Пояснювальна записка
до Інвестиційної програми
АТ “Прикарпаттяобленерго” на 2022 рік

ВСТУП

Одним із пріоритетних напрямів діяльності АТ «Прикарпаттяобленерго» є інвестиційний. Реалізація інвестиційної політики дозволяє АТ «Прикарпаттяобленерго» підвищувати надійність передачі електроенергії та якість електропостачання своїх споживачів.

Інвестиційна програма АТ «Прикарпаттяобленерго» спрямовується на:

- модернізацію та оновлення розподільчих мереж;
- вдосконалення обліку електроенергії;
- модернізацію транспортних засобів;
- впровадження та розвиток інформаційних технологій, а також новітніх комунікаційних і телекомунікаційних систем;
- розвиток і автоматизацію диспетчерсько-технологічного керування тощо.

Комплекс заходів інвестиційної програми враховує їх економічну доцільність.

Важливим фактором та стимулом для реалізації обсягів інвестиційної програми є те, що станом на поточний час відсоток зносу основних фондів компанії складає 67,5 %.

На 2022 рік на розвиток АТ «Прикарпаттяобленерго» планується залучити інвестиції у обсязі 544 129,00 тис.грн. без ПДВ та спрямувати їх у наступних напрямках (у відсотках від загальної суми інвестицій):

1. Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання – 61,57 %;
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії – 15,46 %;
3. Впровадження та розвиток АСДТК – 10,6 %;
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій – 2,99 %;
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку – 1,39 %;
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки – 2,55 %;
7. Інше – 5,44 %.

Заходи інвестиційної програми передбачають покращення технічного стану ліній та підстанцій електричних мереж. Їх виконання сприятиме підвищенню показників надійності та забезпеченню безперервним та якісним електропостачанням споживачів Івано-Франківської області.

Такими заходами є:

- технічне переоснащення ПЛ 0,4-10 кВ – 120 км,
- технічне переоснащення КЛ 0,4-10 кВ – 3,63 км,
- реконструкція ПЛ-35 кВ «Озерна-Височанка» - 0,818 км,
- будівництво розвантажувальних ТП-10/0,4 кВ та мереж до них – 142 шт.,
- технічне переоснащення ТП із заміною шаф та силових трансформаторів – 64 шт.,
- технічне переоснащення ТП із заміною силового трансформатора - 129 шт.,
- реконструкція ПС Опорна 110 кВ з заміною масляних вимикачів 110 кВ пр.Загвіздя та ОВ-110 кВ на елегазові,
- реконструкція ПС Верховина 35 кВ з заміною вимикачів 35 кВ.

Заходи включені до інвестиційної програми на 2022 рік пройшли відкрите обговорення на місцях (протокол від 13.08.2021 №3), зауваження до проєкту ІП на 2022 рік не надходили.

Заходи ІП на 2022 рік передбачені Планом розвитку системи розподілу ОСР на 2022-2026 роки.

АТ «Прикарпаттяобленерго» розробило План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6-110 кВ) з терміном реалізації 2021 – 2023 роки та надала його до НКРЕКП листом № 50015101/17 від 30.06.2021.

Всі проєкти з будівництва, реконструкції, технічного переоснащення електромереж розроблені з урахуванням нормативних документів ДБН в частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів та з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання.

Зокрема заходи із технічного переоснащення ПЛ-0,4 та будівництва розвантажувальних ТП направлені на забезпечення споживачам 5 кВт відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2018 №475. Протягом 8 років Товариством будуть виконані заходи, для повного забезпечення всіх споживачів потужністю 5 кВт/або інша відповідно до ДБН, для чого будуть виконані заходи із технічного переоснащення ПЛ-0,4 та будівництва розвантажувальних ТП.

Індикатором виконання заходу щодо забезпечення споживачів потужністю 5 кВт/ або інша відповідно до ДБН буде переоформлення паспортів точок розподілу користувачів з новою вищевказаною потужністю, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Основним критерієм, що оцінює клієнтоорієнтованість компанії і надійність електропостачання споживачів є індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI). Тому необхідно виконуючи заходи інвестиційної програми планомірно зменшувати індекс SAIDI в міській та сільській місцевості.

Показники якості, хв.		**2020 факт**	**2021 очікуване**	**2022 план**	**2023 план**	**2024 план**
1	SAIDI для міської території	306	318	304	290	276
2	SAIDI для сільської території	908	900	850	800	750

Інформація щодо результатів розроблених в попередні періоди ТЕО та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації

У 2017 році виконано Техніко-економічне обґрунтування щодо визначення доцільності підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж шляхом їх реконфігурації з автоматизацією та переходом на ступінь напруги 20 кВ розподільчих електричних мереж напругою 10 кВ при будівництві проектної ПС та підключенні до неї мереж 10 кВ в с. Поляниця.

Враховуючи значний дефіцит потужності у даному регіоні, роботою визначено необхідність будівництва ПС в районі с. Поляниця. У зв'язку з цим у 2020 році побудовано ПС Поляниця, а у 2022 році заплановано будівництво ПС Яблуниця із ЛЕП для їх заживлення, що проходять по існуючій трасі ПЛ-10 кВ "Магурки" та ПЛ-10 кВ "ТП-266". При цьому у 2020 році увімкнено під напругу 35 кВ перше коло ПЛ-35 кВ Ворохта-Поляниця, друге коло заплановано увімкнути під напругу 35 кВ у 2022 році. Будівництво ПС Поляниця заплановано на 2022 рік (п.1.2.1 у табл. 22.1).

У 2017 році з метою підвищення енергоефективності мереж АТ "Прикарпаттяобленерго" виконано ТЕО Техніко-економічне обґрунтування реконструкції ПС 35/10 кВ Цуцилів та ПС 35/10 Рожнів, з встановленням регулювального пристрою компенсації реактивної потужності». За результатами даної роботи визначено необхідність встановлення БСК на ПС Цуцилів та Рожнів.

На виконання даної роботи у 2017 році розроблено ПКД для встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності на ПС Цуцилів загальною потужністю 800 кВар. До ІП-2019 року компанії включено розроблення ПКД із встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності на ПС Рожнів (1000 кВар), реалізацію даного проекту заплановано на 2020 рік.

Крім того до ІП-2019 було включено заходи із реалізації проекту встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності на ПС Цуцилів загальною потужністю 800 кВар.

Також у 2017 році компанією розроблено ТЕО "Актуалізація схеми перспективного розвитку мереж АТ "Прикарпаттяобленерго" з техніко-економічною оцінкою реконфігурації мереж 6 (10) кВ з переводом на ступінь напруги 20 кВ".

Схема перспективного розвитку 35-110 кВ є основою для стратегічного планування розвитку мереж компанії. Відповідно до Кодексу систем розподілу План розвитку розподільних електричних мереж 35-110 кВ формується на основі заходів запропонованих

схемою розвитку. Ефективна реалізація глобальних проектів реконструкції неможлива без актуальної схеми розвитку електричних мереж.

У 2018 році компанією виконано ТЕО "Розробка схеми перспективного розвитку мереж Коломийського МРЕМ в Івано-Франківській області" Даний документ передбачає заходи направлені на розвиток розподільних мереж 6-10 кВ у м. Коломия. Враховуючи значну зношеність та завантаженість мереж даного регіону їх ефективний розвиток неможливий без чіткого та поетапного плану дій яким є зазначений документ. Відповідно до рішень даного документу до ІП-2019 року АТ "Прикарпаттяобленерго" було включено реалізацію проекту Технічне переоснащення кабельних мереж (розукрупнення) для розвантаження ТП-62 у м.Коломия, а також встановлення розвантажувальної ТП 6/0,4 кВ (2х400 кВА) для розвантаження ТП-3, ТП-11, ТП-91, ТП-28 в м. Коломия. Крім того до ІП-2019 включено розроблення проектно-кошторисної документації із технічного переоснащення ПС Сільмаш 110 кВ, якає є вкрай важливою для забезпечення надійного та безперебійного електропостачання мешканців м. Коломия. Однією з ключових задач зазначеного проекту є винесення абонентських приєднань 6 кВ з території ПС Сільмаш 110 кВ та заживлення їх від окремого РП-6 кВ, що також було запропоновано даним ТЕО. Реалізацію даного проекту заплановано на 2020 рік (п. 2.1.19, у табл. 22.1).

У 2020 році компанією спільно з ТОВ "Львівенергомережпроект" у зв'язку із приєднання до мереж компанії значної кількості об'єктів ВДЕ виконано актуалізацію схеми перспективного розвитку електричних мереж АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2021-2030 роки з детальним опрацюванням перших п’яти років.

Відповідно до вимог Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 року за № 310, План розвитку системи розподілу повинен бути щорічно актуалізованим та корелюватись зі Схемою перспективного розвитку.

Рішення, які прийняті в ході виконання даної роботи будуть покладені в основу перспективного планування розвитку та будівництва електричних мереж компанії у наступі періоди.

Плани в частині улаштування "інтелектуального" обліку електричної енергії

У зв'язку з переходом економіки країни на ринкові умови роботи, важливого значення набувають питання достовірного обліку електроенергії на всіх ділянках і рівнях її виробництва, передачі та споживання.

Тому, енергетична галузь в умовах функціонування енергоринку висуває підвищені вимоги до системи обліку, а саме, до рівня її автоматизації, точності, надійності та цілісності.

Точність і достовірність системи обліку, в першу чергу, визначається засобами інформаційно-вимірювальної техніки, що застосовуються, а також принципами їх використання.

Основними показниками, що характеризують ефективність використання інформаційно - вимірювальної техніки в системі обліку є:

- точність представлення вимірювальної інформації;
- достовірність представлення вимірювальної інформації.

Однією із цілей вдосконалення системи обліку електроенергії слід вважати створення умов для отримання за результатами вимірювань якомога більш достовірного балансу виробництва, передачі, розподілу і споживання електричної потужності або енергії в межах держави, а також показників якості електричної енергії, що споживається споживачами в розрахункових точках обліку.

Стан по заміні лічильників класу точності 2,5

Загальна кількість приладів обліку в споживачів становить 598 тис., з них у побутовому секторі – 552 тис. шт, в юридичному секторі – 45 тис. шт., всього включено в автоматизовану систему 138 тис.

Юридичних						Побутових					
1-фазних			3-фазних			1-фазних			3-фазних		
індукційних	*в тому числі точності 2,5*	електронних	індукційних	електронних	з них в системі АСОЕ	індукційних	*в тому числі точності 2,5*	електронних	індукційних	електронних	з них в системі АСОЕ
1987	**67**	**16486**	**6009**	**20865**	**10440**	**7844**	**6232**	**465446**	**8951**	**64303**	**127749**

Всі прилади обліку з класом точності 2,5 в побутовому та юридичному секторах наразі вимкнені.

Всього у АТ ”Прикарпаттяобленерго” по 6 філіях із 7 було встановлено і експлуатуються наступні автоматизовані системи:

SMART IMS 3 - 15,6 тис.ліч. Комплекс Smart-IMS - це автоматизований комплекс обліку електроенергії і керування споживанням, орієнтований на індивідуальну роботу з кінцевими одно- і трифазними побутовими і промисловими споживачами.

SMART IMS – 41,5 тис. ліч. Передача даних (технологія PLC) по низьковольтним силовим кабелям від лічильника до ТП, по GSM-каналу від ТП до сервера, на базі електролічильників виробництва компаній «Телекомунікаційні технології» та «ADD Енергія».

Система Raconet – 0,5тис. ліч. Raconet - динамічна, бездротова мережа (радіоканал) для автоматичного зчитування показників та керуванням споживанням на базі електролічильників виробництва компанії ЕМН.

Система NovaSys – 11,6 тис. ліч. Передача даних (технологія PLC) по низьковольтним силовим кабелям від лічильника до ТП, по GSM-каналу від ТП до сервера, на базі електролічильників виробництва компанії «НІК-Електроніка».

Система Matrix AMM- 69 тис. ліч. Передача даних (технологія PLC) по низьковольтним силовим кабелям від лічильника до ТП, по GSM-каналу від ТП до сервера

Фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження

Показники	Фактичні, тис.кВт*год 2018 рік		Фактичні, тис.кВт*год 2019 рік		Фактичні, тис.кВт*год 2020 рік		Прогноз тис.кВт*год 2021 рік		Прогноз тис.кВт*год 2022 рік	
	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %
Всього	287 192	8,32%	313 036	11,75%	287759	10,80%	299511	11,21%	299049	11,16%
II клас з ТВЕ	202 461	11,11%	229 307	12,68%	203300	11,74%	215549	12,43%	214009	12,30%

Показники	Прогноз тис.кВт*год 2023 рік		Прогноз тис.кВт*год 2024 рік		Прогноз тис.кВт*год 2025 рік		Прогноз тис.кВт*год 2026 рік	
	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %	ТВЕ, кВт	ТВЕ, %
Всього	298 625	11,11%	298223	11,06%	297829	11,02%	297715	10,93%
II клас з ТВЕ	212 478	12,18%	210956	12,06%	209444	11,94%	209122	11,82%

Динаміка попередніх років показує поступове зниження втрат електричної енергії в мережах компанії.

Заходи, направлені на зниження фактичних ТВЕ зокрема передбачають заміну «протермінованих» лічильників електроенергії, впровадження вимірювальних трансформаторів класу точності 0,5s, здійснення «пофідерного» аналізу ТВЕ, рейдову роботу, реконструкцію розподільчих мереж (оптимізація навантажень, використання СІП, «винесення» приладів обліку на фасади будівель інше).

Інформація щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення

№ п/п	Місце розміщення приладу фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення (назва ПС)	Шини ПС (ВН/СН, або СН/СН)	Період встановлення приладу					
			2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.	2025 р.	2026 р.
1	Богородчани 110/35/10кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
2	Солотвино 35/10	СН/СН		Х				Х
3	Дзвіняч 35/10кВ	СН/СН			Х			
4	Міжгіря 35/10кВ	СН/СН			Х			
5	Пороги-35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
6	Верховина 35/10	СН/СН		Х				Х
7	Устеріки 35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
8	Ільці 110/35/10кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
9	Галич 110/35/10	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
10	Бурштин 110/35/10	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
11	Дубівці 35/10кВ	СН/СН		Х				Х
12	Більшівці 35/10кВ	СН/СН		Х				Х
13	Мехпреси 35/10	СН/СН		Х				Х
14	Рудка 35/10кВ	СН/СН			Х			
15	Дитятин 35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
16	Городенка 110/35/10кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
17	Воронів 35/10кВ	СН/СН		Х				Х

18	Вербівці 35/10кВ	СН/СН			Х			
19	Чернелиця 35/10	СН/СН			Х			
20	Поточище 35/10	СН/СН	Х				Х	
21	Долина110/35/6	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
22	Болехів 110/10	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
23	БПФ 110/10	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
24	Брочків 35/6кВ	СН/СН		Х				Х
25	Надіїв35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
26	Вигода 35/10кВ	СН/СН			Х			
27	Шандра 35/10	СН/СН				Х		
28	Загвіздя 110/10	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
29	Вовчинець110/10	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
30	Радіозавод 110/10	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
31	Автоливмаш 110/10кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
32	Ринь 110/10кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
33	Крихівці110/35/10	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
34	ЦНДЛ 35/10кВ	СН/СН		Х				Х
35	Звязку 35/10кВ	СН/СН			Х			
36	Шкірзавод 35/10	СН/СН				Х		
37	Арматурний з-д 110/10/6кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
38	Калуш 110/35/6кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
39	Височанка 110/35/6кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
40	Нафтобурмаш 35/6кВ	СН/СН		Х				Х
41	Свинофабрика 35/10кВ	СН/СН		Х				Х
42	Яворівка 35/10	СН/СН		Х				Х
43	Льонозавод 35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
44	Войнилів 35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
45	Новиця 35/10кВ	СН/СН			Х			
46	Завадка 35/10кВ	СН/СН			Х			
47	Лука 35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
48	Студінка 35/10кВ	СН/СН				Х		

49	Підгірки 110/10кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
50	Озерна 35/10/6	СН/СН				X		
51	Отинія 110/35/10	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
52	Коломия 110/35/6	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
53	Сільмаш-110/6кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
54	Семаківці 110/10кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
55	П'ядики 35/10	СН/СН		X				X
56	Товмачик 35/10кВ	СН/СН		X				X
57	Коршів 35/10кВ	СН/СН		X				X
58	Виноград 35/10	СН/СН	X				X	
59	Л.Слобідка 35/10кВ	СН/СН			X			
60	Загайпіль 110/10	СН/СН	X	X	X	X	X	X
61	Гвіздець 35/10кВ	СН/СН				X		
62	Печеніжин 35/10кВ	СН/СН	X				X	
63	Ковалівка 35/10	СН/СН	X				X	
64	Н.Вербіж 35/10	СН/СН				X		
65	Дрен.труби 35/6кВ	СН/СН				X		
66	Романівка 3510/6	СН/СН				X		
67	Металозавод 35/6кВ	СН/СН				X		
68	Косів 110/35/10	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
69	Косів 110/10кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
70	Яблунів110/35/10	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
71	Кути 110/10кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
72	Рожнів 35/10кВ	СН/СН				X		
73	Космач 35/10кВ	СН/СН				X		
74	Яворів 110/10кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
75	Опорна 110/35/10кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
76	Одаї 110/10кВ	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
77	Лисець 35/10кВ	СН/СН	X				X	
78	Березівка 110/10	ВН/СН	X	X	X	X	X	X
79	Птахофабрика 35/10кВ	СН/СН		X				X
80	Підпечари 35/10	СН/СН		X				X

81	Тисмениця 35/10	СН/СН				Х		
82	Хутрова ф-ка 35/10	СН/СН			Х			
83	Стриганці 35/10кВ	СН/СН			Х			
84	Жовтень 35/10	СН/СН	Х				Х	
85	Побережжя 35/10кВ	СН/СН				Х		
86	КСМ 35/10кВ	СН/СН				Х		
87	Надвірна 110/35/6кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
88	ДСП 110/6кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
89	Пасічна 35/6кВ	СН/СН	Х				Х	
90	Битків 35/6кВ	СН/СН	Х				Х	
91	Старуня 35/10/6кВ	СН/СН			Х			
92	Надвірна 35/6кВ	СН/СН			Х			
93	Цуцилів 35/10кВ	СН/СН				Х		
94	Ланчин 35/10кВ	СН/СН				Х		
95	Розтока 35/6кВ	СН/СН		Х				Х
96	Брошнів 110/10	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
97	Перегінськ 110/35/10кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
98	Перегінськ 35/10кВ	СН/СН		Х				Х
99	Струтин 35/10/6	СН/СН			Х			
100	Рожнятів 35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
101	Дуба 35/10кВ	СН/СН	Х			Х		
102	Рогатин 110/35/10кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
103	Лопушня 35/10кВ	СН/СН		Х				Х
104	Вербилівці 35/10кВ	СН/СН		Х				Х
105	Княгиничі 35/10	СН/СН	Х				Х	
106	Конюшки 35/10кВ	СН/СН			Х			
107	Діброва 35/10кВ	СН/СН			Х			
108	Дички 35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
109	Букачівці 35/10кВ	СН/СН				Х		
110	Снятин 110/35/10кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
111	Заболотів 110/10кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
112	Кулачин 35/10кВ	СН/СН	Х				Х	

113	Х.Будилів 35/10	СН/СН		Х				Х
114	Шевченково 35/10кВ	СН/СН			Х			
115	Стецева 35/10кВ	СН/СН			Х			
116	Джурів 35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
117	ТП ГЕС 35/10кВ	СН/СН				Х		
118	Трофанівка 35/10кВ	СН/СН				Х		
119	Тлумач -110/35/10кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
120	Тлумач 35/10кВ	СН/СН		Х				Х
121	Олешів 35/10кВ	СН/СН			Х			
122	Озеряни 35/10кВ	СН/СН			Х			
123	Обертин 35/10кВ	СН/СН				Х		
124	Ісаків 35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
125	Нижнів 35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
126	Ямна 110/35/10	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
127	Говерла 35/10кВ	СН/СН	Х				Х	
128	Ворохта 110/35/10кВ	ВН/СН	Х	Х	Х	Х	Х	Х
129	Делятин 35/10кВ	СН/СН		Х				Х
130	Яремче 35/10кВ	СН/СН			Х			

Зведений перелік ЛЕП 6-20 кВ із найбільшим (більше 5хв.)сумарним значенням індексу SAIDI на рівні напруги 6-20 кВ.

№ п/п	**Район**	**Назва приєднання 6-10 кВ**	**індекс SAIDI, хв.**	**Відсоток від загального значення по компанії**
1	Косівський	Березів	63,5	3,00%
2	Калуський	Кальна	30,3	1,40%
3	Косівський	Космач	27,1	1,30%
4	Калуський	Тисів	26,6	1,30%
5	Калуський	Погорілець	23,4	1,10%
6	Калуський	Мізунь	23,2	1,10%
7	Надвірнянський	Бухтівець	22,7	1,10%

8	Надвірнянський	Магурки	18,1	0,90%
9	Надвірнянський	Пнів	17,5	0,80%
10	Калуський	Ясень	17,4	0,80%
11	Надвірнянський	ТП-264	15,2	0,70%
12	Косівський	В. Рожен	15,2	0,70%
13	Косівський	Брустури	14,2	0,70%
14	Косівський	Пістинь	13,8	0,60%
15	Верховинський	Яблуниця	12,4	0,60%
16	Калуський	Перегінськ-1	12,2	0,60%
17	Надвірнянський	ЧорніОслави	11,7	0,60%
18	Калуський	Мислівка	11,2	0,50%
19	Косівський	Кобаки	11,1	0,50%
20	Коломийський	352_Печеніжин-04-Марківка	11,1	0,50%
21	Косівський	Черганівка	11	0,50%
22	Івано-Франківський	РП-1-1	11	0,50%
23	Калуський	ТП-104-1	10,9	0,50%
24	Калуський	ТП-158	10,7	0,50%
25	Калуський	Лолин	10,5	0,50%
26	Калуський	Слобода	9,9	0,50%
27	Косівський	Річка	9,5	0,40%
28	Івано-Франківський	ТП-349	9,4	0,40%
29	Косівська	Вербовець	9,3	0,40%
30	Надвірнянський	Гаврилівка	9,1	0,40%
31	Косівський	Борисівка	9,1	0,40%
32	Калуський	Хотінь	8,4	0,40%
33	Косівський	Кривоброди	8,3	0,40%
34	Надвірнянський	Микуличин	8	0,40%
35	Калуський	Добровляни	7,9	0,40%
36	Косівська	Кути	7,7	0,40%
37	Надвірнянський	Бистриця	7,7	0,40%

38	Калуський	Болехів	7,5	0,40%
39	Калуський	Долина	7,4	0,40%
40	Косівський	Соколівка	7,3	0,30%
41	Косівський	Снідавка	7,2	0,30%
42	Калуський	Якубів	7,1	0,30%
43	Калуський	Звіроферма-2	7,1	0,30%
44	Надвірнянський	Заріччя	7,1	0,30%
45	Косівський	Шешори	6,8	0,30%
46	Надвірнянський	Кремінці	6,7	0,30%
47	Косівський	Гуцульщина	6,6	0,30%
48	Верховинський	Ясенів	6,6	0,30%
49	Коломийський	Серафинці	6,4	0,30%
50	Калуський	Ставки	6,1	0,30%
51	Надвірнянський	Перерісль	6,1	0,30%
52	Івано-Франківський	ТП-209	5,9	0,30%
53	Калуський	ТП-176	5,9	0,30%
54	Івано-Франківський	ТП-319	5,8	0,30%
55	Надвірнянський	Іванівка	5,5	0,30%
56	Калуський	Новичка	5	0,20%
57	Надвірнянський	Красна	5	0,20%
58	Надвірнянський	Делятин	5	0,20%
59	Верховинський	Білоберезка	5	0,20%

Інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення (інформація щодо SAIDI по обладнанню ОСР)

№ з/п	Назва ОДГ	Диспетчерська назва обладнання	Рівень напруги, кВ	Кількість споживачів, осіб	Кількість відключень, шт.	Загальний час відключень, хв.	Частка SAIDI по ОСР	SAIDI по ОСР, хв	Причини відключень	Запропоновані заходи для покращення показника SAIDI					Примітка
										Найменування заходу	Рік/роки виконання	Обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Джерело фінансування	Найменування відповідної виробничої (цільової) програми	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Косівська	пр. Березів	6-20 кВ	84	9	383	0,061 %	0,12	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2023	362,09	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
2	Косівська	ПЛ-10кВ ПСЯблунів-ЗТП-138прБерезів(прБерезів)	6-20 кВ	84	1	103	0,016 %	0,03	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	97,38	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
3	Косівська	ПЛ-10кВПСЯблунів-ЗТП-138прБерезів(прБерезів); ПЛ-10кВЗТП-138-ЗТП-398прБерезів(прБерезів); ПЛ-10кВЗТП-138-КТПП-384прБерезів(прБерезів)	6-20 кВ	84	1	64	0,010 %	0,02	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	60,51	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років

4	Косівська	ПЛ-10кВПСЯблунів-ЗТП-138прБерезів(прБерезів); ПЛ-10кВЗТП-138-ЗТП-398прБерезів(прБерезів); ПЛ-10кВЗТП-138-КТПП-384прБерезів(прБерезів); ТП-144; ТП-145; ТП-146; ТП-147; ТП-148; ТП-149; ТП-150; ТП-151; ТП-152; ТП-154; ТП-156; ТП-174; ТП-199; ТП-331; ТП-344; ТП-348; ТП-422; ТП-452; ТП-486; ТП-489; ТП-529; ТП-537; ТП-566; ТП-578; ТП-598; ТП-599; ТП-635; ТП-634; ТП-562	6-20 кВ	84	1	62	0,010 %	0,02	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	58,62	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
5	Косівська	ПЛ-10кВЗТП-138-КТПП-384прБерезів(прБерезів); ПЛ-10кВКТПП-384-КР-845прБерезів(прБерезів); ТП-635; ТП-634	6-20 кВ	2468	2	866	1,116 %	6,78	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	21119,65	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
6	Косівська	прБерезів	6-20 кВ	3669	9	383	0,734 %	4,46	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	13885,78	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
7	Косівська	ПЛ-10кВЗТП-138-КТПП-384прБерезів(прБерезів); ПЛ-10кВКТПП-384-КР-845прБерезів(прБерезів)	6-20 кВ	2415	1	281	0,354 %	2,15	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	6705,75	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
8	Косівська	ПЛ-10кВКТПП-384-КР-845прБерезів(прБерезів)	6-20 кВ	2207	1	110	0,127 %	0,77	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	2398,94	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років

9	Косівська	ПЛ-10кВПСЯблунів-ЗТП-138прБерезів(прБерезів); ПЛ-10кВЗТП-138-ЗТП-398прБерезів(прБерезів); ПЛ-10кВЗТП-138-КТПП-384прБерезів(прБерезів); ТП-144; ТП-145; ТП-146; ТП-147; ТП-148; ТП-149; ТП-150; ТП-151; ТП-152; ТП-154; ТП-156; ТП-174; ТП-199; ТП-331; ТП-344; ТП-348; ТП-422; ТП-452; ТП-486; ТП-489; ТП-529; ТП-537; ТП-566; ТП-578; ТП-598; ТП-599; ТП-635; ТП-634; ТП-562	6-20 кВ	3607	1	62	0,117 %	0,71	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	2209,84	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
10	Косівська	ПЛ-10кВЗТП-138-ЗТП-398прБерезів(прБерезів)	6-20 кВ	370	3	570	0,110 %	0,67	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	2084,01	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
11	Косівська	ПЛ-10кВЗТП-138-КТПП-384прБерезів(прБерезів); ТП-144; ТП-145; ТП-146; ТП-147; ТП-148; ТП-149; ТП-150; ТП-151; ТП-152; ТП-154; ТП-156; ТП-174; ТП-199; ТП-331; ТП-344; ТП-348; ТП-422; ТП-452; ТП-486; ТП-489; ТП-529; ТП-537; ТП-566; ТП-578; ТП-598; ТП-599; ТП-635; ТП-634	6-20 кВ	2406	1	66	0,083 %	0,50	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	1569,15	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
12	Косівська	ПЛ-10кВПСЯблунів-ЗТП-138прБерезів(прБерезів); ПЛ-10кВЗТП-138-ЗТП-398прБерезів(прБерезів); ПЛ-10кВЗТП-138-КТПП-384прБерезів(прБерезів)	6-20 кВ	1408	1	64	0,047 %	0,29	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	890,44	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
13	Косівська	ПЛ-10кВПСЯблунів-ЗТП-138прБерезів(прБерезів)	6-20 кВ	830	1	103	0,045 %	0,27	Технологічні порушення	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	844,77	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років

14	Косівська	ПЛ-10кВ3ТП-138-КТПП-384прБерезів(прБерезів); ПЛ-10кВКТПП-384-КР-845прБерезів(прБерезів); ТП-635; ТП-634	6-20 кВ	2468	2	140	1,505 %	1,10	Планові без попередження	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	3414,26	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
15	Косівська	ПЛ-10кВ3ТП-138-3ТП-398прБерезів(прБерезів)	6-20 кВ	370	2	207	0,334 %	0,24	Планові без попередження	Будівництво ПС Березів 35 кВ та мереж 35 кВ до неї	2022	756,83	приб.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
16	Надвірнянська	ТП-559; ТП-204; ТП-213; ТП-214; ТП-222; ТП-227; ТП-235; ТП-262; ТП-453; ТП-47; ТП-48; ТП-484; ТП-270; ТП-50; ТП-51; ТП-68; ТП-69; ТП-84; ТП-91; ТП-92; ТП-49; ТП-78; ПЛ-6кВВВ-350-КТП-445(прБухтівець); ПЛ-6кВПС35/6Розтока-3ТП-456(прБухтівець)	6-20 кВ	2561	2	206	0,276 %	1,67	Технологічні порушення	Реконсрукція ПЛ 10 кВ пр.Бухтівець ПС Розтока-ТП-456	2023	1494,61	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
17	Надвірнянська	ТП-559; ТП-213; ТП-227; ТП-235; ТП-453; ТП-47; ТП-470; ТП-48; ТП-499; ТП-51; ТП-68; ТП-69; ТП-91; ТП-92; ТП-97; ТП-49; ТП-78; ПЛ-6кВВВ-350-КТП-445(прБухтівець); ПЛ-6кВПС35/6Розтока-3ТП-456(прБухтівець)	6-20 кВ	2211	2	127	0,147 %	0,89	Технологічні порушення	Реконсрукція ПЛ 10 кВ пр.Бухтівець ПС Розтока-ТП-456	2022	795,51	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
18	Надвірнянська	прБухтівець	6-20 кВ	2629	2	49	0,067 %	0,41	Технологічні порушення	Реконсрукція ПЛ 10 кВ пр.Бухтівець ПС Розтока-ТП-456	2022	364,95	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
19	Надвірнянська	ТП-204; ТП-214; ТП-222; ТП-227; ТП-262; ТП-47; ТП-48; ТП-484; ТП-270; ТП-50; ТП-68; ТП-84; ТП-91; ТП-92; ТП-78; ПЛ-6кВПС35/6Розтока-3ТП-456(прБухтівець)	6-20 кВ	1583	1	65	0,054 %	0,33	Технологічні порушення	Реконсрукція ПЛ 10 кВ пр.Бухтівець ПС Розтока-ТП-456	2022	291,51	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років

20	Надвірнянська	ПЛ-6кВПС35/6Розтока-ЗТП-456(прБухтівець)	6-20 кВ	686	2	95	0,034 %	0,21	Технологічні порушення	Реконсрукція ПЛ 10 кВ пр.Бухтівець ПС Розтока-ТП-456	2022	184,63	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
21	Надвірнянська	ТП-559; ТП-213; ТП-227; ТП-235; ТП-453; ТП-47; ТП-470; ТП-48; ТП-499; ТП-51; ТП-68; ТП-69; ТП-91; ТП-92; ТП-97; ТП-49; ТП-78; ПЛ-6кВВВ-350-КТП-445(прБухтівець); ПЛ-6кВПС35/6Розтока-ЗТП-456(прБухтівець)	6-20 кВ	2211	1	3	0,029 %	0,02	Планові без попередження	Реконсрукція ПЛ 10 кВ пр.Бухтівець ПС Розтока-ТП-456	2022	18,79	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
22	Івано-Франківська	прТП-436	6-20 кВ	1021	1	23	0,044 %	0,08	Технологічні порушення	Реконструкція переходу через ріку ПЛ 10 кВ ТП-436-ТП-162	2022	889,00	амор т.	Інвестиційна програма	
23	Івано-Франківська	ТП-436; ТП-521; ТП-149-1; ТП-149-2; ТП-255; ТП-151-1; ТП-151-2	6-20 кВ	155	2	53	0,015 %	0,03	Технологічні порушення	Реконструкція переходу через ріку ПЛ 10 кВ ТП-436-ТП-162	2022	311,00	амор т.	Інвестиційна програма	
24	Надвірнянська	прГаврилівка	6-20 кВ	3	3	271	0,002 %	0,00	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр.Гаврилівка ПС Ланчин-ЗТП-532 до ВВ-351	2022	22,58	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
25	Надвірнянська	прГаврилівка	6-20 кВ	1614	3	271	0,228 %	1,39	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр.Гаврилівка ПС Ланчин-ЗТП-532 до ВВ-351	2022	10665,42	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
26	Снятинська	ПЛ-10ЗТП-296; ПЛ-10Рудники; ПЛ-10Хлібичин; ПЛ-10Тютюновийзавод; ПЛ-10Заболотів; ПЛ-10Бучачки; ПЛ-10Олешків; ПЛ-10Турка-Борщівська; ПЛ-10Лікарня; ПЛ-10Іллінці	6-20 кВ	1797	1	50	0,169 %	0,32	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	16,85	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років

27	Снятинська	ПЛ-10ОлешківдоЗТП-288	6-20 кВ	80	2	352	0,053 %	0,10	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	5,28	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
28	Снятинська	ПЛ-10Олешків	6-20 кВ	80	2	111	0,017 %	0,03	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	1,67	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
29	Снятинська	ПЛ-10ОлешківдоЗТП-288	6-20 кВ	80	2	429	0,489 %	0,12	Планові без попередження	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	6,44	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
30	Снятинська	ПЛ-10ОлешківвідЗТП-288	6-20 кВ	1688	5	733	0,652 %	3,96	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	205,67	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
31	Снятинська	ПЛ-10ОлешківвідРЛ-112	6-20 кВ	590	2	813	0,251 %	1,52	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	78,98	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
32	Снятинська	ПЛ-10Олешків	6-20 кВ	1732	2	111	0,100 %	0,61	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	31,66	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
33	Снятинська	ПЛ-10ОлешківвідЗТП-433	6-20 кВ	5	4	381	0,100 %	0,61	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від	2022	31,47	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної

										ПС Заболотів 110 кВ					програми на протязі 2022-2023 років
34	Снятинська	ПЛ-10ОлешківвідЗТП-433доКРЛ-57	6-20 кВ	1034	1	155	0,084 %	0,51	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	26,39	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
35	Снятинська	ПЛ-10ОлешківвідЗТП-288доЗТП-433	6-20 кВ	649	3	220	0,059 %	0,36	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	18,56	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
36	Снятинська	ПЛ-10ОлешківвідЗТП-288доРЛ-112	6-20 кВ	1098	2	63	0,036 %	0,22	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	11,39	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
37	Снятинська	ПЛ-10ОлешківвідРЛ-60	6-20 кВ	296	1	35	0,005 %	0,03	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	1,71	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
38	Снятинська	ПЛ-10ОлешківвідРЛ-58	6-20 кВ	1086	1	7	0,004 %	0,02	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	1,25	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
39	Снятинська	ПЛ-10ОлешківдоЗТП-288	6-20 кВ	10	2	352	0,002 %	0,01	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	0,73	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років

40	Снятинська	ПЛ-10ОлешківвідРЛ-112	6-20 кВ	590	1	40	0,103 %	0,07	Планові без попередження	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	3,89	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
41	Снятинська	ПЛ-10ОлешківвідЗТП-288	6-20 кВ	1098	2	15	0,072 %	0,05	Планові без попередження	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	2,71	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
42	Снятинська	ПЛ-10ОлешківвідРЛ-60	6-20 кВ	296	2	55	0,071 %	0,05	Планові без попередження	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	2,68	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
43	Снятинська	ПЛ-10ОлешківдоЗТП-288	6-20 кВ	10	2	429	0,060 %	0,04	Планові без попередження	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	2,25	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
44	Снятинська	ПЛ-10ОлешківвідЗТП-288доЗТП-433	6-20 кВ	64	1	41	0,011 %	0,01	Планові без попередження	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Олешків" від ПС Заболотів 110 кВ	2022	0,43	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
45	Снятинська	ПЛ-10ТрофанівкавідЗТП-480доЗТП-288	6-20 кВ	154	5	702	0,056 %	0,34	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Трофанвка" від ПС Шевченково 35 кВ	2022	1501,94	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
46	Снятинська	ПЛ-10Трофанівка; ПЛ-10Рож-Поле; ПЛ-10Ганьківці; ПЛ-10МТФ; ПЛ-10МПВС	6-20 кВ	1437	1	65	0,049 %	0,30	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Трофанвка" від ПС	2022	1297,67	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної

										Шевченково 35 кВ					програми на протязі 2022-2023 років
47	Снятинська	ПЛ-10ТрофанівкадоЗТП-480	6-20 кВ	194	1	30	0,003 %	0,02	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Трофанвка" від ПС Шевченково 35 кВ	2022	80,86	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
48	Снятинська	ПЛ-10ТрофанівкавідЗТП-480	6-20 кВ	146	1	10	0,001 %	0,00	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Трофанвка" від ПС Шевченково 35 кВ	2022	20,28	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
49	Снятинська	ПЛ-10ТрофанівкадоЗТП-480	6-20 кВ	194	2	9	0,008 %	0,01	Планові без попереджен ня	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. "Трофанвка" від ПС Шевченково 35 кВ	2022	24,26	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
50	Снятинська	ПЛ-10БелелуявідЗТП-418	6-20 кВ	336	1	74	0,013 %	0,08	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр.Белелуя від ПС Шевченково 35 кВ	2022	189,01	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
51	Снятинська	ПЛ-10БелелуявідЗТП-498	6-20 кВ	165	1	144	0,012 %	0,08	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр.Белелуя від ПС Шевченково 35 кВ	2022	180,62	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
52	Снятинська	ПЛ-10БелелуявідЗТП-418доЗТП-61	6-20 кВ	171	1	408	0,304 %	0,22	Планові без попереджен ня	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр.Белелуя від ПС Шевченково 35 кВ	2022	530,37	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років

53	Надвірнянська	ПЛ-6кВ3ТП-456-ВВ-350(прБухтівець); ТП-267; ТП-462; ТП-65; ПЛ-6кВПС35/6Розтока-3ТП-456(прБухтівець)	6-20 кВ	2184	2	999	1,140 %	6,92	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр.Бухтівець ТП-456-ВВ-350 між оп.471-498	2022	897,80	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
54	Надвірнянська	ПЛ-6кВ3ТП-456-ВВ-350(прБухтівець); ПЛ-6кВВВ-350-КТП-445(прБухтівець); ТП-83; ТП-63; ТП-45	6-20 кВ	2292	2	85	0,102 %	0,62	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр.Бухтівець ТП-456-ВВ-350 між оп.471-498	2022	80,17	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
55	Надвірнянська	ТП-559; ТП-213; ТП-235; ТП-453; ТП-51; ТП-69; ТП-49; ПЛ-6кВВВ-350-КТП-445(прБухтівець)	6-20 кВ	978	1	179	0,091 %	0,56	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ 10 кВ пр.Бухтівець ТП-456-ВВ-350 між оп.471-498	2022	72,04	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
56	Лисецька	ПЛ-10кВТП-434-ТП-370(прКривотули)	6-20 кВ	958	1	161	0,081 %	0,49	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ-10 кВ Кривотули від ПС Одаї 110 кВ із резервуванням від ПЛ 10 кВ пр Королівка від ПС Тлумач 35 кВ та ПЛ 10 кВ пр Загребля від ПС Отинія 110 кВ	2022	565,64	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
57	Лисецька	ПЛ-10кВПСОдаї-ТП-434(прКривотули); ПЛ-10кВТП-434-ТП-370(прКривотули); ПЛ-10кВТП-399-ТП-388(прКривотули)	6-20 кВ	1442	1	29	0,022 %	0,13	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ-10 кВ Кривотули від ПС Одаї 110 кВ із резервуванням від ПЛ 10 кВ пр Королівка від ПС Тлумач 35 кВ та ПЛ 10 кВ пр Загребля	2022	153,36	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років

									від ПС Отинія 110 кВ						
58	Лисецька	ПЛ-10кВТП-434-ТП-399(прКривотули); ПЛ-10кВТП-399-ТП-397(прКривотули)	6-20 кВ	128	1	182	0,012 %	0,07	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ-10 кВ Кривотули від ПС Одаї 110 кВ із резервуванням від ПЛ 10 кВ пр Королівка від ПС Тлумач 35 кВ та ПЛ 10 кВ пр Загребля від ПС Отинія 110 кВ	2022	85,43	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
59	Лисецька	прКривотули; ТП-316; ТП-379; ТП-380; ТП-736; ТП-737; ТП-738; ТП-739; ТП-439; ТП-309; ТП-367; ТП-371	6-20 кВ	1943	1	466	3,945 %	2,87	Планові без попередження	Реконструкція ПЛ-10 кВ Кривотули від ПС Одаї 110 кВ із резервуванням від ПЛ 10 кВ пр Королівка від ПС Тлумач 35 кВ та ПЛ 10 кВ пр Загребля від ПС Отинія 110 кВ	2022	3320,56	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
60	Снятинська	ПЛ-10ТучапивідРЛ-170	6-20 кВ	919	2	110	0,053 %	0,32	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ-10 кВ пр.Тучапи від ПС Джурів 35 кВ	2022	283,68	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
61	Снятинська	ПЛ-10Тучапи	6-20 кВ	923	2	10	0,005 %	0,03	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ-10 кВ пр.Тучапи від ПС Джурів 35 кВ	2022	25,90	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на

															протязі 2022-2023 років
62	Снятинська	ПЛ-10ТучапидоРЛ-170	6-20 кВ	4	2	483	0,001 %	0,01	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ-10 кВ пр.Тучапи від ПС Джурів 35 кВ	2022	5,42	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
63	Верховинська	ПЛ10УстерікиЛР-246доЛР-210безТП-11	6-20 кВ	449	1	851	0,200 %	1,21	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Устеріки - КР-212 пр.Устеріки між оп.15-29	2022	306,76	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
64	Верховинська	прУстерікиЛР-210	6-20 кВ	423	2	624	0,138 %	0,84	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Устеріки - КР-212 пр.Устеріки між оп.15-29	2022	211,91	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
65	Верховинська	прУстеріки	6-20 кВ	1041	3	216	0,117 %	0,71	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Устеріки - КР-212 пр.Устеріки між оп.15-29	2022	180,52	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
66	Верховинська	прУстерікидоЛР-210	6-20 кВ	617	1	42	0,014 %	0,08	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Устеріки - КР-212 пр.Устеріки між оп.15-29	2022	20,80	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
67	Косівська	прБорисівка; ТП-356; ТП-170; ТП-110; ТП-111; ТП-112; ТП-121; ТП-122; ТП-190; ТП-441; ТП-444; ТП-536; ТП-568; ТП-589; ПЛ-10кВКР-535-ТП-357прПістинь(прПістинь)	6-20 кВ	2717	2	22	0,031 %	0,19	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Яблунів-ВВ-536 пр.Борисівка між оп.105-136	2022	1200,00	аморт.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років

68	Косівська	прБорисівка	6-20 кВ	990	8	825	0,427 %	2,59	Технологічні порушення	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС Яблунів-ВВ-536 пр.Борисівка між оп.476-444	2022	1980,00	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
69	Рожнятівська	прПерегінськ-2	6-20 кВ	225	3	343	0,145 %	0,28	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Перегінськ-2 від ПС Перегінськ110 кВ	2022	111,78	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
70	Рожнятівська	прПерегінськ-2	6-20 кВ	225	2	6	0,019 %	0,00	Планові без попередження	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Перегінськ-2 від ПС Перегінськ110 кВ	2022	1,96	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
71	Рожнятівська	прПерегінськ-2	6-20 кВ	724	3	343	0,130 %	0,79	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Перегінськ-2 від ПС Перегінськ110 кВ	2022	315,75	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
72	Рожнятівська	прПерегінськ-2	6-20 кВ	724	2	6	0,019 %	0,01	Планові без попередження	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Перегінськ-2 від ПС Перегінськ110 кВ	2022	5,52	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
73	Рожнятівська	прПогорілецьвідЛР-40	6-20 кВ	1054	2	420	0,231 %	1,40	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Погорілець від ПС Струтин 35кВ	2022	650,37	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
74	Рожнятівська	прПогорілець	6-20 кВ	2171	4	185	0,210 %	1,27	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Погорілець від	2022	590,07	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної

										ПС Струтин 35кВ					програми на протязі 2022-2023 років
75	Рожнятівська	прПогорілецьбезТП-351	6-20 кВ	2041	1	33	0,035 %	0,21	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Погорілець від ПС Струтин 35кВ	2022	98,95	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
76	Рожнятівська	прПогорілецьбезТП-48	6-20 кВ	2066	1	22	0,024 %	0,14	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Погорілець від ПС Струтин 35кВ	2022	66,78	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
77	Рожнятівська	прПогорілецьнаІлемнюбезТП-374	6-20 кВ	324	1	56	0,009 %	0,06	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Погорілець від ПС Струтин 35кВ	2022	26,66	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
78	Рожнятівська	прПогорілець	6-20 кВ	2171	1	80	0,757 %	0,55	Планові без попереджен ня	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Погорілець від ПС Струтин 35кВ	2022	255,17	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років
79	Рожнятівська	прЯсеньвідЛР-27	6-20 кВ	1528	2	678	0,541 %	3,29	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Ясень від ПС Перегінськ110 кВ	2022 - 2023	10433,77	амор т.	Інвестиційна програма	
80	Рожнятівська	прЯсень	6-20 кВ	3024	7	247	0,377 %	2,29	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Ясень від ПС Перегінськ110 кВ	2022 - 2023	7266,59	амор т.	Інвестиційна програма	
81	Рожнятівська	прЯсеньдоЛР-27	6-20 кВ	1146	4	324	0,194 %	1,18	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Ясень від ПС Перегінськ110 кВ	2022 - 2023	3739,54	амор т.	Інвестиційна програма	

82	Рожнятівська	прЯсеньдоЛР-43	6-20 кВ	2850	1	22	0,033 %	0,20	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Ясень від ПС Перегінськ110 кВ	2022 - 2023	631,47	амор т.	Інвестиційна програма	
83	Рожнятівська	прЯсеньвідЛР-71	6-20 кВ	461	1	19	0,005 %	0,03	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Ясень від ПС Перегінськ110 кВ	2022 - 2023	88,22	амор т.	Інвестиційна програма	
84	Рожнятівська	прЯсеньвідЛР-43	6-20 кВ	174	1	33	0,003 %	0,02	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Ясень від ПС Перегінськ110 кВ	2022 - 2023	57,83	амор т.	Інвестиційна програма	
85	Рожнятівська	прЯсеньвідЛР-82	6-20 кВ	4	1	123	0,000 %	0,00	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Ясень від ПС Перегінськ110 кВ	2022 - 2023	4,96	амор т.	Інвестиційна програма	
86	Рожнятівська	прЯсень	6-20 кВ	3024	2	8	0,105 %	0,08	Планові без попередження	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Ясень від ПС Перегінськ110 кВ	2022 - 2023	243,65	амор т.	Інвестиційна програма	
87	Рожнятівська	прЯсеньвідЛР-96	6-20 кВ	45	1	75	0,015 %	0,01	Планові без попередження	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр Ясень від ПС Перегінськ110 кВ	2022 - 2023	33,99	амор т.	Інвестиційна програма	
88	Яремчанська	ПЛ-10кВЗТП-266-ЗТП-305прМагурки(Поляниця)(пр Магурки); ТП-266Т-1; ТП-216; ТП-249; ТП-251; ТП-252; ТП-373; ПЛ-10кВЗТП-266-КТП-218прМагурки(ГорішківВороненкаБеркут)(прМагурки); ТП-503; ТП-518; ТП-533; ТП-544; ТП-548; ТП-549; ТП-558; ТП-591; ТП-604; ТП-348	6-20 кВ	1126	1	320	0,188 %	1,14	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр.Вороненка (друге коло)	2022	2661,14	амор т.	Інвестиційна програма	

89	Яремчанська	ТП-319; ТП-203; ТП-208; ТП-226; ТП-227; ТП-243; ТП-248; ТП-554; ТП-567; ТП-356; ПЛ-10кВПС-Ворохта-ЗТП-272прКремінці(прКремінці); КЛ-10кВЗТП-271-КТП-596прКремінці(прКремінці); ТП-523; ПЛ-10кВЗТП-266-ЗТП-305прМагурки(Поляниця)(прМагурки); ТП-266Т-1; ТП-216; ТП-249; ТП-251; ТП-252; ТП-373; ПЛ-10кВЗТП-266-КТП-218прМагурки(ГорішківВоронєнкаБеркут)(прМагурки); ТП-503; ТП-518; ТП-533; ТП-544; ТП-548; ТП-549; ТП-558; ТП-591; ТП-604; ТП-348; ТП-266Т-2; ТП-327; ТП-345; ТП-300; ТП-330; ТП-521; ТП-570; ТП-580; ТП-350; ТП-590; ТП-358; ТП-355; ТП-204; ТП-253; ТП-276; ТП-547; ТП-557; ТП-576; МТП-381; МТП-308; ТП-305; ТП-271; ТП-596	6-20 кВ	1697	1	77	0,068 %	0,41	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр.Вороненка (друге коло)	2022	965,05	амор т.	Інвестиційна програма	
90	Яремчанська	ПЛ-10кВПС-Ворохта-ЗТП-266прМагурки(прМагурки); ПЛ-10кВЗТП-266-КТП-218прМагурки(ГорішківВоронєнкаБеркут)(прМагурки); ТП-503; ТП-518; ТП-549; ТП-591; ТП-604	6-20 кВ	708	1	131	0,048 %	0,29	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр.Вороненка (друге коло)	2022	684,99	амор т.	Інвестиційна програма	
91	Яремчанська	ПЛ-10кВЗТП-266-КТП-218прМагурки(ГорішківВоронєнкаБеркут)(прМагурки); ТП-518; ТП-604	6-20 кВ	467	1	33	0,008 %	0,05	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр.Вороненка (друге коло)	2022	113,82	амор т.	Інвестиційна програма	
92	Яремчанська	прТП-264	6-20 кВ	1231	5	315	0,203 %	1,23	Технологічні порушення	Реокнструкція ПЛ 10 кВ пр.ТП-264 (ТП-264-КР-80 пр.Підліснів)	2022	3975,00	амор т.	Інвестиційна програма	Захід буде виконаний в рамках ІП чи ремонтної програми на протязі 2022-2023 років

93	Івано-Франківська	прРП-9-2	6-20 кВ	3915	2	44	0,324 %	0,62	Технологічні порушення	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ РП-9-ЗТП-284-ІІ м.Івано-Франківськ, Технічне переоснащення КЛ-10 кВ ЗТП-284-ЗТП-285-ІІ м.Івано-Франківськ	2022	1900,00	приб.	Інвестиційна програма	
94	Івано-Франківська	доРП-10-2; прТП-235; прТП-320; прТП-236	6-20 кВ	3107	1	38	0,222 %	0,43	Технологічні порушення	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ ТП-241-ТП-474, м.Івано-Франківськ	2022	568,50	приб.	Інвестиційна програма	
95	Івано-Франківська	прРП-10-1	6-20 кВ	2697	1	26	0,132 %	0,25	Технологічні порушення	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ ТП-241-ТП-474, м.Івано-Франківськ	2022	337,65	приб.	Інвестиційна програма	
96	Івано-Франківська	РП-10Т-2; прТП-15; прТП-344; ТП-273-2; ТП-283-2; ТП-495-2	6-20 кВ	1225	1	21	0,048 %	0,09	Технологічні порушення	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ ТП-241-ТП-474, м.Івано-Франківськ	2022	123,87	приб.	Інвестиційна програма	
97	Івано-Франківська	РП-10Т-2	6-20 кВ	571	1	40	0,325 %	0,08	Планові без попередження	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ ТП-241-ТП-474, м.Івано-Франківськ	2022	109,98	приб.	Інвестиційна програма	
98	Коломийська М	ТП-37; ТП-207; ТП-221; ТП-226; ТП-233; ТП-108-1; ТП-119-2; ТП-60; ТП-197; ТП-220; ТП-202; ТП-119-1; ТП-27; ТП-68; ТП-198	6-20 кВ	3176	1	120	0,717 %	1,38	Технологічні порушення	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ ПС Сільмаш-ЗТП-119 м.Коломия	2022	1045,00	приб.	Інвестиційна програма	

РОЗДІЛ 1.
«Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання»

Усі заходи Розділу 1 не пов’язані з приєднанням замовників до електромереж АТ «Прикарпаттяобленерго

1.1 Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього з них:

1.1.1 Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 6-20 кВ

1.1.1.1 Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ

1.1.1.1.1 Реконструкція ПЛ 10 кВ від ТП 266 до ТП-249

1.1.1.1.2 Реконструкція ПЛ 10 кВ від ТП 266 до ТП-544

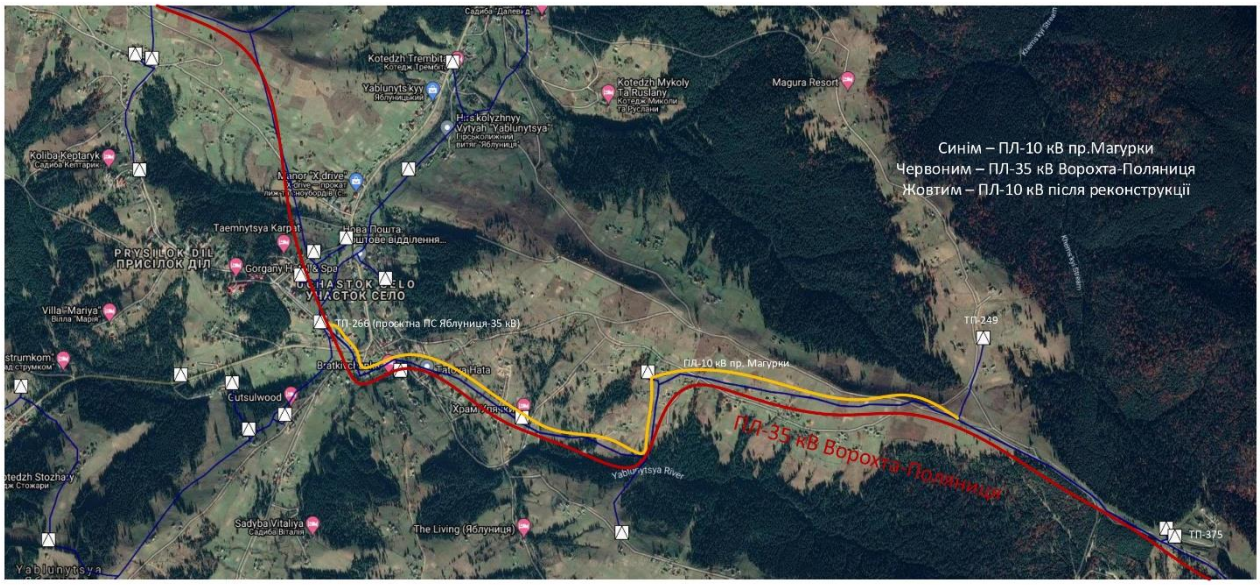
1.1.1.1.3 Реконструкція ПЛ 10 кВ від ТП 321 до ТП 375

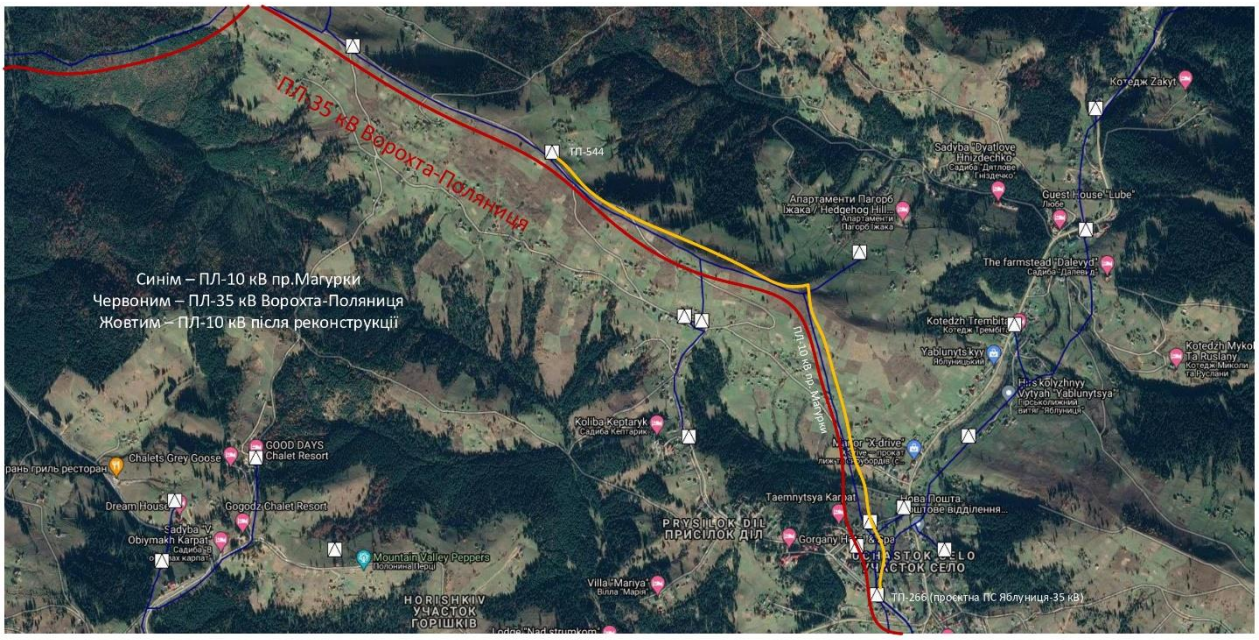
1.1.1.1.4 Реконструкція ПЛ 10 кВ від ПС 35/10 Поляниця до ТП 305

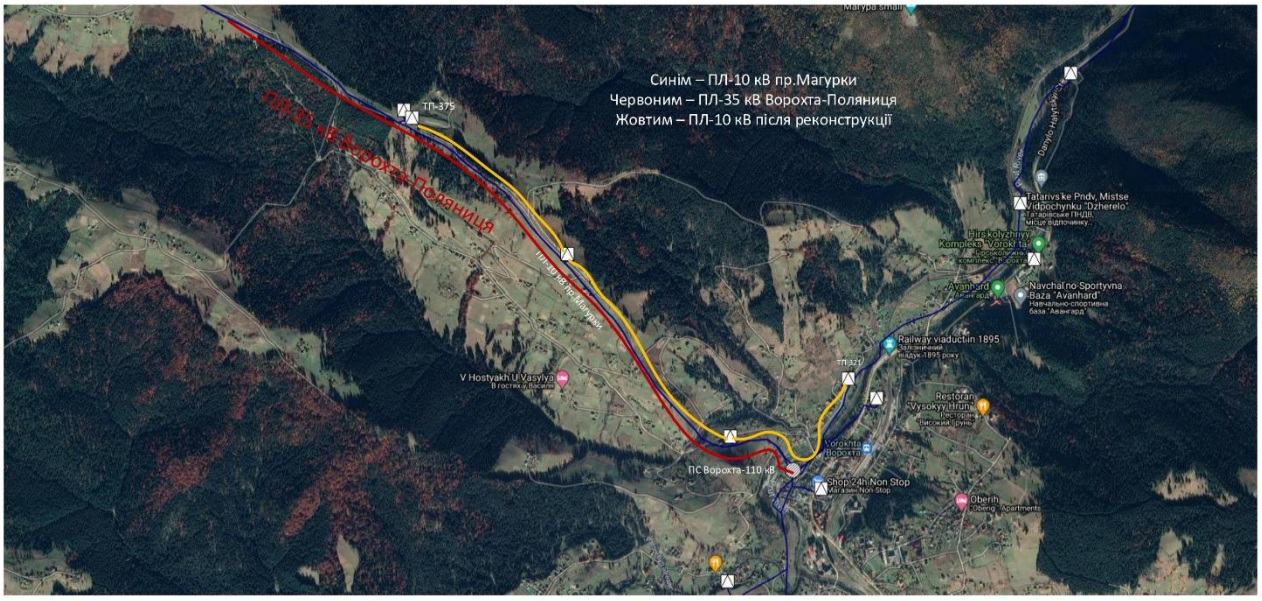
У 2020 році після будівництва ПС Поляниця – 35/10 кВ та перевіду ПЛ - 10 кВ пр. ТП-266 та ПЛ - 10 кВ пр. Магурки від ПС Ворохта – 110/35/10 кВ на напругу 35 кВ виникла необхідність у заживленні 14 шт. тупикових ТП 10/0,4 кВ, які були приєднані до ПЛ-10 кВ пр. "Магурки".

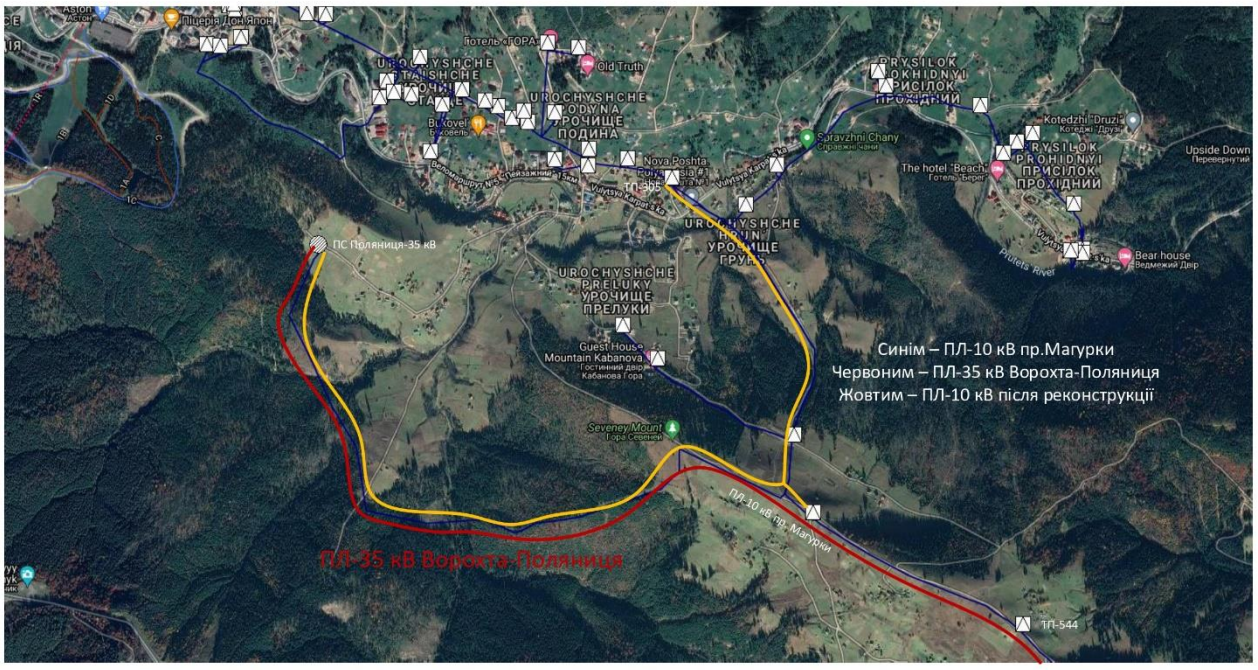
На даний час ПЛ пр. "Магурки" після реконструкції все ще працює на напрузі 10 кВ для заживлення вищезгаданих ТП 10/0,4 кВ.

Для перезаживлення споживачів с. Поляниця та с. Яблуниця після переводу на напругу 35 кВ ПЛ - 10 кВ пр. ТП-266 та ПЛ - 10 кВ пр. Магурки від ПС Ворохта – 110/35/10 кВ згідно акту інженерного заключення необхідно виконати реконструкцію ПЛ 10 кВ від ТП 266 до ТП-249, ПЛ 10 кВ від ТП 266 до ТП-544, ПЛ 10 кВ від ТП 321 до ТП 375 та ПЛ 10 кВ від ПС 35/10 Поляниця до ТП 305 згідно проектів.




ПЛ-35 кВ Ворохта-Поляниця
Синім – ПЛ-10 кВ пр.Магурки
Червоним – ПЛ-35 кВ Ворохта-Поляниця
Жовтим – ПЛ-10 кВ після реконструкції
ТП-544
ПЛ-10 кВ пр. Магурки
ТП-266 (проектна ПС Яблуниця-35 кВ)


ПЛ-35 кВ Ворохта-Поляниця
Синім – ПЛ-10 кВ пр.Магурки
Червоним – ПЛ-35 кВ Ворохта-Поляниця
Жовтим – ПЛ-10 кВ після реконструкції
ТП-375
ТП-321
ПС Ворохта-110 кВ


ПС Поляниця-35 кВ
ТП-365
Синім – ПЛ-10 кВ пр.Магурки
Червоним – ПЛ-35 кВ Ворохта-Поляниця
Жовтим – ПЛ-10 кВ після реконструкції
ПЛ-35 кВ Ворохта-Поляниця
ПЛ-10 кВ пр. Магурки
ТП-544

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розробляється згідно завдання на проектування та ІП 2021 року.

Проектами передбачається:

- Реконструкція ПЛ-10 кВ від ТП 266 до ТП 249: ПЛЗ-10 кВ довжиною 0,95 км, ПЛЗ-10/0,4 кВ - 0,268 км, ПЛІ-0,4кВ - 0,194 км, КЛ-10 кВ - 1,882 км;
- Реконструкція ПЛ-10 кВ від ТП 266 до ТП 544: ПЛЗ-10кВ довжиною 1,315 км, ПЛЗ-10/0,4 кВ - 1,038 км, ПЛІ-0,4 кВ - 0,306 км, КЛ-10 кВ – 0,183 км;
- Реконструкція ПЛ-10 кВ від ТП 321 до ТП 375: ПЛЗ-10 кВ довжиною 1,3 км, ПЛЗ-10/0,4 кВ - 2,526 км, ПЛІ-0,4кВ - 0,218 км, КЛ-10 кВ - 0,237 км;
- Заміна існуючої КТП-374 на ЩТП-10/0,4 - 63 кВА;
- Реконструкція ПС Поляниця 35/10 до ТП 305: ПЛ-10кВ довжиною 0,458 км, ПЛЗ-10кВ довжиною 1,216 км, ПЛЗ-10/0,4 кВ - 1,294 км, ПЛІ-0,4 кВ - 0,420 км, КЛ-10 кВ - 0,481 км;
- Заміна існуючої КТП-267 на КТПП-10/0,4 - 160 кВА;
- Встановлення розвантажувальної ЩТП-10/0,4 - 160 кВА;
- Перепідключення вводів до шаф обліку електроенергії споживачів.

Кошторисна вартість заходів (загальна) - 37727,73 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходів можлива за 28 424,73 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічної ефективності

Економічну ефективність даних заходів розраховуємо як збільшення пропускної здатності мереж та можливість збільшення навантаження на ПС Поляниця 35 кВ після включення існуючої переоснащеної лінії, яка зараз працює на напрузі 10 кВ під напругу 35 кВ.

1) Вартість технічного переоснащення ліній 10 кВ - $В_{БУД;}$
2) Прогнозована кількість вводів до ж/б масивів, $К_{БУД.}$ При цьому робимо припущення, що кількість 1Ф та 3Ф вводів розділиться рівномірно від загальної кількості - $К_{БУД}= К_{3Ф} + К_{1Ф;}$
3) Розраховуємо можливу потужність, за якою звернуться споживачі по технічних умовах стандартного приєднання. Згідно досвіду наявного в компанії, середня величина потужності, за якою звертаються споживачі в селах Поляниця та Яблуниця складає 30 кВт - $К_{ТУ} = К_{БУД} * 30;$
4) Розраховуємо надходження коштів від стандартного приєднання. При цьому приймаємо припущення що кожного року приєднуватиметься 5 частина замовників. Вартість приєднання 1 кВт в Івано-Франківській області дорівнює 2,8 тис.грн/*кВт без ПДВ - $W = К_{ТУ} * 2,8 / 5;$
5) Визначаємо витрати на реалізацію послуг стандартного приєднання, а саме витрати на будівництво вводів до споживачів, які звертаються за ТУ. Вартість будівництва вводу три та одно фазного $В_{3Ф}$ та $В_{1Ф}$ складає відповідно 10,165 та 4,7 тис.грн за 1 шт.

$∑В_{3Ф} = К_{3Ф} * В_{3Ф} / 5$

$∑В_{1Ф} = К_{1Ф} * В_{1Ф} / 5$

6) Визначаємо залишок коштів, які надійшли від стандартного приєднання та витрачені на будівництво вводів, протягом одного календарного року.

$З = W –∑В_{3Ф} – ∑В_{1Ф}$

7) Розраховуємо середнє споживання електроенергії споживачів які підключаться протягом року. Приймаємо середнє споживання 3Ф споживача на рівні 700 кВт*год/міс та 1Ф на рівні 400 кВт*год/міс., $Е_{сер}$
8) Визначаємо ефективність від збільшення корисного відпуску з врахуванням вартості розподілу електроенергії на рівні 0,804 грн/ кВт*год, $We = Е_{сер} * 0,804$

9) Термін окупності вираховуємо з співвідношення вартості будівництва до коштів які ми отримаємо за рахунок залишку (п.6) та додаткових коштів від передачі додаткової електроенергії. ТО = $В_{БУД}$ / (З + W_E)

Результати розрахунку приведено в таблиці.

Проект	Вартість будівництва тис. грн (за укрупненими показниками)	Прогнозована кількість вводів	Заплановано надати послуги ст. приєднання заг. потужністю кВт	Надходження коштів від стандартного приєднання протягом року, тис. грн.
Будівництво ПС Яблуниця 35 кВ та реконструкція мереж 10 кВ	11350,28 (будівництво ПС Яблуниця) + 37727,73 (реконструкція мереж 10 кВ)	200	6500	3211

Проект	Витрати на реалізацію послуг стандартного приєднання (витрати на будівництво вводів)		Залишок	Середнє споживання, кВт*год/рік	Ефективність від збільшення корисного відпуску, тис. грн/рік	Термін окупності
	3ф, тис.грн	1ф, тис.грн				
Формули	$\sum В_{3Ф} = К_{3Ф} * В_{3Ф} / 5$	$\sum В_{1Ф} = К_{1Ф} * В_{1Ф} / 5$	$З = В_{буд} - \sum В_{3Ф} - \sum В_{1Ф}$	$Е_{сер}$	$We = Е_{сер} * 0,346$	ТО = $В_{БУД}$ / (З + W_E)
Будівництво ПС Яблуниця 35 кВ та реконструкція мереж 10 кВ	203,3	94	2913,7	120000	41,520	16,61

1.1.1.1.5 Реконструкція ПЛ 10 кВ пр Ясень від ПС Перегінськ110кВ

Для покращення електрозабезпеченням споживачів Верховинського району передбачається Реконструкція ПЛ 10 кВ пр. Ясень від ПС Перегінськ 110 кВ Івано-Франківської області. Потрібно привести технічні показники даної ПЛ-10 кВ до необхідних для надійного електропостачання споживачів значень.

ПЛ 10 кВ пр.Ясень від ПС Перегінськ 110 кВ Івано-Франківської області.знаходиться в експлуатації з 1970 року. Довжина ділянки 29,3 км.

ПЛ 10 кВ пр.Ясень виконана проводом марки АС-25 та АС-35 в прогонах №95-354, №354-541, №541-566, №566-602, №602-660, що призводить до її перевантаження через природній ріст споживчої потужності..

Планом розвитку передбачається реконструкція ПЛ 10 кВ пр.Ясень із заміною провода на більший переріз (згідно акту інженерного заключення), що суттєво покращить якість напруги у споживачів.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно ІП 2021 року та завдання на проектування.

Проектом передбачено:

1. Демонтаж проводу ПЛ-10 кВ на ділянці довжиною 29,294 км.
2. Демонтаж 417 шт проміжних опор (з них 3 шт на ПЛ-0,4 кВ).
3. Демонтаж 69 шт анкерних опор (з них 2 шт на ПЛ-0,4 кВ).

4. Демонтаж 38 шт анкерних опор з двома підкосами.
5. Демонтаж неізольованого проводу ПЛ-0,4 кВ довжиною 0,14 км в місці перетину з проектованою ПЛ-10 кВ та монтаж проводу типу AsXSn 4х70.
6. Монтаж 554 шт. опор зі стояками типу СВ105-5, СК120-10 та СК105-14.
7. Монтаж ПЛ-10 кВ проводу типу АС70/11 довжиною 24,184 км.
8. Монтаж ПЛ-10 кВ проводу типу СІП3-1х70 довжиною 7,004 км.

Кошторисна вартість заходу - 35142,92 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 21 372,65 тис. грн без ПДВ.

Техніко-економічне обґрунтування.

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра ПЛ-10 кВ оприбутковується наступна кількість зворотних матеріалів:

- траверси непридатні – 15 шт. х 14 кг = 210 кг;
- провід А, АС непридатний – 300 кг.

Вартість траверс (1 грн/1 кг) = 210 х 1 = 210 грн.

Вартість проводу (6 грн/1 кг) = 300 х 6 = 1800 грн.

Загальна питома вартість зворотних матеріалів – 2010 грн./км.

Зниження ТВЕ

Розраховуємо втрати електроенергії в лінії як:

$$Wл=Lл*(Pсл^2/U^2)*Rл*8760, \text{ де}$$

Рсл – середнє навантаження лінії, кВт;

Lл – довжина лінії, км;

Rл – опір лінії, Ом.

Опір лінії Rл=ρпр* Lл, де ρпр - питомий опір проводу.

Вартість втрат Вл= Wл*1,045 (вартість електроенергії на ринку)

Зниження операційних втрат

Під час ремонту ПЛ, що підлягають заміні, виконується заміна 20 % елементів цієї лінії. Враховуючи, що середня кількість стояків на 1 км ПЛ-10 кВ – 20 шт., необхідно замінити:

- 4 стояків СВ-10,5 х 3934 грн. = 15735 грн.
- 600 м проводу (АС-50) х 132,08 = 79248 грн.
- 4 траверс ТМ-1 х 1033,34 грн. = 4133,36 грн.
- 12 ізоляторів ШФ-20 х 146 грн. = 1752 грн.

Всього матеріалів на суму – 100,88 тис.грн.

Якщо прийняти затрати на виконання відновлювальних робіт 30% від вартості матеріалів (15% - ПММ, 15% - зарплата), то загальна сума витрат на капремонт 1 км ПЛ, що знаходиться у непридатному стані складе 131,14 тис.грн. За термін експлуатації ПЛ (25 років) необхідно виконати чотири капремонти. Витрати при цьому складуть 524,58 тис.грн., на один рік – 21 тис. грн.

Враховуючи те, що капремонт нової ПЛ на ж/б стояках виконується 1 раз на десять років, необхідно виконати два капремонти. Витрати при цьому складуть 262,29 тис.грн., на один рік – 10,5 тис.грн.

Економія коштів при експлуатації нової лінії у порівнянні з експлуатацією лінії, що підлягає заміні складе 21 – 10,5 = 10,5 тис.грн на один кілометр.

Збиток від недовідпуску електроенергії

За даними філії на 1 км ПЛ-10 кВ, що підлягають реконструкції, у рік відбувається в середньому 6 пошкоджень з причини незадовільного стану повітряних ліній 10 кВ. Перерва в електропостачанні споживачів 3-ї категорії, згідно ПУЕ, не повинна перевищувати однієї доби.

При величині тарифу на розподіл 80,445 коп./кВт*год збиток від недовідпуску складає: Внд= Рсл*24*8400*0,80445*6*Lл, де

Рсл – середнє навантаження лінії, кВт;

Lл – довжина лінії, км.

Розрахунки:

Назва	Існуюча	Після реконструкції	Разом
Довжина лінії, км	29,3	29,3	
Вартість непридатних траверс, тис.грн	6,3		
Вартість непридатного проводу, тис.грн	54,0		
Опір лінії, Ом	25,5	12,6	
Середнє навантаження лінії, кВА	950,00	950,00	
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	60480135,00	29884302,00	
Втрати електроенергії в лініях, тис.грн	63201,74	31229,10	31972,65
Витрати на капітальний ремонт, тис.грн	314,75	157,37	157,37
Втрати від недовідпуску, тис.грн	2626,56		2626,56
Ефективність, тис.грн			34756,578
Вартість інвестицій,тис.грн			35142,920
Термін окупності, роки			**1,01**

1.1.1.1.6 Реконструкція ПЛ 10 кВ пр.Вороненка від ПС 110/35/10 "Ворохта" Івано-Франківської області

Через природній ріст споживчої потужності відбувається перевантаження ПЛ 10 кВ пр. Вороненка, яка побудована у 1970 році та має довжину 15,45 км з проводом АС-35 на 80 % протяжності.

Для підвищення надійності електропостачання споживачів згідно акту інженерного заключення необхідно провести реконструкцію ПЛ 10 кВ пр. Вороненка від ЗТП-266 с. Яблуниця з будівництвом другого кола.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно ІП 2014 року.

Проектом передбачено:

1. Демонтаж проводу ПЛ-10 кВ довжиною 3,469 км.
2. Демонтаж 45 шт проміжних опор (з них 6 шт на ПЛ-0,4 кВ).
3. Демонтаж 28 шт анкерних опор (з них 2 шт на ПЛ-0,4 кВ).
4. Демонтаж 9 шт анкерних опор з двома підкосами.
5. Демонтаж неізольованого проводу ПЛ-0,4 кВ довжиною 0,956 км в місці перетину з проектованою ПЛ-10 кВ.
6. Монтаж 100 шт. опор зі стояками типу СВ105-5, СК120-10, СК120-6, СК135-6, СК135-10, СК105-8 та СК105-14.
7. Монтаж ПЛ-10 кВ одноколової довжиною 1,83 км.
8. Монтаж ПЛ-10 кВ двоколової довжиною 3,09 км.
9. Монтаж ПЛІ-0,4 кВ довжиною 0,24 км та заміна проводу 0,028 км.
10. Монтаж КЛ-10 кВ довжиною 0,13 км.

Кошторисна вартість заходу - 10942,30 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 7 112,50 тис. грн без ПДВ.

Техніко-економічне обґрунтування.

Зниження ТВЕ

Розраховуємо втрати електроенергії в лінії як:

$$Wл=Lл*(Pсл^2/U^2)*Rл*8760, \text{ де}$$

Рсл – середнє навантаження лінії, кВт;

Lл – довжина лінії, км;

Rл – опір лінії, Ом.

Опір лінії Rл=ρпр* Lл, де ρпр - питомий опір проводу.

Вартість втрат Вл= Wл*1,045

Збиток від недовідпуску електроенергії

За даними РЕМ на ПЛ-10 кВ пр.Чорні Ослави у рік відбувається в середньому 6 пошкоджень. Перерва в електропостачанні споживачів 3-ї категорії, згідно ПУЕ, не повинна перевищувати однієї доби.

При величині умовно-постійних витрат 64 коп./кВт*год збиток від недовідпуску складає:

Внд= Рсл*24*8400*0,64*6*Lл, де

Рсл – середнє навантаження лінії, кВт;

Lл – довжина лінії, км.

Після реконструкції та будівництва другого кола даної лінії можливість перерви в електропостачання зводиться до нуля та припускається як 1 пошкодження раз на 3 роки.

Після реконструкції збитки від недовідпуску розраховуємо як:

Внд= Рсл*24*8400*0,64*0,33*Lл

Назва	Існуюча ПЛ	Після реконструкції		Разом
		I коло	II коло	
Довжина лінії, км	5,9	5,9	5,9	
Опір лінії, Ом	5,0	2,5	2,5	
Середнє навантаження лінії, кВА	1100,00	550,00	550,00	
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	3136262,65	387420,68	387420,68	
Втрати електроенергії в лініях, тис.грн	3277,39	404,85	404,85	2467,69
Втрати від недовідпуску, тис.грн	598,12	32,90		
Ефективність, тис.грн				3032,907
Вартість інвестицій,тис.грн				10942,300
Термін окупності, роки				**3,61**

1.1.1.1.7 Реконструкція переходу через ріку ПЛ 10 кВ ТП-436-ТП-162

Після повеней 2008 та 2020 років на березі ріки Бистриця Солотвинська на ПЛ 10 кВ ТП-436-ТП-162 замість змитих встановлено дерев'яні опори № 305, 306, 307, 308.

Для відновлення безпечного та надійного електропостачання необхідно виконати згідно акту інженерного заключення заміну дерев'яних опор на залізобетонні з укріпленим фундаментом.

Довжина ділянки ПЛ 0,5 км. Рік введення в експлуатацію - 1962.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно ІП 2021 року та завдання на проектування.

Проектом передбачено:

1. Демонтаж проводу ПЛ-10 кВ на ділянці довжиною 0,504 км.
2. Демонтаж 4 шт проміжних опор.
3. Монтаж 4 шт. опор зі стояками типу СК22.1-1.1 із трубонабивними фундаментами.
4. Монтаж проводу типу АС95/16 на ділянці ПЛ-10 кВ довжиною 0,504 км.

Кошторисна вартість заходу - 4565,41 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 3 179,13 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту :

На Прикарпатті кожний рік відбуваються повені, які руйнують тимчасові зроблені переходи через вищевказані річки. Відбувається погашення споживачів, як правило на термін

близько шести діб на рік. Виконавши заходи по відновленню переходів ПЛ-10 кВ виключить можливість подальшого руйнування даних об'єктів.

Враховуючи, що навантаження, згідно режимних замірів: ПЛ 10 кВ ТП-436-ТП-162 - 1,436 МВт, то термін окупності даних заходів розрахуємо як:

$$Т_{ок} = Варт.проекту/(Навант. х Ціну ел.ен. х Кіл.год.)$$

Отже, термін окупності технічного переоснащення ПЛ 10 кВ ТП-436-ТП-162:

$$Т_{ок} = 4565,41/(1,436 х 0,80445 х 144) = 18,3 років.$$

1.1.1.1.8 Реконструкція переходу через ріку ПЛ 10 кВ пр ТП-162

Після повеней 2008 та 2020 років на березі р. Бистриця Надвірнянська замість змитих встановлено дерев'яні опори № 56, 57, 58, 97, 98, 99, 100.

Для безпечного та надійного електропостачання споживачів необхідно виконати згідно акту інженерного заключення заміну дерев'яних опор на залізобетонні з трубонабивним фундаментом.

Довжина ділянки ПЛ 1 км. Рік введення в експлуатацію - 1969.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно ІП 2021 року та завдання на проектування та завдання на проектування.

Проектом передбачено:

1. Демонтаж проводу ПЛ-10 кВ на ділянці довжиною 1,017 км.
2. Демонтаж 14 шт проміжних опор.
3. Демонтаж 1 шт анкерних опор.
4. Демонтаж 1 шт анкерних опор з двома підкосами.
5. Монтаж 6 шт. опор зі стояками типу СК22.1-1.1 із трубонабивними фундаментами.
6. Монтаж 4 шт опор типу СК105-12 та СВ105-5.
7. Монтаж проводу типу АС95/16 на ділянці ПЛ-10 кВ довжиною 0,902 км.

Кошторисна вартість заходу - 7704,16 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 5 392,91 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту :

На Прикарпатті кожний рік відбуваються повені, які руйнують тимчасові зроблені переходи через вищевказані річки. Відбувається погашення споживачів, як правило на термін близько шести діб на рік. Виконавши заходи по відновленню переходів ПЛ-10 кВ виключить можливість подальшого руйнування даних об'єктів.

Враховуючи, що навантаження, згідно режимних замірів: ПЛ 10 кВ пр ТП-162 - 3,551 МВт, то термін окупності даних заходів розрахуємо як:

$$Т_{ок} = Варт.проекту/(Навант. х Ціну ел.ен. х Кіл.год.)$$

Отже, термін окупності технічного переоснащення ПЛ 10 кВ пр ТП-162:

$$Т_{ок} = 7704,16/(3,551 х 0,80445 х 144) = 18,73 років.$$

1.1.1.1.9 Реконструкція ШП-6 кВ ТЕЦ-ПГВ-32-ЦРП-1

ШП-6 кВ ТЕЦ-ПГВ-32-ЦРП-1 знаходиться в промисловій зоні м.Калуш та живить важливі інфраструктурні об'єкти даної «промзони».

Довжина шинопроводу 1,024 км.

Технічний стан – незадовільний.

Побудований з нестандартних елементів, через що ремонт практично неможливий.

Для забезпечення якісного і безперебійного електропостачання споживачів необхідно виконати згідно акту інженерного заключення реконструкцію ШП-6 кВ ТЕЦ-ПГВ-32-ЦРП-1.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ГКД 34.20.507-2003

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно ІП 2021 року та завдання на проектування та завдання на проектування.

Проектом передбачено виконання наступних обсягів робіт.

В частині «Архітектурно-будівельні рішення»:

- Будівництво двохколової ПЛ, а саме встановлення проміжних залізобетонних та анкерно-кутових металевих опор на ділянці 0,962 км, враховуючі навантаження від проводів та тросів, згідно ПУЕ2017.
- Демонтаж конструкцій опор та фундаментів існуючого ШП 6 кВ.

В частині «Електротехнічні рішення»:

- Будівництво двохколової ПЛ, а саме підвішування трьох проводів у фазі марки АС 400/51 на ділянці 0,962 км.
- Демонтаж кабельних труб із кабелями існуючого ШП 6 кВ.

Проектом передбачено для підвіски провід марки АС 400/51, по три проводи у фазі.

Фазування проводів на ПЛ виконується з урахуванням фазування на існуючій лінії.

Захист ПЛ від ударів блискавки виконується одним тросом.

Згідно з рекомендаціями СОУ НЕК20.261:2018 п.7.1.17, а також виходячи з допустимих механічних напружень у тросі, термічної стійкості та за умовами забезпечення нормованих відстаней між проводами й тросами, на ПЛ в якості грозозахисного тросу передбачена підвіска тросу С 50

Максимальне напруження проводів визначено з умов забезпечення несучої здатності опор і вертикальних відстаней від проводів ПЛ до землі та інженерних споруд по трасі ПЛ.

Зовнішня ізоляція нового обладнання, яке встановлюється згідно з даним проектом повинна відповідати II* ступеню забруднення атмосфери та мати питому ефективну довжину шляху витоку не менше 2,35 см/кВ - до 35 кВ згідно з ГОСТ 9920-89.

Вибір ізоляції на ПЛ6 кВ виконаний на підставі досвіду експлуатації і проектування ПЛ330-750 кВ у даному регіоні та вимог ПУЕ:2017 (розділ1 Глава 1.9 «Зовнішня ізоляція електроустановок»). Для проектованої ділянки ПЛ прийнято II ступінь забруднення атмосфери(СЗА) з нормованою питомою ефективною довжиною шляху витоку ізоляції 2,0 см/кВ, як для ділянки розташованої у зоні м. Калуш Івано-Франківської області.

Для комплектації підвісів ізоляторів ПЛ використано скляні тарільчасті ізолятори.

Тип і розміри ізоляторів, а також конструктивне виконання підвісів визначалися величиною механічного навантаження, що діє на підвіси, а також габаритами наближення до заземлених частин опори при відхиленні підтримувальних підвісів вітром. З метою скорочення довжини підтримуючих підвісок, їх комплектація виконана із брудостійких ізоляторів.

На основі розрахунку навантажень в нормальних і аварійних режимах роботи ПЛ натяжні підвіси виконані одноланцюговими. Натяжні підвіси комплектуються з2-а ізоляторами типу ПС120б.

Підтримувальні підвіси виконуються одноланцюговими та комплектуються 2-а ізоляторами типу ПС120Б.

Кріплення грозозахисних тросів ТК-50 по всій довжині заходів ПЛ виконуються за допомогою ізолятора ПСД70Е на проміжних опорах та ізолятора ПСВ120Б – на анкерно-кутових. Троси заземлюються на кожній опорі за допомогою заземлюючого спуску.

Кріплення виконуються за допомогою натяжних пресованих і підтримуючих глухих затискачів і сполучених з ними елементів зчіпної арматури.

Коефіцієнти запасу міцності ізоляторів та лінійної арматури відповідають вимогам ПУЕ:2017.

У зв'язки з тим, що конструкція фази лінії прийнята розщепленою на три, для утримання проводів фази на заданій відстані встановлюються дистанційні розпірки. Кріплення дистанційної розпірки забезпечують її стійке положення на проводі при будь-яких експлуатаційних режимах. У прогонах ПЛ застосовуються міжфазні розпірки довжиною L, які застосовуються довжиною 400, 500 або 600 мм в залежності від типу прогону, для проводу діаметром 27,5 мм. У шлейфах анкерно-кутових опор передбачені двопроменеві глухі розпірки із збільшеною вагою марки РУ-2-400. Відстань між розпірками в прогоні залежить від довжини прогону, марки проводу та кліматичних умов і не повинна перевищувати 75 м.

З'єднання проводів АС 400/51 у прогонах виконується за допомогою з'єднувальних затискачів марки САС-330-1, а в шлейфах анкерно-кутових опор – шлейфовими спіральними затискачами ССШ-24,0-1А.

З'єднання тросів ТК у прогонах виконується за допомогою затискачів марки СВС-50-3.

Захист ПЛ 6 кВ від атмосферних перенапруг забезпечується підвішуванням по всіх довжинам ділянки ПЛ грозозахисного тросу, в якості якого використовується сталевий канат С-50.

Згідно вимог ПУЕ:2017, п.2.5.119, для ПЛ на одностоякових з/б опорах з дв кут захисту прийнято не більше ніж 20 град.

Відповідно до вимог ПУЕ:2017 на підході ПЛ до ПС грозозахисний трос заземлюється на кожній опорі за допомогою заземлюючої перемички, що шунтує затискач.

Найменша відстань по вертикалі між тросом і проводом в середині кожного прогону за умовами захисту від грозових перенапруг відповідають приведеним у табл.2.5.26 ПУЕ:2017, які задані в залежності від довжини прогону.

Напруження в грозозахисному тросі прийнято з урахуванням цієї вимоги ПУЕ:2017.

Відповідно до вимог ПУЕ:2017, п.2.5.127, заземленню підлягають усі опори проектованої ПЛ.

Типи опор на ПЛ6 кВ прийняті у відповідності з навантаженнями від проводів та тросів.

В якості анкерно-кутових одноколових опор на ПЛ6 кВ використовуються опори типу УС-110-6, база опори3,5м* 3,5м без врахування фундаментів. В якості проміжних– залізобетонні опори на основі стояків СК22 та СК26.

Кошторисна вартість заходу - 24608,40 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 17 215,45 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту :

Через нестандартність конструкції шинопроводу при його пошкодженні погашення споживачів складе близько трьох діб.

Враховуючи, що навантаження на даному ШП 40 МВт, то термін окупності даних заходів розрахуємо як:

$$Т_{ок} = Варт.проекту/(Навант. \times Ціну ел.ен. \times Кіл.год.)$$

Отже, термін окупності технічного переоснащення ПЛ 10 кВ пр Сонячна:

$$Т_{ок} = 24608,4/(40 \times 0,80445 \times 72) = 10,62 \text{ роки.}$$

1.1.1.1.10 Реконструкція ЛЕП 10 кВ пр. Сонячна від ПС Березівка-110 кВ (укріплення буронабивних фундаментів оп.)

Дана ЛЕП складається з шести паралельних кабелів та переходить в повітряну при переходів через ріку.

Після повені 2020 року підмито опори при переході через р. Бистриця Надвірнянська, на яких необхідно відновити трубонабивні фундаменти (згідно акту інженерного заключення).

Укріплення буронабивних фундаментів виконується шляхом влаштування підпірної стійки з габіонних ящиків 3х1х0,5 висотою 3 м. Ширина поверху стінки 10 м, в підошві – 3 м.

Після встановлення ящиків вони зв’язуються між собою скрутками з дроту діаметром 4 мм через 20 см по усіх ребрах, які стикуються, після чого виконується заповнення ящиків каменем. Верхня сітка притягується до нижньої за допомогою 6-ти стяжок на кожний ящик.

Для захисту від перекидання при місцевому розриві дна ріки, підпірна стійка влаштовується на призмі з великогабаритного каменю розміром 0,4-0,7 м. Ширина призми по гребеню 6 м, висота 1,5 м, закладення укосів 1:1. По верху призми влаштовується вирівнювальний шар з гравійно-галькового грунту. Призма відсипається на хворостяник товщиною 35 см з пригрузкою каменем.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно ІП 2021 року та завдання на проектування.

Проектом передбачається укріплення буронабивних фундаментів опор № 1 та № 2, а також берегової лінії в місці їх розташування на довжині 102 м.

Кошторисна вартість заходу - 4246,40 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 2 414,84 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту :

На Прикарпатті кожний рік відбуваються повені, які руйнують тимчасові зроблені переходи через вищевказані річки. Відбувається погашення споживачів, як правило на термін близько шести діб на рік. Виконавши заходи по відновленню переходів ПЛ-10 кВ виключить можливість подальшого руйнування даних об’єктів.

Враховуючи, що навантаження, згідно режимних замірів: ПЛ 10 кВ пр Сонячна - 30,02 МВт, то термін окупності даних заходів розрахуємо як:

$$Т_{ок} = Варт.проекту/(Навант. х Ціну ел.ен. х Кіл.год.)$$

Отже, термін окупності технічного переоснащення ПЛ 10 кВ пр Сонячна:

$$Т_{ок} = 4246,4/(30,02 х 0,80445 х 144) = 1,22 роки.$$

1.1.1.1.11 Реконструкція ЛЕП 6-10 кВ з монтажем роз'єднувачів

Роз’єднувачі використовуються на ЛЕП 6-10 кВ для секціонування ліній, можливості виконання заживлення їх з різних джерел живлення, відключення пошкоджених ділянок і т.д.

Для забезпечення надійності електропостачання споживачів, зменшення тривалості перерв та оперативності в перемиканнях згідно акту інженерного заключення необхідно змонтувати роз’єднувачі 6-10 кВ:

ЛЕП-6-10 кВ	Місце встановлення	Обгрунтування
ПЛ-10 кВ пр. "Залип`я"	оп. №174	Дасть змогу відключати ділянку ПЛ-10 кВ від РЛ-357 до оп. 174, яка проходить вздовж посадки та перезаживлювати с.Руда (частково), с.Липівка, с.Воронів, с.Кліщівна, с.Кривня (11 ТП)
ПЛ-10 кВ пр."Залужжя"	оп. №265	Дасть змогу відключати ділянку ПЛ-10 кВ від РЛ-318 до оп. 265, яка проходить вздовж посадки та перезаживлювати с.Нова Гребля, с.Загір’я (6 ТП)
ПЛ-10кВ пр.Насташене	оп. №326	Для оперативного відшукання місця пошкодження,можливості виконання робіт без відключення значної кількості споживачів

ПЛ-10кВ пр.Мартинів	оп. №99	Для оперативного відшукання місця пошкодження, можливість виведення в ремонт с.Вигівка, зменшення SAIDI
ПЛ-10кВ пр.Мартинів	оп. №175	Для оперативного відшукання місця пошкодження, можливість виведення в ремонт с.Н.Мартинів, с.Тенетники, перезаживлення від КР-35
ПЛ-10 кВ пр.Нараївка	оп. №103	Для оперативного відшукання місця пошкодження (на ділянкці лінії між оп. №1-168 довжиною 9 км відсутня можливість поділу лінії), для можливості перезаживлення 3 ТП.
ПЛ-10кВ пр.Бовшів	оп. №57	Для оперативного відшукання місця пошкодження,можливості виконання робіт без відключення значної кількості споживачів
ПЛ-10кВ пр.Коростовичі	оп. №64	Для оперативного відшукання місця пошкодження,можливості виконання робіт без відключення значної кількості споживачів, перезаживлення
ПЛ-10 кВ пр.Слобідка	оп. №47	Для оперативного відшукання місця пошкодження,можливості виконання робіт без відключення значної кількості споживачів
ПЛ-10кВ пр.Бурштин-1	оп. №188	можливість виведення в ремонт КВ-10 кВ до РП-8, перезаживлення через КР-1, зменшення SAIDI
ПЛ-10кВ ЗТП-552-ЗТП- 512 пр. Мишин	оп. №71	Збільшить гнучкість і надійність мережі, зменшить показник SAIDI. При ліквідації аварійних вимкнень дасть можливість вимкнути ділянку мережі, яка проходить через річку у важкодоступній місцевості , та на якій знаходиться 4 ТП. Якщо пошкодження на іншій ділянці то дану ділянку можна буде заживити по резерву через КР-26.
ПЛ-10кВ ПС Виноград – КТПП-218 пр. Отинія	оп. №243	Збільшить гнучкість і надійність мережі, зменшить час локалізації аварії, так як дасть змогу вимкнути ділянку мережі яка проходить через лісовий масив в труднодоступній місцевості особливо в зимовий період. При ліквідації аварійних вимкнень дасть можливість перезаживити КТПП-213 через КР-214, КТПП-218 з РП-4. Найімовірніше пошкоджена частина мережі залишиться з знеструмленим 1 ТП-385.
ПЛ-10кВ ПС Пядики-ЗТП-91 пр. Пядики	оп. №63	Збільшить гнучкість і надійність мережі, дасть змогу оперативніше відшукати пошкоджену ділянку мережі зменшить час локалізаціїї аварії і зменшить показник SAIDI. При встановлені даного роз'єднувача лінію можна буде поділити на 4 частини: - від ПС до ЛР-49 (5-ТП); - від від проектного ЛР до КТП-429 (4-ТП); - від ЛР-49 до ЛР-47 (3-ТП); - від ЛР-47 (4-ТП).
ПЛ-10 кВ ЗТП-79-ТП-19 пр.Водозабір	оп. №381	для можливості секціонування ділянки ПЛ від якої заживлені ТП-7 та ТП-430 с.Вербовець
ПЛ-10 кВ ПС Яворів-ТП-501 пр.Снідавка	оп. №167	для можливості секціонування ділянки ПЛ від якої заживлені ТП-78 та ТП-623 с.Снідавка

ПЛ-10 кВ ПС Космач-КТПП-142 пр.Космач	оп. №158	для можливості секціонування ділянки ПЛ від якої заживлені ТП-520 та ТП-192 с.Космач
ПЛ-10 кВ ПС Космач-КТПП-142 пр.Космач	оп. №281	для можливості секціонування ділянки ПЛ від якої заживлені ТП-437, ТП-420 та ТП-176 с.Космач
ПЛ-10 кВ ПС Рожнів-ЗТП-498 пр.Заріччя	оп. №54	для можливості додаткового секціонування ПЛ-10кВ для зручності пошуку місця пошкодження
ПЛ-10 кВ ПС-Кути-ЗТП-271 пр.Кобаки	оп. №76	для можливості додаткового секціонування ПЛ-10кВ для зручності пошуку місця пошкодження
ПЛ-10 кВ ПС Верховина - ЛР-205 пр.Красноїлля	оп. №122	для швидкого відшукування пошкодження ПЛ та для можливості кільцювання частини ПЛ від пр.Вигода та пр.Яблуниця
ПЛ-10 кВ ПС Верховина - КР-232 пр.МБО	оп. №86	для поділу шляхом перезаживлення частини смт.Верховина при аварійних чи планових роботах
ПЛ-10 кВ ПС Верховина - ПЛ-10 кВ КТПП-107 - ЛР-244 пр. Яблуниця	оп. №395	для можливості додаткового секціонування ПЛ-10кВ для зручності пошуку місця пошкодження
ПЛ-10 кВ ПС Верховина - КР-207 пр.Лісозавод	оп. №40	для можливості додаткового секціонування ПЛ-10кВ для зручності пошуку місця пошкодження
ПЛ-10 кВ пр. «Широка» (КТПП-405 – КТП-332)	оп. №2084	Можливість оперативного відновлення електропостачання споживачам підключеним від ТП-331,373 (541 шт, 47% SAIDI фідера). Кабельні заходи в одноповерхові ТП.
ПЛ-10 кВ пр. «Прутівка» (ПС Будилів – ЗТП-14)	оп. №973	Можливість відсікати ділянку довжиною 2 км від загальної довжини 8,18км. На даній ділянці 9 ТП з яких 6 абонентських, всього 21 точка обліку. При пошкодженні в абон. ТП без даного РЛ неможливо відновити постачання 94 % споживачам фідера.
ПЛ-10 кВ пр. «Широка» (КТПП-405 – КТП-332)	оп. №20562	Можливість оперативного відновлення електропостачання споживачам підключеним від ТП-331,373,356,546,76,336,400 (1061 точки обліку 92,4% SAIDI фідера). Ділянка проходить понад річку. Високорослі верби та тополі.
ПЛ-10 кВ пр. «Олешків» (ПС Заболотів – ЗТП-288)	оп. №8134	Можливість відсікати ділянку довжиною 1,9 км на якій заживлено 7 ТП (4 з яких абонентські) від загальної довжини 4,5 км. На даній ділянці 25 точок обліку (3 побут решта ДС) з загальної кількості 98 точок обліку. Неодноразові пошкодження на абон. ТП
ПЛ-10 кВ пр. «Королівка» (ЗТП-270-ЗТП-457)	оп. №174	При встановленні додаткового ЛР під час ТП можна буде скоріше виявити пошкоджену ділянку ПЛ та локалізувати пошкодження.
ПЛ-10 кВ пр. «Семенівка» (ЗТП-417-ЗТП-253	оп. №147	При встановленні додаткового ЛР під час ТП можна буде скоріше виявити пошкоджену ділянку ПЛ та локалізувати пошкодження.
ПЛ-10 кВ пр. «Сороки» (ЗТП-427-ЗТП-542)	оп. №184	При встановленні додаткового ЛР під час ТП можна буде скоріше виявити пошкоджену ділянку ПЛ та локалізувати пошкодження.

ПЛ-10 кВ пр. «Долина» (ПС/Т Ісаків-ЗТП-163)	оп. №76	При пошкодженні буде можливість вимкнення 4 км ПЛ-10 кВ яка проходить полями від голови живлення, з наступним перезаживленням даного приєднання
ПЛ-10 кВ пр. «Нижнів» (ПС/Т Олешів-ЗТП-65)	оп. №50	При пошкодженні буде можливість вимкнення 3 км ПЛ-10 кВ яка проходить лісвим масивом від голови живлення, з наступним перезаживленням даного приєднання
ПЛ-10 кВ пр. «Птахофабрика» (ПС/Т Ісаків-Птахофабрика)	оп. №.127	При пошкодженні буде можливість вимкнення 1 км ПЛ-10 кВ яка проходить паралельно з смугою високорослих дерев, з наступним перезаживленням 3 ТП.
ПЛ-10 кВ РП-Ценжів- ТП-107 пр. Майдан	оп. №350	Ділянка пр.Майдан між ЛР-497 і КР-864 має L-4,9км, вона живить повністю с. Майдан . Встановленим секціонуючим роз'єднувачем буде можливо відділити з даної ділянки L-2,3 км і оперативніше локалізувати пошкоджену ділянку, заживити центр села (школа, садок…)
ПЛ-10 кВ ПС Опорна- ТП-199 пр. Клузів	оп. №208	Ділянка між ЛР-513 та ТП-595. Довжина діллянки L-3,1 км. При пошкодження кабельної вставки, що проходить під колією проблематично і дуже довго триває відшукання пошкодження і перезаживлення 9 шт ТП-10/0,4кВ, в звязку з відсутністю заїзду техніки до опор 209,210 – демонтаж шлейфів виконується з лазів. Встановленими роз'єднувачами можливо буде поділити дану ділянку, відділити кабельну вставку для оперативнішої локалізації пошкодження, перезаживлення споживачів на час ремонту кабеля, включення кабеля без вимкнення приєднання
ПЛ-10 кВ ПС Опорна- ТП-199 пр. Клузів	оп. №211	Ділянка між ЛР-513 та ТП-595. Довжина діллянки L-3,1 км. При пошкодження кабельної вставки, що проходить під колією проблематично і дуже довго триває відшукання пошкодження і перезаживлення 9 шт ТП-10/0,4кВ, в звязку з відсутністю заїзду техніки до опор 209,210 – демонтаж шлейфів виконується з лазів. Встановленими роз'єднувачами можливо буде поділити дану ділянку, відділити кабельну вставку для оперативнішої локалізації пошкодження, перезаживлення споживачів на час ремонту кабеля, включення кабеля без вимкнення приєднання
ПЛ-10 кВ ПС Лисець- ТП-60 пр. Чукалівка	оп. №104	Ділянка між ЛР-319 та ТП-60. Довжина діллянки L-4 км. При пошкодження кабельної вставки до ТП-60 Онкодиспансер довго затягується відшукання пошкодження і перезаживлення 10 шт ТП-10/0,4кВ, так як на даній ділянці є три кабельні вставки. Встановленим роз'єднувачем можливо буде швидко відділити кабельну вставку для оперативнішої локалізації пошкодження, перезаживлення споживачів на час ремонту кабеля, включення кабеля без вимкнення приєднання.

ПЛ-10 кВ ПС Березівка- ТП-66 пр. Черніів	оп. №94	Ділянка між ЛР-446 та КР-624. Довжина діллянки L-4,3 км. При пошкодження кабельної вставки до ТП-60 Онкодиспансер затягується відшукання і перезаживлення 14 шт ТП-10/0,4кВ. Встановленим роз'єднувачем можливо буде швидко відділити кабельну вставку для оперативнішої локалізації пошкодження, перезаживлення споживачів на час ремонту кабеля, включення кабеля без вимкнення приєднання.
ПЛ-10 кВ ПС Радіозавод- ТП-125 пр. Угринів	оп. №123	Ділянка між ЛР-446 та КР-624. Довжина діллянки L-3 км. При пошкодження кабельної вставки до ТП-215 перехід через трасу, затягується відшукання і перезаживлення 8 шт ТП-10/0,4кВ, доступ до опори ускладнений. Встановленим роз'єднувачем можливо буде швидко відділити кабельну вставку для оперативнішої локалізації пошкодження, перезаживлення споживачів на час ремонту кабеля, включення кабеля без вимкнення приєднання.
ПЛ-10 кВ ГКТП-552 РП-6 пр. Меблева фабрика	оп. №187	Для оперативної ліквідації технічних порушень з відсіканням ділянки КЛ-10кВ, яка проходить під колією (оп.№189-190)
ПЛ-6кВ ПС Старуня-РЛ-61 пр.Гвізд	оп. №527	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.
ПЛ-10кВ ЗТП-131-КРЛ-83 пр.Красна	оп. №529	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.
ПЛ-6кВ ПС Старуня-КРЛ-814 пр.Молодьків	оп. №707 в бік оп. №708	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.
ПЛ-6кВ ПС Пасічна-ЗТП-461 пр.Пнів	оп. №41	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.
ПЛ-10кВ КС-3-ТП-74	оп. №61	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.
ПЛ-10кВ ПС Богородчани - ЗТП-77	оп. №1489	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.

ПЛ-10кВ ПС Богородчани – ТП-117	оп. №432	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.
ПЛ-10кВ ПС Дзвиняч - ТП-131	оп. №6107	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.
ПЛ-10кВ ЗТП-17-ЗТП-170 пр.ТП-4	оп. №216	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.
ПЛ-10кВ ЗТП-1-ЗТП-15 пр.ТП-1	оп. №19	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.
ПЛ-10кВ ПС Яремче-КР-89 пр.Маковиця	оп. №24	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.
ПЛ-10кВ ЗТП-264-КТП-287 пр.Микуличин	оп. №746	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.
ПЛ-10 кВ пр. «ЗКУ»	оп. № 121	На даному приєднанні 5 кабельних вставок, роз'єднувачем моливо поділити на частини із 2 на 3 каб. вставками. В половину випадків з першого ділення 90 % побутових споживачів перезаживляться. Загальний час відшукання та ліквідації пошкодження зменшиться орієнтовно на 1,5 год.
ПЛ-10 кВ пр. «Перегінськ-1»	оп. №136	Від опори № 136 до ЗТП-213 проходить КЛ-10 кВ. Для виявлення пошкодження на даній КЛ-10 кВ на даний час приходиться знімати шлейфи на оп. №136 в сторону КЛ, що збільшує час відшукання та ліквідації пошкодження орієнтовно на 2 год. Частка можливої економії SAIDI за одне вимкнення становитиме 17 хв.
ПЛ-10 кВ пр. «Завадка»	оп. №416/1	Від ПС-35 «Завадка» до проектного РЛ ділянка з труднопрохідною місцевістю (два перетини річки, болота) відповідно великі затрати часу на обхід. Поділ даної ділянки зменшить час відшукання та ліквідації пошкодження орієнтовно на 1,4 год, крім цього в більшості випадків буде можливість під час аварій перезаживлення сіл Завадка і Болохів
ПЛ-10 кВ пр. «Середня»	оп. №64/9	Забезпечить зменшення часу ліквідації технологічних порушень, зменшення кількості вимкнень споживачів (точок обліку) для виконання

		планових робіт, для прискорення відшукання пошкоджень.
ПЛ-10 кВ пр. «Надіїв»	оп. №107	Встановлення додаткового ЛР дасть змогу швидше поділити схему при пошкодженні на КЛ-10 кВ, довжина відпайки - 2 км. Зменшення часу відшукання пошкодження орієнтовно на 2 год. Частка SAIDI – 0,85 хв/год.
ПЛ-10 кВ пр. «Красне»	оп. №249	Від опори № 249 до оп. № 277 довжина ПЛ-10 кВ L= 1145 м та проходить по пересічній гірській місцевості. Поділ даної ділянки зменшить час відшукання та ліквідації пошкодження орієнтовно на 1 год. Частка можливої економії SAIDI за одне вимкнення становитиме 4,2 хв.
ПЛ-10 кВ пр. «Рожнятів»	оп. №53	Від опори № 53 до оп. № 30 з ЛР-33 довжина ПЛ-10 кВ L= 1975 м .Даний ЛР доцільний: ділить ПЛ-10 кВ да дві рівноцінні ділянки та дає можливість перезаживлення даної ділянки від ПЛ-10 кВ пр.Плиточний при виводі в ремонт СШ-10 кВ ПС-35 Рожнятів, заживлення ТП-214 на території лікарні. Поділ даної ділянки зменшить час відшукання та ліквідації пошкодження орієнтовно на 1 год. Частка можливої економії SAIDI за одне вимкнення становитиме 6 хв.
ПЛ-10 кВ пр. «Сваричів»	оп. №143	Від опори № 143 до оп. № 171 довжина ПЛ-10 кВ L= 2075 м та проходить по сільській місцевості. Поділ даної ділянки зменшить час відшукання та ліквідації пошкодження орієнтовно на 1 год. Частка можливої економії SAIDI за одне вимкнення становитиме 3 хв.
ПЛ-10 кВ пр. «Слобода»	оп. №698	Встановлення додаткового ЛР дасть змогу швидше поділити схему при пошкодженні на відпайці через ліс, довжина відпайки - 4 км. Зменшення часу відшукання пошкодження орієнтовно на 2 год. Частка SAIDI – 0,62 хв/год.
ПЛ-10 кВ пр. «Мислівка»	оп. №833	Встановлення додаткового ЛР дасть змогу швидше поділити схему при пошкодженні на відпайці до ТП-314 (проходження ПЛ по гірській місцевості через ліс), довжина відпайки-1,6 км. Зменшення часу відшукання пошкодження орієнтовно на 3 год. Частка SAIDI – 0,4 хв/год.
ПЛ-10 кВ ПС Яблунів-ВВ-536 пр.Борисівка	оп. №127	Для можливості додаткового секціонування ПЛ-10кВ для зручності пошуку місця пошкодження
ПЛ-10кВ ПС Шевченково-ЗТП-480 пр. Трофанівка	оп. №6076	Влаштування КРЛ для перенесення точки розподілу, частина холостої ділянки ПЛ-10кВ пр. Трофанівка (оп.№6076-6143)довжиною 4,9км перезаживити від ПЛ-10кв пр.ЗТП-294 ПС-35/10 Трофанівка

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена у вигляді типового проекту згідно завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходів (загальна) - 2206,72 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1 470,34 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту :

Встановлення додакових секціонуючих роз'єднувачів на проблемних лініях 6-10 кВ дозволить зменшити час оперативних перемикань, особливо при відшуканнях пошкоджень ліній в аварійних ситуаціях.

Враховуючи, що в загальному встановлення роз'єднувачів дасть змогу зменшити недовідпуск в рік на близько 300 МВт, то термін окупності даних заходів розрахуємо як:

$$T_{ок} = \text{Варт.проекту}/(\text{Недовідпуск х Ціну ел.ен.})$$

Отже, термін окупності:

$$T_{ок} = 2206,72/(300 \text{ х } 0,80445) = 9,14 \text{ роки.}$$

1.1.1.1.12 Реконструкція ЛЕП 6-10 кВ з монтажем ЗРВТ

Внаслідок пошкоджень на абонентських ділянках ЛЕП 6-10 кВ АТ «Прикарпаттяобленерго» відбувається знеструмлення споживачів всієї лінії.

Для оперативного відключення пошкоджених абонентських ділянок визначено необхідність у встановленні ЗРВТ (згідно акту інженерного заключення) на їх початках (відгалуженнях на ЛЕП АТ «Прикарпаттяобленерго»):

Назва приєднання 6-10 кВ	**Місце встановлення ЗРВТ**
пр. «Міжгір'я»	Перед ЛР-65 на опорі № 58
пр. «ТП-46»	Після ЛР-92 на опорі № 69
пр. «ТП-209»	Перед ЛР-54 на опорі № 3986
пр. «ТП-209»	Перед ЛР-87 на опорі № 4089
пр. «ТП-302»	Перед ЛР-20 на опорі № 3006
пр. «ТП-302»	Перед ЛР-101 на опорі № 3086
пр. «РП-1»	Після ЛР-20 на опорі № 5052
пр. «РП-1»	Після ЛР-18 на опорі № 5073
пр. «Ясенів»	Встановити на опорі № 583
пр. «Березів»	Перед РЛ-545 на опорі № 290
пр. «Соколівка»	Встановити на опорі № 110
пр. «Ясень»	Перед ЛР-72 на опорі № 385
пр. «Ясень»	Перед ЛР-82 на опорі № 938
пр. «Мислівка»	Встановити на опорі № 227/11 взамін ЛР-27
пр. «Новичка»	Перед ЛР-37 на опорі № 227
пр. «ТП-221»	Перед ЛР-131 на опорі № 264
пр. «Мізунь»	Перед ЛР-62 на опорі № 327
пр. «Колгосп»	Перед ЛР-149 на опорі № 129

пр. «Палагичі»	Перед ЛР-186 на опорі № 56
пр. «Палагичі»	Перед ЛР-51 на опорі № 110Д
пр. «Гавриляк»	Перед ЛР-262 на опорі № 310
пр. «Тучапи»	Перед ЛР-1 на опорі № 10776
пр. «Рашків»	Перед ЛР-128 на опорі № 127
пр. «Загребля»	Встановити на опорі № 110
пр. «Молодятин»	Перед ЛР-71 на опорі № 222
пр. «Хлібзавод»	Встановити на опорі № 7
пр. «Загайпіль»	На опорі № 126, перед ЛР-64
пр. «Вербилівці»	На опорі № 160 в сторону ТП-30

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена у вигляді типового проекту.

Кошторисна вартість заходів (загальна) - 1260,36 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 765,69 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту :

Встановлення ЗРВТ на абонентських відгалуженнях проблемних ліній 6-10 кВ дозволить відключити такі відгалуження при пошкодженнях на них без відключення основної лінії.

Враховуючи, що в загальному встановлення ЗРВТ дасть змогу зменшити недовідпуск в рік на близько 130 МВт, то термін окупності даних заходів розрахуємо як:

$$T_{ок} = \text{Варт.проекту}/(\text{Недовідпуск} \times \text{Ціну ел.ен.})$$

Отже, термін окупності:

$$T_{ок} = 1260,36/(130 \times 0,80445) = 12,05 \text{ років.}$$

1.1.1.2 Технічне переоснащення КЛ-10 кВ

1.1.1.2.1 Технічне переоснащення КЛ-10 кВ РП-9-ЗТП-284 м.Івано-Франківськ

КЛ-10 кВ РП-9-ЗТП-284-І м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1983 році. Загальна довжина лінії – 0,56 км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААБ 3*120 мм^2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 37 років;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-10 кВ РП-9-ТП-284-І встановлено з'єднувальних муфт - 48 шт

3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 25

4. Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

5. Звернення споживачів – 22 звернення.

Необхідно, згідно акту інженерного заключення, здійснити реконструкцію кабельної лінії РП-9 – ТП-284-І довжиною 0,56км Дана лінія введена в експлуатацію 1983 року. Марка кабеля даної лінії ААБ-10 3*120. Необхідно замінити на кабель марки **АСБ-10 3*150** довжиною **0,6км** та виконати **дві** кінцеві муфти типу **10КВТпН-9 (3/150-240) термофіт**. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

КЛ-10 кВ РП-9-ЗТП-284-ІІ м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1983 році. Загальна довжина лінії – 0,56 км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААБ 3*120 мм^2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 37 років;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-10 кВ РП-9-ТП-284-ІІ встановлено з'єднувальних муфт - 42 шт

3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 21

4. Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

5. Звернення споживачів – 16 звернень

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно завдання на проектування та ІП 2021 року.

Проектом передбачено:

Назва показників	Кількість КЛ 10кВ
1. Будівельна довжина траншеї КЛ, всього, км	0,530
в тому числі:	
- 1 кабелі в траншеї	0,565
- 1 кабелі в траншеї	0,575
2. Довжина КЛ за марками і перерізом проводів, км, всього:	1,14
- в натуральному обчисленні для КЛ-10 кВ : - АСБл-3х150мм^2 (ож)-10	1,14

3. Кількість перетинів КЛ-10 кВ з інженерними спорудами, шт.	
- електрокабелями до 1 кВ	1
- електрокабелями до 20 кВ	5
- водопроводом	2
- каналізацією	8
- газопроводом	1
- автодорогою (проїздом)	2
4. Прокладання кабелю в траншеї в трубі стальній/ гофрованій Копофлекс, м	268/24
5. Прокладання кабелю в ТП, м	20
6. Прокладання кабелю у існуючому каналі РП, м	60
7. Кількість проектних кабельних ліній, всього, шт	2
8. Потреба в основних матеріалах:	
9.1. Кабелі з алюмінієвою жилою в свинцевій оболонці, броньованими стальними лентами КЛ-10 кВ, км: - АСБ-3х150мм^2 (ож)-10	1,2
10. Розрахункова тривалість будівництва, міс	2

Кошторисна вартість заходу - 1990,70 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1 154,61 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Економічний ефект від заміни КЛ 6-10 кВ буде досягнутий за рахунок наступних показників:

1. Зниження недовідпуску електроенергії.
2. Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ.
3. Виключення можливості виходу з ладу іншого обладнання внаслідок ушкодження КЛ.

Зменшення втрат електроенергії на 1 км лінії (Зниження ТВЕ).

Основні розрахункові дані:

1. Втрати у КЛ на 1 км, що підлягають заміні:

$\Delta P_з = I^2 R_c$

Втрати електроенергії за рік:

$\Delta W_{зг} = \Delta P_з * 24 * 365$

Вартість втрат за рік на 1 км лінії:

$C_з = \Delta W_{зг} * 1{,}045$

де 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.

2. Втрати у КЛ, що проектуються:

$\Delta P_н = I^2 R_c$

Втрати електроенергії за рік:

$\Delta W_{нг} = \Delta P_н * 24 * 365$

Вартість втрат за рік:

$C_н = \Delta W_{нг} * 1{,}045$

4. Вартість зекономленої за рік електроенергії:

$C_э = C_з - C_н$

Зниження недовідпуску електроенергії.

За даними РЕМ на 1 км КЛ 6-10 кВ, що підлягають заміні, у рік відбувається в середньому 4 ушкодження. У зв'язку з тим, що міські кабельні мережі 6-10 кВ, як правило закільцьовані або споживачі мають резервне живлення, перерва в електропостачанні споживачів, пов'язана з пошуком місця пошкодження та виконанням необхідних перемикань

складає близько 4 годин. При середньому навантаженні I і напрузі U потужність, що передається складе P=U*I*√3*cosφ. Недовідпуск за добу при цьому складає ΔP=Px4 При вартості умовно потійних витрат 80,445 коп./кВт*год, збиток від недовідпуску складе ΔP х 0,80445.

Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ. (Зниження потенційних очікуваних збитків).

Орієнтовні витрати на ремонт одного ушкодження в середньому складають 10,55 тис. грн. (з ПДВ) (2 муфти) – 2000 х 2 = 4000 грн., 6 м кабелю – 1300 грн., робота, з урахуванням ремонту пошкодженого твердого покриття – 5250 грн.).

Розрахунки:

Назва	Існуюча	Після реконструкції	Разом
Довжина лінії, км	0,6	0,5	
Вартість непридатного кабеля, тис.грн	2,5		
Опір лінії, Ом	0,240	0,091	
Середнє навантаження лінії, кВт	3500,00	3500,00	
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	144200,60	51628,21	
Втрати електроенергії в лініях, тис.грн	150,69	53,95	96,74
Витрати на ремонт, тис.грн	76,80	12,80	64,00
Втрати від недовідпуску, тис.грн	30,11		30,11
Ефективність, тис.грн			190,847
Вартість інвестицій,тис.грн			1990,700
Термін окупності, роки			**10,42**

1.1.1.2.2 Технічне переоснащення КЛ-10 кВ ЗТП-284-ЗТП-285 м.Івано-Франківськ

КЛ-10 кВ ЗТП-284-ЗТП-285-І м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1983 році. Загальна довжина лінії – 0,37 км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААБ 3*120 мм^2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 37роки;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-10 кВ ТП-284-ТП-285-І встановлено з'єднувальних муфт - 40 шт

3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 19

4. Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

5. Звернення споживачів – 18 звернень

Необхідно акту інженерного заключення здійснити реконструкцію кабельної лінії ТП-284 – ТП-285-І довжиною 0,37м. Дана лінія введена в експлуатацію 1983 року. Марка кабеля даної лінії ААБ-10 3*120. Необхідно замінити на кабель марки **АСБ-10 3*150** довжиною **0,4км** та виконати **дві** кінцеві муфти типу **10КВТпН-9 (3/150-240) термофіт**. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

КЛ-10 кВ ЗТП-284-ЗТП-285-ІІ м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1983 році. Загальна довжина лінії – 0,37 км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААБ 3*120 мм^2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 37 років;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-10 кВ ТП-284-ТП-285-ІІ встановлено з'єднувальних муфт - 30 шт

3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 15

4. Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

5. Звернення споживачів – 13 звернень

Необхідно здійснити реконструкцію кабельної лінії ТП-284 – ТП-285-ІІ довжиною 0,37км. Дана лінія введена в експлуатацію 1983 року. Марка кабеля даної лінії ААБ-10 3*120. Необхідно замінити на кабель марки **АСБ-10 3*150** довжиною **0,4км** та виконати **дві** кінцеві муфти типу **10КВТпН-9 (3/150-240) термофіт**. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно завдання на проектування та ІП 2021 року.

Проектом передбачено:

Назва показників	Кількість КЛ 10кВ
1. Будівельна довжина траншеї КЛ, всього, км	0,39
в тому числі:	
- 2 кабелі в траншеї	0,410
2. Довжина КЛ за марками і перерізом проводів, км, всього:	0,410
- в натуральному обчисленні для КЛ-10 кВ : - АСБл-3х150мм^2 (ож)-10	0,410
3. Кількість перетинів КЛ-10 кВ з інженерними спорудами, шт.	
- електрокабелями до 1 кВ	1
- електрокабелями до 20 кВ	5
- водопроводом	2
- каналізацією	8
- газопроводом	1
- автодорогою (проїздом)	2
4. Прокладання кабелю в траншеї в трубі стальній/ гофрованій Копофлекс, м	212/58
5. Прокладання кабелю в ТП, м	40
6. Прокладання кабелю у існуючому каналі РП, м	-
7. Кількість проектних кабельних ліній, всього, шт	2
8. Потреба в основних матеріалах:	
9.1. Кабелі з алюмінієвою жилою в свинцевій оболонці, броньованими стальними лентами КЛ-10 кВ, км: - АСБ-3х150мм^2 (ож)-10	0,860
10. Розрахункова тривалість будівництва, міс	2

Кошторисна вартість заходу - 1620,60 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 938,44 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Економічний ефект від заміни КЛ 6-10 кВ буде досягнутий за рахунок наступних показників:

1. Зниження недовідпуску електроенергії.
2. Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ.
3. Виключення можливості виходу з ладу іншого обладнання внаслідок ушкодження КЛ.

Зменшення втрат електроенергії на 1 км лінії (Зниження ТВЕ).

Основні розрахункові дані:

1. Втрати у КЛ на 1 км, що підлягають заміні:
   $\Delta P_з = I^2 R_c$

   Втрати електроенергії за рік:
   $\Delta W_{зг} = \Delta P_з * 24 * 365$

   Вартість втрат за рік на 1 км лінії:
   $C_з = \Delta W_{зг} * 1{,}045$
   де 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.
2. Втрати у КЛ, що проектуються:
   $\Delta P_н = I^2 R_c$

   Втрати електроенергії за рік:
   $\Delta W_{нг} = \Delta P_н * 24 * 365$

   Вартість втрат за рік:
   $C_н = \Delta W_{нг} * 1{,}045$
4. Вартість зекономленої за рік електроенергії:
   $C_э = C_з - C_н$

Зниження недовідпуску електроенергії.

За даними РЕМ на 1 км КЛ 6-10 кВ, що підлягають заміні, у рік відбувається в середньому 4 ушкодження. У зв'язку з тим, що міські кабельні мережі 6-10 кВ, як правило закільцьовані або споживачі мають резервне живлення, перерва в електропостачанні споживачів, пов'язана з пошуком місця пошкодження та виконанням необхідних перемикань складає близько 4 годин. При середньому навантаженні I і напрузі U потужність, що передається складе $P=U*I*\sqrt{3}*\cos\varphi$. Недовідпуск за добу при цьому складає $\Delta P=Px4$ При вартості умовно потійних витрат 80,445 коп./кВт*год, збиток від недовідпуску складе ΔР х 0,80445.

Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ. (Зниження потенційних очікуваних збитків).

Орієнтовні витрати на ремонт одного ушкодження в середньому складають 10,55 тис. грн. (з ПДВ) (2 муфти) – 2000 х 2 = 4000 грн., 6 м кабелю – 1300 грн., робота, з урахуванням ремонту пошкодженого твердого покриття – 5250 грн.).

Розрахунки:

Назва	Існуюча	Після реконструкції	Разом
Довжина лінії, км	0,37	0,39	
Вартість непридатного кабеля, тис.грн	1,7		
Опір лінії, Ом	0,159	0,060	
Середнє навантаження лінії, кВт	2900,00	2900,00	
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	43216,98	17232,55	
Втрати електроенергії в лініях, тис.грн	45,16	18,01	27,15
Витрати на ремонт, тис.грн	50,75	8,46	42,29
Втрати від недовідпуску, тис.грн	16,48		16,48
Ефективність, тис.грн			85,923
Вартість інвестицій,тис.грн			1620,600
Термін окупності, роки			**18,84**

1.1.1.2.3 Технічне переоснащення КЛ-10 кВ ТП-241-ТП-474, м.Івано-Франківськ

КЛ-10 кВ ЗТП-241-ЗТП-474 побудована та введена в експлуатацію в 1986 році. Загальна довжина лінії – 0,6 км, кількість споживачів, які живляться від лінії - 971 шт.

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААШВ 3*120 мм^2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 34 роки;

КЛ-10 кВ пр. «ЗТП-241-ЗТП-484» – загальна довжина – 0,6км;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-10 кВ пр. «ЗТП-241-ЗТП-474» встановлено з'єднувальних муфт - 22 шт.

3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 15

4. Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

5. Звернення споживачів – 11 звернень.

Згідно акту інженерного заключення про технічний стан КЛ-10 кВ «ЗТП-241-ЗТП-474» підлягає списанню, у зв'язку із неодноразовим виходом з ладу, погіршенням цілісності ізоляції, понаднормативною кількістю з'єднувальних муфт, тривалим терміном експлуатації та прокласти нову КЛ-10кВ «ЗТП-241-ЗТП-474».

Необхідно здійснити реконструкцію кабельної лінії ТП-241 – ТП-474 довжиною 0,6км. Дана лінія введена в експлуатацію 1986 року. Марка кабеля даної лінії ААШВ-10 3*120. Необхідно акту інженерного заключення замінити на кабель марки **АСБ-10 3*150** довжиною **0,6км** та виконати **дві** кінцеві муфти типу **10КВТпН-9 (3/150-240) термофіт**. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно завдання на проектування та ІП 2021 року.

Проектом передбачено:

Назва показників	*Кількість КЛ 10кВ*
1. Будівельна довжина траншеї КЛ, всього, км	*0,448*
в тому числі:	
- 1 кабелі в траншеї	*0,448*
2. Довжина КЛ за марками і перерізом проводів, км, всього:	*0,458*
- в натуральному обчисленні для КЛ-10 кВ : *- АСБл-10- 3х150мм^2*	*0,458*
3. Кількість перетинів КЛ-10 кВ з інженерними спорудами, шт.	
- автодорогою (проїздами), шт	*4*
- теплотрасою, шт	*2*
- кабельними лініями, шт.	*6*
-каналізація та водопровід, газопровід.	*14*
4. Прокладання кабелю в траншеї в трубі копофлекс/ стальній, м	*30/76*

5. Прокладання кабелю методом ГНБ в трубі ПЄ 100 (прокол), м	14
6. Прокладання кабелю в каналі ТП, м	10
7. Кількість проектних кабельних ліній, всього, шт	1
8. Потреба в основних матеріалах:	
8.1. Кабелі з алюмінієвою жилою в свинцевій оболонці,	
броньованими стальними лентами КЛ-10 кВ, км: - АСБ-10-3х150мм^2	0,458
9. Розрахункова тривалість будівництва, міс	2

Кошторисна вартість заходу - 1028,14 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 596,32 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Економічний ефект від заміни КЛ 6-10 кВ буде досягнутий за рахунок наступних показників:

1. Зниження недовідпуску електроенергії.
2. Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ.
3. Виключення можливості виходу з ладу іншого обладнання внаслідок ушкодження КЛ.

Зменшення втрат електроенергії на 1 км лінії (Зниження ТВЕ).

Основні розрахункові дані:

1. Втрати у КЛ на 1 км, що підлягають заміні:

$\Delta P_з = I^2 R_c$

Втрати електроенергії за рік:

$\Delta W_{зг} = \Delta P_з * 24 * 365$

Вартість втрат за рік на 1 км лінії:

$C_з = \Delta W_{зг} * 1{,}045$

де 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.

2. Втрати у КЛ, що проектуються:

$\Delta P_н = I^2 R_c$

Втрати електроенергії за рік:

$\Delta W_{нг} = \Delta P_н * 24 * 365$

Вартість втрат за рік:

$C_н = \Delta W_{нг} * 1{,}045$

4. Вартість зекономленої за рік електроенергії:

$C_э = C_з - C_н$

Зниження недовідпуску електроенергії.

За даними РЕМ на 1 км КЛ 6-10 кВ, що підлягають заміні, у рік відбувається в середньому 4 ушкодження. У зв'язку з тим, що міські кабельні мережі 6-10 кВ, як правило закільцьовані або споживачі мають резервне живлення, перерва в електропостачанні споживачів, пов'язана з пошуком місця пошкодження та виконанням необхідних перемикань складає близько 4 годин. При середньому навантаженні I і напрузі U потужність, що передається складе $P=U*I*\sqrt{3}*\cos\varphi$. Недовідпуск за добу при цьому складає $\Delta P=Px4$ При вартості умовно потійних витрат 80,445 коп./кВт*год, збиток від недовідпуску складе ΔP х 0,80445.

Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ. (Зниження потенційних очікуваних збитків).

Орієнтовні витрати на ремонт одного ушкодження в середньому складають 10,55 тис. грн. (з ПДВ) (2 муфти) – 2000 х 2 = 4000 грн., 6 м кабелю – 1300 грн., робота, з урахуванням ремонту пошкодженого твердого покриття – 5250 грн.).

Розрахунки:

Назва	Існуюча	Після реконструкції	Разом
Довжина лінії, км	0,60	0,45	
Вартість непридатного кабеля, тис.грн	2,7		
Опір лінії, Ом	0,257	0,097	
Середнє навантаження лінії, кВт	1500,00	1500,00	
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	30404,65	8626,48	
Втрати електроенергії в лініях, тис.грн	31,77	9,01	22,76
Витрати на ремонт, тис.грн	82,29	13,72	68,58
Втрати від недовідпуску, тис.грн	13,82		13,82
Ефективність, тис.грн			105,157
Вартість інвестицій,тис.грн			1028,140
Термін окупності, роки			**9,75**

1.1.1.2.4 Технічне переоснащення КЛ-6 кВ ПС Сільмаш-ЗТП-119 м.Коломия

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1965 році. Загальна довжина лінії – 1,96км.

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: АСБ 3*120 мм^2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 55 років;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На *КЛ-6 кВ ПС «Сільмаш» -ТП-119 м.Коломия* встановлено з'єднувальних муфт - 34шт

3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 10

4. Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

5. Скарги споживачів на надійність електропостачання, що пов'язані з технічним станом даної КЛ – 12.

Необхідно акту інженерного заключення здійснити реконструкцію кабельної лінії *КЛ-6 кВ ПС «Сільмаш» -ТП-119 м.Коломия* довжиною 1,96км. Дана лінія введена в експлуатацію 1965 року. Марка кабеля даної лінії АСБ-10 3*120. Необхідно частково замінити на кабель марки **АСБ-6 3*240** довжиною **0,55км** та виконати одну зєднувальну муфту типу **10 СТп-9 (150-240) термофіт** та одну кінцеву типу **10КВТпН-9 (3/150-240).** Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно завдання на проектування та ІП 2021 року.

Проектом передбачено:

Назва показників	Кількість КЛ 6кВ
1. Будівельна довжина траншеї КЛ, всього, км	0,450
в тому числі:	
- 1 кабелі в траншеї	0,450
2. Довжина КЛ за марками і перерізом проводів, км, всього:	0,515
- в натуральному обчисленні для КЛ-6 кВ : - АСБл-3х150мм^2 (ож)-6 :	0,515
3. Кількість перетинів КЛ-6 кВ з інженерними спорудами, шт.	
- електрокабелями до 1 кВ	1
- електрокабелями до 20 кВ	6
- водопроводом	9
- каналізацією	5
- газопроводом	6
- автодорогою (проїздом)	8
4. Прокладання кабелю в траншеї в трубі стальній/ гофрованій Копофлекс/трубі ПЄ 100, м	89/10/33
5. Прокладання кабелю методом ГНБ в трубі ПЄ 100 (прокол), м	36
6. Прокладання кабелю в ТП, м	5
7. Прокладання кабелю у існуючому каналі, м	24
8. Кількість проектних кабельних ліній, всього, шт	1
9. Потреба в основних матеріалах:	
9.1. Кабелі з алюмінієвою жилою в свинцевій оболонці, броньованими стальними лентами КЛ-6 кВ, км: - АСБ-3х150мм^2 (ож)-6	0,515
10. Розрахункова тривалість будівництва, міс	2

Кошторисна вартість заходу - 1028,14 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 692,19 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Економічний ефект від заміни КЛ 6-10 кВ буде досягнутий за рахунок наступних показників:

1. Зниження недовідпуску електроенергії.
2. Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ.
3. Виключення можливості виходу з ладу іншого обладнання внаслідок ушкодження КЛ.

Зменшення втрат електроенергії на 1 км лінії (Зниження ТВЕ).

Основні розрахункові дані:

1. Втрати у КЛ на 1 км, що підлягають заміні:

$\Delta P_З = I^2 R_С$

Втрати електроенергії за рік:

$\Delta W_{зг} = \Delta P_з * 24 * 365$

Вартість втрат за рік на 1 км лінії:

$C_з = \Delta W_{зг} * 1{,}045$

де 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.

2. Втрати у КЛ, що проектуються:

$\Delta P_н = I^2 R_c$

Втрати електроенергії за рік:

$\Delta W_{нг} = \Delta P_н * 24 * 365$

Вартість втрат за рік:

$C_н = \Delta W_{нг} * 1{,}045$

4. Вартість зекономленої за рік електроенергії:

$C_э = C_з - C_н$

Зниження недовідпуску електроенергії.

За даними РЕМ на 1 км КЛ 6-10 кВ, що підлягають заміні, у рік відбувається в середньому 4 ушкодження. У зв'язку з тим, що міські кабельні мережі 6-10 кВ, як правило закільцьовані або споживачі мають резервне живлення, перерва в електропостачанні споживачів, пов'язана з пошуком місця пошкодження та виконанням необхідних перемикань складає близько 4 годин. При середньому навантаженні I і напрузі U потужність, що передається складе $P=U*I*\sqrt{3}*\cos\varphi$. Недовідпуск за добу при цьому складає $\Delta P=Px4$ При вартості умовно потійних витрат 80,445 коп./кВт*год, збиток від недовідпуску складе ΔP х 0,80445.

Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ. (Зниження потенційних очікуваних збитків).

Орієнтовні витрати на ремонт одного ушкодження в середньому складають 10,55 тис. грн. (з ПДВ) (2 муфти) – 2000 х 2 = 4000 грн., 6 м кабелю – 1300 грн., робота, з урахуванням ремонту пошкодженого твердого покриття – 5250 грн.).

Розрахунки:

Назва	Існуюча	Після реконструкції	Разом
Довжина лінії, км	0,55	0,45	
Вартість непридатного кабеля, тис.грн	2,5		
Опір лінії, Ом	0,236	0,089	
Середнє навантаження лінії, кВт	1200,00	1200,00	
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	45419,29	14057,96	
Втрати електроенергії в лініях, тис.грн	47,46	14,69	32,77
Витрати на ремонт, тис.грн	75,43	12,57	62,86
Втрати від недовідпуску, тис.грн	10,14		10,14
Ефективність, тис.грн			105,771
Вартість інвестицій,тис.грн			1193,430
Термін окупності, роки			**11,26**

1.1.2 Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 35-110 кВ

1.1.2.1 Реконструкція ПЛ-35 кВ "Озерна-Височанка"

Лінія знаходиться в Калуському районі Івано-Франківської області, є частиною важливого транзиту 35 кВ ПС 110 кВ «Калуш» - ПС 110 кВ «Височанка». У зв`язку з розміщенням ПЛ в зоні зсуву грунтів. Необхідно провести реконструкцію (винос лінії). (побудована в 1977 р.).

ПЛ-35 кВ «Озерна-Височанка» побудована та введена в експлуатацію в 1982 році, загальною довжиною 5,45 км. Ділянка ПЛ в проміжку між оп.28-33 довжиною 0,799 км знаходиться у зоні зсуву грунтів.

Відповідно до акту інженерного заключення від 12.05.2019р необхідно провести реконструкцію ПЛ-35 кВ «Озерна-Височанка» з виносом ділянки із зони зсуву грунтів, орієнтовно довжиною 1,2 км.

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається:

- винос ділянки ЛЕП із зони зсуву;
- заміна проводу на ділянці виносу із зони зсуву;
- заміна ізоляції на ділянці виносу ПЛ;
- заміна опор на ділянці виносу ПЛ.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

СОУ-Н ЕЕ 20.502, СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007, СОУ НЕК 29.240.1-13:2019

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно завдання на проектування та ІП 2020 року.

Проектом передбачено встановити дві проміжні металеві опори типу П35-1Т-ТС замість аварійної залізобетонної опори №29, три нові проміжні залізобетонні опори ПБ35-3.1Т замість існуючих опор №30,32. На опора №31 шифром ПБ35-3.1Тн нижня траверса встановлюється на висоті 15,5 м від рівня землі, а відстань між нижніми траверсами та верхньою становить 3 м. Застосування такої опори необхідне для забезпечення перетину з існуючою ПЛ 0,4 кВ у прогоні між опорами №31-32.

Кошторисна вартість заходу - 1903,30 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1224,81 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту

Враховуючи, що руйнування опор ПЛ-35 кВ Озерна-Височанка може призвести до повного знеструмлення ПС 35 кВ Озерна, що заживлена цією лінією по нормальній схемі. У даному випадку недовідпуск електроенергії до відновлення електропостачання складе, враховуючи те, що виникне необхідність перезаживлення даної підстанцій по мережах 6-10 кВ, через високу завантаженість трансформаторів на ПС 110 кВ Калуш, що є резервним живленням даного транзиту – 19 МВт. год. У грошовому виразі збитки складуть - 0,80445 * 19000 кВт = 15,28 тис. грн.

Вартість технічного переоснащення	1205,57 тис. грн.
Вартість відновлення після аварії (орієнтовна)	250 тис. грн.
Збитки від недовідпуску ЕЕ	18,27 тис. грн.

Термін окупності складе:

$$Ток = 1903,3/(250+15,28) = 7,17 років$$

1.1.3 Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 0,4 кВ

1.1.3.1 Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ з використанням самоутримуючих ізольованих проводів

Заходи із технічного переоснащення ПЛ-0,4 кВ спрямовані на покращення якості е/е, зменшення скарг споживачів та зменшення технологічних втрат.

Назва об'єкта реконструкції	Перелік ПЛ-0,4 кВ		Довжина ПЛ			Втрати напруги (U, %) згідно проектних рішень	Кількість споживачів					Споживання електричної енергії, кВт/г за місяць					Сукупний економічний ефект від впровадження		Кошториса вартість об'єкта, тис. грн. (без ПДВ) згідно проектних рішень	Окупність згідно проектних рішень, роки	Орієнтовний розмір збільшення кошторисної вартості об'єкта, для забезпечення споживачів, що не увійшли в зону радіусом 400 метрів від джерела живлення, додатковими ПЛ-10 кВ та ТП-10/0,4 кВ, тис.	Термін окупності додаткових витрат для забезпечення споживачів, що не увійшли в зону радіусом 400 метрів від джерела живлення, додатковими ПЛ-10 кВ та ТП-10/0,4 кВ, роки
			Всього	Довжина по більше 400 м	%		Всього, шт.	Входять в зону радіусом 400 метрів від джерела живлення (ТП-10/0,4 кВ), шт.	%	Не входять в зону радіусом 400 метрів від джерела живлення (ТП-10/0,4 кВ), шт.	%	Всього, кВт/г	Входять в зону радіусом 400 метрів від джерела живлення (ТП-10/0,4 кВ),	%	Не входять в зону радіусом 400 метрів від джерела живлення (ТП-10/0,4	%	Всього	На 1-го споживача				
1	2	3				4	6=7+8	7		8		9=10+11	10		11		12	13	14	15	16	17
Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	ТП-192	Л-1	0,26	0,00	0,00%	2,23	12	12	100,00%	0	0,00%	13432	13432,32	100,00%	0	0,00%	591,585	5,19	10794,46	18,25	2910,57	23,17
	ТП-192	Л-2	0,29	0,00	0,00%	2,60	4	4	100,00%	0	0,00%	6912	6912	100,00%	0	0,00%						
	ТП-192	Л-3	0,25	0,00	0,00%	2,21	10	10	100,00%	0	0,00%	10950	10949,76	100,00%	0	0,00%						
	ТП-192	Л-4	0,37	0,00	0,00%	3,30	8	8	100,00%	0	0,00%	12315	12314,88	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв1	Л-1	0,22	0,00	0,00%	1,90	8	8	100,00%	0	0,00%	12033	12032,64	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв1	Л-2	0,28	0,00	0,00%	2,49	7	7	100,00%	0	0,00%	10149	10149,12	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв1	Л-3	0,22	0,00	0,00%	1,92	6	6	100,00%	0	0,00%	12056	12055,68	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв1	Л-4	0,30	0,00	0,00%	2,63	9	9	100,00%	0	0,00%	13847	13847,04	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв2	Л-1	0,41	0,01	2,68%	3,71	12	10	83,33%	2	16,67%	12315	10264,32	83,35%	2050,56	16,65%						
	ТП-розв2	Л-2	0,23	0,00	0,00%	1,94	9	9	100,00%	0	0,00%	11583	11583,36	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв2	Л-3	0,22	0,00	0,00%	1,86	5	5	100,00%	0	0,00%	8150	8150,4	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв3	Л-1	0,10	0,00	0,00%	0,73	4	4	100,00%	0	0,00%	4211	4210,56	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв3	Л-2	0,37	0,00	0,00%	3,32	11	11	100,00%	0	0,00%	7068	7067,52	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв4	Л-3	0,45	0,05	10,31%	4,04	9	7	77,78%	2	22,22%	10777	0	0,00%	10776,96	100,00%						
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-399 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Тюдів Косівського району	ТП-розв1	Л-1	0,26	0,00	0,00%	1,26	12	12	100,00%	0	0,00%	7926	7925,76	100,00%	0	0,00%	526,781	3,61	9164,07	17,40	4850,96	26,61
	ТП-розв1	Л-2	0,22	0,00	0,00%	0,99	10	10	100,00%	0	0,00%	6238	6238,08	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв1	Л-3	0,22	0,00	0,00%	0,99	7	7	100,00%	0	0,00%	6543	6543,36	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв1	Л-4	0,37	0,00	0,00%	1,98	11	11	100,00%	0	0,00%	7857	7856,64	100,00%	0	0,00%						
	ТП-399	Л-5	0,33	0,00	0,00%	1,74	18	18	100,00%	0	0,00%	14331	14330,88	100,00%	0	0,00%						
	ТП-399	Л-6	0,37	0,00	0,00%	1,99	20	20	100,00%	0	0,00%	15322	15321,6	100,00%	0	0,00%						
	ТП-399	Л-7	0,70	0,30	42,86%	4,13	5	5	100,00%	0	0,00%	9953	9953,28	100,00%	0	0,00%						
	ТП-399	Л-8	0,43	0,03	6,10%	2,35	16	15	93,75%	1	6,25%	11883	11139,84	93,75%	743,04	6,25%						
	ТП-399	Л-9	0,43	0,03	6,10%	2,35	16	11	68,75%	5	31,25%	9481	6520,32	68,77%	2960,64	31,23%						
	ТП-розв2	Л-10	0,30	0,00	0,00%	1,54	12	12	100,00%	0	0,00%	10777	10776,96	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв2	Л-11	0,13	0,00	0,00%	0,43	7	7	100,00%	0	0,00%	7811	7810,56	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв2	Л-12	0,22	0,00	0,00%	1,04	12	12	100,00%	0	0,00%	7880	7879,68	100,00%	0	0,00%						
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	ТП-250	Л-1	0,34	0,00	0,00%	1,15	12	12	100,00%	0	0,00%	15805	15805,44	100,00%	0	0,00%	475,375	3,37	9183,74	19,32	10187,01	40,75
	ТП-250	Л-2	0,40	0,00	0,00%	2,77	11	11	100,00%	0	0,00%	9193	9192,96	100,00%	0	0,00%						
	ТП-250	Л-3	0,50	0,10	19,84%	4,03	20	16	80,00%	4	20,00%	13939	11151,36	80,00%	2787,84	20,00%						
	ТП-250	Л-4	0,17	0,00	0,00%	3,68	1	1	100,00%	0	0,00%	6048	6048	100,00%	0	0,00%						
	ТП-250а	Л-1	0,42	0,02	3,61%	2,66	6	5	83,33%	1	16,67%	7142	5950,08	83,31%	1192,32	16,69%						
	ТП-250а	Л-2	0,38	0,00	0,00%	2,21	9	9	100,00%	0	0,00%	11508	11508,48	100,00%	0	0,00%						
	ТП-2506	Л-1	0,48	0,08	16,32%	2,35	14	12	85,71%	2	14,29%	17441	14947,2	85,70%	2494,08	14,30%						
	ТП-2506	Л-2	0,24	0,00	0,00%	1,05	4	4	100,00%	0	0,00%	6486	6485,76	100,00%	0	0,00%						
	ТП-2506	Л-3	1,07	0,67	62,44%	4,20	13	7	53,85%	6	46,15%	25932	13962,24	53,84%	11969,28	46,16%						
	ТП-250а	Л-1	0,17	0,00	0,00%	0,92	6	6	100,00%	0	0,00%	7534	7534,08	100,00%	0	0,00%						
	ТП-250а	Л-2	0,58	0,18	31,03%	1,37	5	4	80,00%	1	20,00%	14532	11623,68	79,98%	2908,8	20,02%						
	ТП-250г	Л-1	1,01	0,61	60,28%	4,05	27	21	77,78%	6	22,22%	39848	30994,56	77,78%	8853,12	22,22%						
	ТП-250г	Л-2	0,92	0,52	56,71%	2,85	13	9	69,23%	4	30,77%	22637	15672,96	69,24%	6963,84	30,76%						
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с. Замагора Верховинського району	ТП-4	Л-1	0,93	0,53	56,76%	2,80	39	30	76,92%	9	23,08%	18075	13904,64	76,93%	4170,24	23,07%	739,28	5,87	8934,78	12,09	18191,08	36,69
	ТП-4	Л-2	0,39	0,00	0,00%	0,87	1	1	100,00%	0	0,00%	10431	10431,36	100,00%	0	0,00%						
	ТП-4	Л-3	0,28	0,00	0,00%	0,47	8	8	100,00%	0	0,00%	6267	6266,88	100,00%	0	0,00%						
	ТП-4	Л-4	1,28	0,88	68,80%	4,08	24	18	75,00%	6	25,00%	10328	7747,2	75,01%	2580,48	24,99%						
	ТП-4	Л-5	0,69	0,29	42,11%	1,96	32	25	78,13%	7	21,88%	12931	10103,04	78,13%	2828,16	21,87%						
	ТП-4а	Л-1	0,46	0,06	13,42%	1,14	10	8	80,00%	2	20,00%	7068	5656,32	80,03%	1411,2	19,97%						
	ТП-4а	Л-2	0,52	0,12	22,78%	1,34	12	10	83,33%	2	16,67%	8433	7027,2	83,33%	1405,44	16,67%						
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-71 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Грабовець Верховинського району	ТП-71	Л-1	0,30	0,00	0,00%	1,69	28	28	100,00%	0	0,00%	15978	15978,24	100,00%	0	0,00%	419,568	4,20	5227,17	12,46	14552,87	47,14
	ТП-71	Л-2	0,24	0,00	0,00%	1,20	17	17	100,00%	0	0,00%	10777	10776,96	100,00%	0	0,00%						
	ТП-71	Л-3	0,59	0,19	32,55%	3,95	46	41	89,13%	5	10,87%	18311	16318,08	89,12%	1992,96	10,88%						
	ТП-71	Л-4	0,64	0,24	37,79%	4,34	9	3	33,33%	6	66,67%	8928	2977,92	33,35%	5950,08	66,65%						
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	ТП-154	Л-1	0,46	0,06	13,61%	4,05	22	18	81,82%	4	18,18%	12442	10177,92	81,81%	2263,68	18,19%	583,056	2,54	8496,97	14,57	4365,86	22,06
	ТП-154	Л-2	0,48	0,08	15,97%	4,17	29	22	75,86%	7	24,14%	4147	3144,96	75,83%	1002,24	24,17%						
	ТП-154 А	Л-1	0,26	0,00	0,00%	2,14	6	6	100,00%	0	0,00%	4464	4464	100,00%	0	0,00%						
	ТП-154 А	Л-2	0,41	0,01	3,38%	3,58	21	19	90,48%	2	9,52%	8179	7401,6	90,49%	777,6	9,51%						
	ТП-154 А	Л-3	0,35	0,00	0,00%	2,94	19	19	100,00%	0	0,00%	8179	8179,2	100,00%	0	0,00%						
	ТП-154 Б	Л-1	0,37	0,00	0,00%	3,17	22	22	100,00%	0	0,00%	7949	7949,8	100,00%	0	0,00%						
	ТП-154 Б	Л-2	0,36	0,00	0,00%	3,04	20	20	100,00%	0	0,00%	5875	5875,2	100,00%	0	0,00%						
	ТП-154 В	Л-1	0,22	0,00	0,00%	1,70	16	16	100,00%	0	0,00%	6221	6220,8	100,00%	0	0,00%						
	ТП-154 В	Л-2	0,24	0,00	0,00%	1,90	17	17	100,00%	0	0,00%	5875	5875,2	100,00%	0	0,00%						
	ТП-154 Г	Л-1	0,11	0,00	0,00%	0,71	6	6	100,00%	0	0,00%	6221	6220,8	100,00%	0	0,00%						
	ТП-154 Г	Л-2	0,27	0,00	0,00%	2,17	18	18	100,00%	0	0,00%	2074	2073,6	100,00%	0	0,00%						
	ТП-154 Г	Л-3	0,29	0,00	0,00%	2,40	34	34	100,00%	0	0,00%	11750	11750,4	100,00%	0	0,00%						
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Печеніжин Коломийського району	ТП-330	Л-1	0,35	0,00	0,00%	3,75	17	17	100,00%	0	0,00%	16260	16260,48	100,00%	0	0,00%	390,19	3,36	6191,95	15,87	7276,43	34,52
	ТП-330	Л-2	0,29	0,00	0,00%	2,41	10	10	100,00%	0	0,00%	16854	16853,76	100,00%	0	0,00%						
	ТП-330	Л-3	0,34	0,00	0,00%	1,89	3	3	100,00%	0	0,00%	25494	25493,76	100,00%	0	0,00%						
	ТП-330а	Л-1	0,28	0,00	0,00%	2,86	14	14	100,00%	0	0,00%	16145	16145,28	100,00%	0	0,00%						
	ТП-330а	Л-2	0,26	0,00	0,00%	1,49	12	12	100,00%	0	0,00%	13369	13368,96	100,00%	0	0,00%						
	ТП-3306	Л-1	0,15	0,00	0,00%	1,09	6	6	100,00%	0	0,00%	12332	12332,16	100,00%	0	0,00%						
	ТП-330в	Л-1	0,51	0,11	22,18%	2,23	13	10	76,92%	3	23,08%	24250	18650,88	76,91%	5598,72	23,09%						
	ТП-330в	Л-2	0,48	0,08	16,14%	3,20	16	13	81,25%	3	18,75%	28823	23420,16	81,25%	5402,88	18,75%						
	ТП-330в	Л-3	0,59	0,19	32,43%	4,48	25	21	84,00%	4	16,00%	33759	28356,48	84,00%	5402,88	16,00%						
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-236 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Старуня Богородчанського району	ТП-236а	Л-1	0,27	0,00	0,00%	1,78	16	16	100,00%	0	0,00%	11485	11485,44	100,00%	0	0,00%	357,441	2,47	4853,37	13,58	7276,43	33,94
	ТП-236а	Л-2	0,50	0,10	19,35%	3,39	42	36	85,71%	6	14,29%	18075	15494,4	85,72%	2580,48	14,28%						
	ТП-236	Л-1	0,29	0,00	0,00%	1,91	20	20	100,00%	0	0,00%	13628	13628,16	100,00%	0	0,00%						
	ТП-236	Л-2	0,32	0,00	0,00%	2,14	18	18	100,00%	0	0,00%	11883	11882,88	100,00%	0	0,00%						
	ТП-236	Л-3	0,27	0,00	0,00%	1,79	12	12	100,00%	0	0,00%	10328	10327,68	100,00%	0	0,00%						
	ТП-236	Л-4	0,42	0,02	4,53%	2,85	37	23	62,16%	14	37,84%	14440	8974,08	62,15%	5466,24	37,85%						
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	ТП-274	Л-1	0,22	0,00	0,00%	1,92	16	16	100,00%	0	0,00%	12234	12234,24	100,00%	0	0,00%	255,789	1,92	4833,37	18,90	3638,22	33,12
	ТП-274	Л-2	0,31	0,00	0,00%	2,78	22	22	100,00%	0	0,00%	14204	14204,16	100,00%	0	0,00%						
	ТП-274а	Л-1	0,39	0,00	0,00%	3,59	29	29	100,00%	0	0,00%	16658	16657,92	100,00%	0	0,00%						
	ТП-274а	Л-2	0,41	0,01	2,68%	3,84	46	37	80,43%	9	19,57%	18933	15229,44	80,44%	3703,68	19,56%						
	ТП-274а	Л-3	0,23	0,00	0,00%	1,99	20	20	100,00%	0	0,00%	13300	13299,84	100,00%	0	0,00%						
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-206 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Кривополе Верховинського району	ТП-206	Л-1	0,21	0,00	0,00%	1,83	8	8	100,00%	0	0,00%	12626	12625,92	100,00%	0	0,00%	429,674	7,16	5925,92	13,79	7276,43	30,73
	ТП-206	Л-2	0,41	0,01	2,68%	3,81	26	19	73,08%	7	26,92%	10708	7827,84	73,10%	2880	26,90%						
	ТП-206	Л-3	0,35	0,00	0,00%	3,15	8	8	100,00%	0	0,00%	10812	10811,52	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв1	Л-1	0,46	0,06	13,61%	4,32	14	8	57,14%	6	42,86%	5316	3035,52	57,10%	2280,96	42,90%						
	ТП-розв1	Л-2	0,27	0,00	0,00%	2,42	4	4	100,00%	0	0,00%	8433	8432,64	100,00%	0	0,00%						
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-12 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Горішнє Залуччя Снятинського району	ТП-12	Л-1	0,40	0,00	0,00%	3,75	23	23	100,00%	0	0,00%	21001	21000,96	100,00%	0	0,00%	362,532	2,20	6434,96	17,75	7276,43	37,82
	ТП-12	Л-2	0,35	0,00	0,00%	2,41	19	19	100,00%	0	0,00%	13628	13628,16	100,00%	0	0,00%						
	ТП-12	Л-3	0,80	0,40	50,00%	1,89	2	2	100,00%	0	0,00%	13300	13299,84	100,00%	0	0,00%						
	ТП-12	Л-4	0,86	0,46	53,49%	1,89	3	3	100,00%	0	0,00%	5316	5316,48	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв1	Л-1	0,51	0,11	22,18%	2,86	35	27	77,14%	8	22,86%	16324	12591,36	77,13%	3732,48	22,87%						
	ТП-розв1	Л-2	0,51	0,11	21,88%	2,86	23	13	56,52%	10	43,48%	10328	5834,88	56,50%	4492,8	43,50%						
	ТП-розв1	Л-3	0,21	0,00	0,00%	2,86	10	10	100,00%	0	0,00%	9948	9947,52	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв1	Л-4	0,43	0,03	7,83%	1,49	19	12	63,16%	7	36,84%	13496	8524,8	63,17%	4970,88	36,83%						
	ТП-розв2	Л-1	0,18	0,00	0,00%	2,23	6	6	100,00%	0	0,00%	6267	6266,88	100,00%	0	0,00%						
	ТП-розв2	Л-2	0,26	0,00	0,00%	3,20	25	25	100,00%	0	0,00%	15978	15978,24	100,00%	0	0,00%						
					17,84%			89,09%		10,91%			89,50%		10,50%							

Скарги споживачів									
Дата реєстрації	**ПІБ**	**Адреса**	**Фідер високов.**	**ТП**	**Лінія**	**Опора**	**Суть звернення**	**Назва проєкту, спрямованого на усунення скарг споживачів**	**№ заходу ІП**
07.01.2014 9:48	БЕРБЕНИЧУК ГАННА ВАСИЛІВНА	с. КОСМАЧ, уч. Дощяний	Космач	192	Л-3	1615	низька напруга у споживача 130-140В, за сусідів незнає, дана ситуація протягом останніх трьох днів, техніка непрацює, тел. 067-719-24-88	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
11.01.2021 14:03	БЕРБЕНИЧУК ОЛЕКСІЙ ОЛЕКСІЙОВИЧ	с. КОСМАЧ, уч. Дощяний	Космач	192	Л-3	1619	низька напруга пів року, протягом дня, замірів немає техніка не працює, у сусідів теж тел 380961134074	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
27.04.2016 10:20	ВЕРИГА ГАННА СЕМЕНІВНА	с. КОСМАЧ, вул. М.Боб'яка, буд.52	Космач	192	Л-1	1338	низька напруга по участку, цілий день, техніка погано працює, тиждень часу, тел. 068-620-48-42	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
19.07.2017 22:18	ГАБОРАК ГАННА ІВАНІВНА	с. КОСМАЧ, вул. Варвадин	Космач	192	Л-1	1389	споживач повідомляє про низьку напругу, не працюють прилади, лампочка ледь жевріє, така ж ситуація в сусідів, вже близько тижня, напруга низька протягом дня, особливо ввечері, тел.0968110869	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
13.09.2018 20:19	КАСЯНЧУК ВОЛОДИМИР ОЛЕКСІЙОВИЧ	с. КОСМАЧ, уч. Дощяний	Космач	192	Л-1	1430	У споживача і по лінії напруга 150 і нижче, особливо напруга падає ввечері, така ситуація протягом останнього місяця, тел. 0684650277	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
24.09.2013 9:39	КЛАПЦУНЯК ВАСИЛЬ ЛУКЯНОВИЧ	с. КОСМАЧ, уч. Дощяний	Космач	192	Л-1	1416	низька напруга ледь жевріє лампочка , кажуть що ситуація така по лінії , на протязі кількох останніх днів , тел.0971079074	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
22.08.2017 19:04	ЛИНДЮК ВАСИЛЬ СЕМЕНОВИЧ	с. КОСМАЧ, вул. Франка	Космач	192	Л-1	1416	низька напруга у споживача, не працюють прилади, світло ледь жевріє, така ситуація протягом місяця особливо ввечері, за сусідів не знає, тел.0977119963	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
13.02.2016 7:50	ЛИНДЮК ВАСИЛЬ СЕМЕНОВИЧ	с. КОСМАЧ, вул. Франка	Космач	192	Л-1	1416	низька напруга у споживача протягом дня , у сусідів також , лампочки ледь світяться , тел.38097-711-99-63	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
24.09.2013 9:26	ЛИНДЮК ВАСИЛЬ СЕМЕНОВИЧ	с. КОСМАЧ, вул. Франка	Космач	192	Л-1	1416	низька напруга по присілку, з вчорашнього ранку, зі слів споживача - "червачок",тел. 0977119963	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1

20.11.2019 17:53	ЛИНДЮК ІВАН ВАСИЛЬОВИЧ	с. КОСМАЧ, уч. Дощяний	Космач	192	Л-1	1417	Низька напруга по вулиці впродовж дня - не працює техніка. тел. 0977119963	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
07.09.2018 8:23	ЛИНДЮК ІВАН ВАСИЛЬОВИЧ	с. КОСМАЧ, уч. Дощяний	Космач	192	Л-1	1417	У споживача і сусідів низька напруга, не працює техніка, особливо низька напруга зранку і ввечері, така ситуація протягом місяця, тел. 380977119963	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
12.05.2016 13:19	ЛИНДЮК ІВАН ВАСИЛЬОВИЧ	с. КОСМАЧ, уч. Дощяний	Космач	192	Л-1	1417	четвертий рік напруга по участку постійно 160В-190В,тел.097-711-99-37	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
20.07.2021 22:13	СІРЕДЖУК МИКОЛА МИКОЛАЙОВИЧ	с. КОСМАЧ, уч. Дощяний	Космач	192	Л-1	1325	висока напруга в споживача,лампочка тріснула,техніку не вмикають,тел.0687271423	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
24.09.2013 8:15	СТЕФЕНЮК ГАННА ВАСИЛІВНА	с. КОСМАЧ, вул. М.Боб'яка, буд.125	Космач	192	Л-1	1354	низька напруга від вчорашнього вечора по лінії.заміряти напругу можливості не мають.тел. 098-233-7643	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
20.11.2019 14:05	ЮСИПЧУК ДМИТРО МИХАЙЛОВИЧ	с. КОСМАЧ, уч. Дощяний	Космач	192	Л-1	1429	низька напруга по лінії 150-160В протягом дня,тел.096-474-63-19	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району	1.1.3.1.1
07.09.2016 16:57	БОЙЧУК ЮРІЙ ІВАНОВИЧ	с. ТЮДІВ, вул. Шкільна	В.Рожен	399	Л-2	1291	Висока напруга по лінії,погоріла техніка(знає покищо про плитку).тел.0962616583	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-399 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Тюдів Косівського району	1.1.3.1.2
07.09.2016 16:49	БОЙЧУК ЮРІЙ ІВАНОВИЧ	с. ТЮДІВ, вул. Шкільна	В.Рожен	399	Л-2	1291	Різкий скачок напруги, погоріла техніка по лінії. тел. 096-261-65-83	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-399 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Тюдів Косівського району	1.1.3.1.2
14.11.2016 8:59	Джумарик Марія Василівна	с. ТЮДІВ, вул. Шкільна	В.Рожен	399	Л-2	1269	Висока напруга по лінії під час аварії , 300В і вище.067-372-52-30	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-399 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Тюдів Косівського району	1.1.3.1.2
11.10.2016 20:12	Джумарик Марія Василівна	с. ТЮДІВ, вул. Шкільна	В.Рожен	399	Л-2	1269	низька напруга у споживача 150В протягом дня а особливо вечором, не вмикається техніка і жевріють лампочки тел.067-25-44-308	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-399 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Тюдів Косівського району	1.1.3.1.2

18.11.2015 10:19	Джумарик Марія Василівна	с. ТЮДІВ, вул. Шкільна	В.Рожен	399	Л-2	1269	низька напруга від ранку, у сусідів теж, належним чином не працює техніка, тел. 0672544308	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-399 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Тюдів Косівського району	1.1.3.1.2
08.06.2013 11:04	ФЕЙЧУК МАРІЯ ВАСИЛІВНА	с. ТЮДІВ, вул. Шкільна	В.Рожен	399	Л-4	1238		Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-399 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Тюдів Косівського району	1.1.3.1.2
27.01.2015 14:43	БІЛОВУСЯК ГАФІЯ ІЛЛІВНА	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-1	24	низька напруга по присілку, протягом дня в межах 140-150 В, вечором після 17 години 100-110 В тел. 097-47-54-121	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3
30.07.2019 18:57	БОЙЧУК ЮРІЙ МИХАЙЛОВИЧ	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-5	238	низька напруга 140 В по вулиці на момент звернення, техніка погано працює, тел. 068-464-78-47	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3
18.12.2015 18:30	ГАВРИЛЯК ІВАН ІЛЛІЧ	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-1	55	у споживача протягом дня напруга 150В. допечора паде до 100в., зі слів споживача у сусідів також тел.097-343-04-81	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3
20.08.2019 14:32	ГУГЛЕВИЧ ГАННА ЮРІЇВНА	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-1	41	низька напруга по вул, 165-170В, переважно протягом всього дня, тел. 0975307912	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3
27.06.2018 22:31	ГУГЛЕВИЧ ГАННА ЮРІЇВНА	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-1	41	напруга у споживача 289В ввечері, тел. 068-051-22-79	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3
18.12.2015 18:58	ГУГЛЕВИЧ ГАННА ЮРІЇВНА	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-1	41	низька напруга робили заміри 100в. по всій вулиці напруга теж мала тел.097-530-79-12	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3

23.01.2015 17:22	ГУГЛЕВИЧ ГАННА ЮРІЇВНА	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-1	41	низька напруга 150 В по вулиці, техніка не включається повторнене звернення,тел.097-530-79-12	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3
15.01.2015 16:52	ГУГЛЕВИЧ ГАННА ЮРІЇВНА	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-1	41	низька напруга 100В по вулиці, техніка не включається,097-530-79-12	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3
23.11.2013 18:09	ГУГЛЕВИЧ ГАННА ЮРІЇВНА	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-1	41	Напруга по участку 160-170 Вольт. тел. 098-668-2635	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3
18.04.2016 10:53	ІЛЮК ДМИТРО АНДРІЙОВИЧ	с. РОЗТОКИ, уч. Влоги, буд.355	В.Рожен	250	Л-5	294	низька напруга 180-190В по участку, тел.096-068-62-71	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3
19.01.2015 16:37	СЛИЖУК СВІТЛАНА ВАИЛІВНА	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-1	53	низька напруга 100-150В , ситуація така по участку, і скорійш за все тільки на даній фазі , тел.097-588-06-00	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3
24.07.2014 10:26	СЛИЖУК СВІТЛАНА ВАИЛІВНА	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-1	53	низька напруга по лінії 150В, вдень 150В, ввечері 110В. тел. 068-028-93-31	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3

18.12.2015 18:08	Слижук Світлана Василівна	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-1	53	низька напруга у споживача та сусідів, протягом дня 150В, у години пік 100В, не працюють прилади, просять вжити заходи, тел. 068-028-86-32	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3
17.11.2015 16:36	Слижук Світлана Василівна	с. РОЗТОКИ, уч. Закамінь	В.Рожен	250	Л-1	53	низька напруга у споживача та сусідів, протягом дня 170В, у години пік 120В-150В, не працюють прилади, просять вжити заходи, тел. 068-028-86-32	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району	1.1.3.1.3
19.11.2019 16:51	Бендейчук Марія Дмитрівна	с. ЗАМАГОРА, пр. Гофа	Яблуниця	4	Л-1	111	Низька напруга 150 В,вдень на протязі тривалого часу.Погано працюють прилади. Тел 380680964171	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с. Замагора Верховинського району	1.1.3.1.4
25.12.2017 10:18	Бендейчук Марія Дмитрівна	с. ЗАМАГОРА, пр. Гофа	Яблуниця	4	Л-1	111	низька напруга у споживача та сусідів, найгірша ситуація в пікові години навантаження 120В-140В, вже довгий період часу, тел. 068-763-67-91	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с. Замагора Верховинського району	1.1.3.1.4
18.06.2016 12:12	Бендейчук Марія Дмитрівна	с. ЗАМАГОРА, пр. Гофа	Яблуниця	4	Л-1	111	низька напруга 150В на протязі трьох днів, на протязі цілої доби. Тільки в ночі стабілізується напруга. Таке спостерігається пол лінії.068-64963-46	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с. Замагора Верховинського району	1.1.3.1.4
03.12.2019 9:50	Маківничук Олексій Миколайович	с. ЗАМАГОРА, пр. Гофа	Яблуниця	4	Л-1	103	Споживач знову скаржиться на низьку напругу по лінії. Напруга переважно до 180 В. Ввечері після 18 год падає до критично низького рівня 110-120В. тел. 097-747-3736	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с. Замагора Верховинського району	1.1.3.1.4
03.12.2016 9:41	Маківничук Олексій Миколайович	с. ЗАМАГОРА, пр. Гофа	Яблуниця	4	Л-1	103	низька напруга по лінії 120-160В,зранку 7-11год, та ввечері 17-23год,тел. 0977473736	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с. Замагора Верховинського району	1.1.3.1.4
06.08.2016 14:29	Маківничук Олексій Миколайович	с. ЗАМАГОРА, пр. Гофа	Яблуниця	4	Л-1	103	низька напруга 150в-140в протягом дня особливо ввечері , техніка не працює, тел. 097-747-37-36, просимо ввечері замірити після 17 год	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с. Замагора Верховинського району	1.1.3.1.4
05.06.2018 15:21	Сорич Марія Іванівна	с. ЗАМАГОРА, пр. Долина Нижня, буд.14	Яблуниця	4	Л-4	178	тел. - 068 620 55 39 - Марія Іванівна. Перепади напруги, не вмикаються прилади.	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с. Замагора Верховинського району	1.1.3.1.4

05.11.2019 17:17	Філипчук Дмитро Олексійович	с. ЗАМАГОРА, пр. Містечко	Яблуниця	4	Л-4	227	низька напруга протягом останнього місяця в сусідів теж. 0986325787тел.	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с. Замагора Верховинського району	1.1.3.1.4
13.01.2016 16:41	Бойчук Роман Васильович	с. ГРАБОВЕЦЬ, вул. І.Франка, буд.83	Грабовець	71	Л-2	475	низька напруга по вулиці, не вмикається техніка і основному ввечері, тел. 0974773153	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-71 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Грабовець Верховинського району	1.1.3.1.5
03.04.2018 16:11	Григорчук Марія Іванівна	с. ГРАБОВЕЦЬ, вул. І.Франка, буд.87	Грабовець	71	Л-2	479	низька напруга 134-153В по лінії теж, тривалий час, неодноразове звернення, тел. 0962732418	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-71 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Грабовець Верховинського району	1.1.3.1.5
26.11.2013 15:38	Креховецька Марія Миколаївна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.65	ТП-158	154	Л-2	415	з год.17.00 -21.00 низька напруга170-180 В,тел.966071579	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
10.04.2020 3:33	Друляк Наталія Василівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Т.Шевченка, буд.92	ТП-158	154	Л-3	539	напруга 260В протягом тривалого часу, спостерігається протягом дня буває вночі, за сусідів не знає тел 0972709148	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
20.10.2014 8:25	Бойків Любов Михайлівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.54	ТП-158	154	Л-3	448	висока напруга 250В від вчорашнього вечора тел.55-3-69	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
24.12.2020 10:18	Мальон Андрій Володимирович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Т.Шевченка, буд.59	ТП-158	154	Л-3	552	висока напруга у споживача 250-260В,вночі 270В ,за сусідів не знає тел.099-751-49-97	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
09.11.2018 10:36	Шиян Михайло Богданович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Поперечна, буд.46	ТП-158	154	Л-14	489/2	низька напруга у споживача, 140-170В зранку і після 17 год, за сусідів не знають, тел.0674205150	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6

26.12.2018 18:07	Шиян Михайло Богданович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Поперечна, буд.46	ТП-158	154	Л-14	489/2	изька напруга у споживача, 140-170В зранку і після 17 год, за сусідів не знають, тел.0674205150	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
05.01.2016 17:54	Пирин Роман Богданович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Поперечна, буд.66	ТП-158	154	Л-14	476	Низька напруга, не працюють е/прилоди, 120-111 від 17-20:00. але в день 140066-929-58-04	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
20.12.2016 17:05	Сасник Микола Олексійович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Поперечна, буд.62	ТП-158	154	Л-14	477	низька напруга протягом довгого періоду, вже раніше звертались, ситуація не покращилась, техніка не працює у всіх споживачів по лінії, тел. 099-911-42-49	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
19.03.2016 18:39	Льохерт Оксана Павлівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.26	ТП-158	154	Л-14	512	низька напруга 165-185В. по лінії, з 17:00-20:00. тел.050-809-50-11	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
09.11.2020 8:51	Льохерт Оксана Павлівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.26	ТП-158	154	Л-14	512	У споживача на 09.11.2020 р напруга 168 В ,зранку 8-9 година.Зверталась щодо низької, приїжали на заміри ,але тоді напруга стабілізувалась,але наразі напруга знову низька.Не вмикаються електроприлади,котел і тд.050-809-50-11	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
17.10.2020 19:44	Льохерт Оксана Павлівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.26	ТП-158	154	Л-14	512	Низька напруга у споживача ввечері, на даний момент 150 В, тел. 0508095011	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
23.12.2016 16:52	Денисів Оксана Михайлівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.27	ТП-158	154	Л-14	529	низька напруга у споживача протягом дня, в межах 160 В, тел. 050-252-77-51	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
03.02.2016 8:46	Соловйов Борис Олександрович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.12	ТП-158	154	Л-14	522	у споживача на даний момент напруга 274 В. тел. 099-090-63-70	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
16.01.2016 18:25	Шимків Ігор Васильович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Садова, буд.1	ТП-158	154	Л-14	463	низька напруга приблизно 165В. заміряти не мають чим.під вечір.тел. 066-370-43-80	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
17.02.2014 19:10	Василишин Іван Миколайович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Поперечна, буд.42	ТП-158	154	Л-14	489/6	Споживач скаржиться на низьку напругу. Така ситуація вже давно, лише у вечірній час, після 18 години. За сусідів не знають. Техніка не вмикається, тел.095-527-5964	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
17.12.2018 11:18	Пирин Богдан Васильович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Поперечна, буд.64	ТП-158	154	Л-14	477	По вулиці від ранку напруга 145В, 0666461508	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
03.12.2015 10:08	Шимків Парасковія Іванівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Садова, буд.4	ТП-158	154	Л-14	464	низьк.напруг.180В зранку і звечора тел.050-556-36-35	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
15.04.2019 10:12	Шимків Парасковія Іванівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Садова, буд.4	ТП-158	154	Л-14	464	низька напруга у споживача протягом дня тел. 099-312-80-75	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6

02.12.2015 19:45	Козак Ольга Федорівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Садова, буд.6	ТП-158	154	Л-14	492	протягом 3-4 днів низька напруга по лінії 175в ,не працює техніка,066-788-70-69	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
15.11.2015 8:04	Шамян Ірина Василівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Поперечна, буд.19	ТП-158	154	Л-14	488	низька напруга по лінії переважно ввечері 128130В техніка не вмикається . т.099-514-91-40	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
28.11.2015 17:36	Сомар Ольга Йосипівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Поперечна, буд.58	ТП-158	154	Л-14	475	по лінії низька напруга. ввечері після 17.00 падає до 150 В. тел. 066-446-72-53	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
29.10.2014 14:08	Сомар Ольга Йосипівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Поперечна, буд.58	ТП-158	154	Л-14	475	Скарги на низьку напругу по лінії. На момент звернення напруга становила 190В, вечорами падає до 145В. Не вмикається техніка. тел.55-280	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
02.12.2015 17:19	Титиш Ігор Васильович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Садова, буд.8	ТП-158	154	Л-14	493	впродовж двох тижнів низька напруга по лінії,в основному після 17год, не працює техніка,погане світло,095-591-13-96	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
30.11.2015 13:00	Фединяк Дмитро Іванович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.35	ТП-158	154	Л-14	521	напруга опускається до 168В, особливо після 16 години, тел.095-509-1555	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
07.12.2015 13:27	Фединяк Дмитро Іванович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.35	ТП-158	154	Л-14	521	напруга опускається до 170В, протягом дня тел.095-509-15-55	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
04.01.2019 14:40	Фединяк Дмитро Іванович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.35	ТП-158	154	Л-14	521	у споживача напруга опускається до 180В і нижче, протягом дня тел.099-377-08-41	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
24.03.2016 17:25	Фединяк Павло Іванович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.28	ТП-158	154	Л-14	510	висока напруга у споживача 260В і більше,тел.050-815-73-63	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
02.05.2015 20:54	Фединяк Павло Іванович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.28	ТП-158	154	Л-14	510	низька напруга -135В на даний момент, техніка не вмикається, останні кілька днів особливо у вечірній період. у сусідів також. тел.050-815-73-63	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
20.11.2020 9:53	Фединяк Павло Іванович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Набережна, буд.28	ТП-158	154	Л-14	510	напруга 165 В, особливо ввечері, у сусідів також, тел. 0662885321	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
06.11.2020 10:24	Сасник Анна Василівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Обозище, буд.77	ТП-158	154	Л-11	351	Низька напруга протягом дня, особливо у вечірній час по вулиці тел.0956346427	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
13.11.2020 9:47	Стефанишин Михайло Федорович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Обозище, буд.62	ТП-158	154	Л-11	323	низька напруга 165 В, по вулиці, протягом цілого дня, техніка не працює, тел. 0667888614	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
16.04.2014 14:48	Стефанишин Михайло Федорович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Обозище, буд.62	ТП-158	154	Л-11	323	низька напруга 160-167В, в сусідів також, тел. 55332	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6

04.08.2014 16:47	Стефанишин Михайло Федорович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Обозище, буд.62	ТП-158	154	Л-11	323	низька напруга по лінії 167-164 В після проведених робіт, тел. 55-332	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
10.12.2016 17:54	Стефанишин Михайло Федорович	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Обозище, буд.62	ТП-158	154	Л-11	323	Низька напруга у споживача впродовж дня 149-170В,тел.066-788-86-14	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
06.11.2020 15:54	Дирів Любов Петрівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Обозище, буд.64	ТП-158	154	Л-11	324	У споживача назька напруга 175В у сусідів також, протям дня. Найчастіше ця ситуація спостерігається зранку та вечером.Техніка дуже погано працює.066-786-86-14	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
07.11.2020 12:03	Свистак Ірина Іванівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Обозище, буд.60	ТП-158	154	Л-11	320	низька напруга по лінії до 180В на вихідних до 150В тел.0663513125	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
20.10.2014 19:50	Начас Ольга Василівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Обозище, буд.66	ТП-158	154	Л-11	326	низька напруга 150В ввечері, техніка не вмикається. тел.095-604-19-70	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
19.04.2014 21:55	Начас Ольга Василівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Обозище, буд.66	ТП-158	154	Л-11	326	низька напруга по лінії 160В-180В у вечірній час. тел. 0956041970	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
01.01.2014 17:01	Начас Ольга Василівна	с. КНЯЖОЛУКА, вул. Обозище, буд.66	ТП-158	154	Л-11	326	низька напруга по вулиці.150-160В.вибиває прилади.переважно після16.00.тел.095604 1970	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)	1.1.3.1.6
17.01.2017 8:54	Соколишин Василь Дмитрович	смт ПЕЧЕНІЖИН, вул. Дубовецького, буд.12	МОЛОДЯТИН	330	Л-2	1826	низька напруга у споживача,в основному після 17год,не запускається техніка,за сусідів не знають,тел. 098-068-49-84	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Печеніжин Коломийського району	1.1.3.1.7
12.01.2017 9:33	Соколишин Василь Дмитрович	смт ПЕЧЕНІЖИН, вул. Дубовецького, буд.12	МОЛОДЯТИН	330	Л-2	1826	низька напруга у споживача,в основному після 17год,не запускається техніка,т. 098-068-49-84	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Печеніжин Коломийського району	1.1.3.1.7
03.01.2017 8:45	Соколишин Василь Дмитрович	смт ПЕЧЕНІЖИН, вул. Дубовецького, буд.12	МОЛОДЯТИН	330	Л-2	1826	низька напруга у споживача , переважно вечером , техніка не включається , тел.0980684984	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Печеніжин Коломийського району	1.1.3.1.7
03.04.2020 11:46	Старжинський Василь Васильович	смт ПЕЧЕНІЖИН, пров. І.Франка, буд.3	МОЛОДЯТИН	330	Л-1	1739	Висока напруга по вулиці, 251 В, з 11 год по 14 год,протягом двох місяців , тел. 0979219621	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Печеніжин Коломийського району	1.1.3.1.7
26.03.2020 12:35	Старжинський Василь Васильович	смт ПЕЧЕНІЖИН, пров. І.Франка, буд.3	МОЛОДЯТИН	330	Л-1	1739	254 напруга протягом дня, в сусідів теж, останній місяць.0979219621 тел.	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Печеніжин Коломийського району	1.1.3.1.7
26.03.2020 13:10	Старжинський Роман Васильович	смт ПЕЧЕНІЖИН, вул. І.Франка, буд.1А	МОЛОДЯТИН	330	Л-1	1737	висока напруга по вулиці, 250В, протягом всього дня, тел. 0505623690	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Печеніжин Коломийського району	1.1.3.1.7

13.08.2020 18:27	ЯКУБЕНКО ДМИТРО ПЕТРОВИЧ	смт ПЕЧЕНІЖИН, вул. М.Коцюбинського, буд.25	МОЛОДЯТИН	330	Л-2	1796	низька напруга 180В, три дня, по вулиці, падає протягом доби, тел. 0984617198	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Печеніжин Коломийського району	1.1.3.1.7
09.01.2018 16:02	ЯКУБЕНКО ДМИТРО ПЕТРОВИЧ	смт ПЕЧЕНІЖИН, вул. М.Коцюбинського, буд.25	МОЛОДЯТИН	330	Л-2	1796	низька анпруга по вулиці в межах 180-190В,напруга переважно паде під вечір,техніка погано працює,тел.098-461-71-98	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Печеніжин Коломийського району	1.1.3.1.7
25.07.2016 10:12	ЯКУБЕНКО ДМИТРО ПЕТРОВИЧ	смт ПЕЧЕНІЖИН, вул. М.Коцюбинського, буд.25	МОЛОДЯТИН	330	Л-2	1796	перепади напруги по лінії від 157 до 250В тпехніка горить не вмикається перегорів стабілізатор т.0343364122, 0984617198	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Печеніжин Коломийського району	1.1.3.1.7
14.10.2014 17:34	Білінська Надія Миколаївна	с. СТАРУНЯ, вул. Черемшини, буд.10а	ТП-319	236	Л-2	881	низька напруга 125В-160В після 16 год, в сусідів також, тел. 096-734-15-30	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-236 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.8
03.08.2021 18:42	Гавриш Марія Василівна	с. СТАРУНЯ, вул. Чорновола, буд.38	ТП-319	236	Л-1	457	низька напруга у споживача до 180 В тел.067-147-60-22	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-236 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.8
08.01.2016 17:25	Івасюк Василь Федорович	с. СТАРУНЯ, вул. Заділля, буд.3	ТП-319	274	Л-2	1763	низька напруга у споживача до 110 Вт лампочка ледь світить прилади не працюють тел.096-934-54-49	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
26.10.2015 20:15	Колосовська Надія Василівна	с. СТАРУНЯ, вул. Заділля, буд.22	ТП-319	274	Л-2	1776	напруга по вулиці 100В лампочка ледь жевріє техніка не вмикається, така ситуація найбільше в вечірній від 19.00. т.068-040-76-15	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
31.08.2015 14:56	Колосовська Надія Василівна	с. СТАРУНЯ, вул. Заділля, буд.22	ТП-319	274	Л-2	1776	низька напруга 120-130В з 20год до 21 год, в сусідів також, тел. 068-040-76-15	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
26.10.2015 20:51	Кравчук Марія Юріївна	с. СТАРУНЯ, вул. Заділля, буд.17	ТП-319	274	Л-2	1761	низька напруга у споживача,і у сусідів також, техніка не вмикається,переважно у вечірній час, тел067-28-13-563	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
31.08.2015 21:22	Кравчук Марія Юріївна	с. СТАРУНЯ, вул. Заділля, буд.17	ТП-319	274	Л-2	1761	низька напруга по лінії,зранку,протягом дня,а з 20.00 год. найгірше,світло ледь жевріє,не вмикаються прилади,тел.098-817-12-86	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9

11.11.2015 16:20	Кріцак Василь Михайлович	с. СТАРУНЯ, вул. Заділля, буд.23	ТП-319	274	Л-2	1777	низька напруга по вулиці, 100В, техніка не вмикається , тел.068-040-76-15	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
17.02.2016 9:33	Лукавський Роман Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Заділля, буд.3	ТП-319	274	Л-2	1764	низька напруга, за сусідів не знає, не вмикається техніка, в основному протягом дня, тел. 0978962143	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
12.12.2015 20:14	Луквінська Галина Іванівна	с. СТАРУНЯ, вул. С.Лукача, буд.95	ТП-319	274	Л-2	1744	низьк.напру.160В по буд. з 18:00 год. тел.098-624-95-07	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
08.12.2014 17:17	Москаленко Микола Іванович	с. СТАРУНЯ, вул. Стефаника, буд.11	ТП-319	274	Л-2	1759	напруга по вулиці 140-150 В.тел.067906-6350	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
24.04.2020 11:10	Савюк Марія Михайлівна	с. СТАРУНЯ, вул. С.Лукача, буд.57	ТП-319	274	Л-1	1707	низька напруга 160-190В в споживача,тел.0988824748	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
13.04.2020 10:02	Савюк Марія Михайлівна	с. СТАРУНЯ, вул. С.Лукача, буд.57	ТП-319	274	Л-1	1707	напруга 190 В, деколи падає до 140 В, тиждень часу,впродовж дня, за сусідів не знають, тел.0988824748	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
02.08.2013 13:00	Щербяк Юстина Михайлівна	с. СТАРУНЯ, вул. Стефаника, буд.7	ТП-319	274	Л-2	1754	низька напруга по лінії, техніка не вмикається, лампочка ледь жевріє тел:097-993-38-78	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
16.08.2021 21:29	Янцюк Марія Миколаївна	с. СТАРУНЯ, вул. Стефаника, буд.5	ТП-319	274	Л-2	1753	напруга 150-160В тільки увечері, декілька днів,за сусідів не знають,тел.0685660836	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
09.07.2021 21:00	Янцюк Марія Миколаївна	с. СТАРУНЯ, вул. Стефаника, буд.5	ТП-319	274	Л-2	1753	напруга 170 В,падає до 130 В,лише увечері,вчора і сьогодні,за сусідів не знають,тел.0685660836	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
24.12.2015 10:12	Янцюк Марія Миколаївна	с. СТАРУНЯ, вул. Стефаника, буд.5	ТП-319	274	Л-2	1753	низька напруга у споживача та сусідів, на даний час 130В-160В, така ситуація зранку та ввечері, просять приїхати на заміри саме в цей час, тел. 097-709-63-41	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
22.12.2014 16:37	Янцюк Марія Миколаївна	с. СТАРУНЯ, вул. Стефаника, буд.5	ТП-319	274	Л-2	1753	по вулиці низька напру з 15год по 22 год , споживачка стверджує що бригада робила заміри і напруга в той момент становила 150В тел. 097-709-63-41	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9

03.12.2014 19:40	Янцюк Марія Миколаївна	с. СТАРУНЯ, вул. Стефаника, буд.5	ТП-319	274	Л-2	1753	споживач стверджує що по вулиці низька напру 115В протягом цілого дня тел. 097-709-63-41	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
22.04.2014 19:33	Янцюк Марія Миколаївна	с. СТАРУНЯ, вул. Стефаника, буд.5	ТП-319	274	Л-2	1753	низька напруга по лінії.по 3 вулицяхвід обіду протягом дня.тел. 097-709-6341	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
01.09.2013 19:07	Янцюк Марія Миколаївна	с. СТАРУНЯ, вул. Стефаника, буд.5	ТП-319	274	Л-2	1753	Низька напруга, лампочка ледве жевріє зі слів після грози. тел. 0977096341	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
02.08.2013 9:28	Янцюк Марія Миколаївна	с. СТАРУНЯ, вул. Стефаника, буд.5	ТП-319	274	Л-2	1753	дуже низька напруга не працюють прилади в сусідів теж тел.097-709-63-41	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району	1.1.3.1.9
29.08.2016 11:12	Гуйманюк Дмитро Андрійович	с. КРИВОПІЛЛЯ, пр. Центр, буд.113	Перевал	206	Л-1	4	висока напруга по вулиці в межах 250 В,переважно ввечері,тел.098-366-26-30	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-206 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Кривополе Верховинського району	1.1.3.1.10
18.07.2016 13:13	Гуйманюк Дмитро Андрійович	с. КРИВОПІЛЛЯ, пр. Центр, буд.113	Перевал	206	Л-1	4	висока напруга 250 В від підстанції тнл.0983662630	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-206 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Кривополе Верховинського району	1.1.3.1.10
04.12.2019 14:19	Лазарук Іван Михайлович	с. ГОРІШНЄ ЗАЛУЧЧЯ, вул. Шкільна, буд.30	Залуччя	12	Л-1	384	Низька напруга у споживача впродовж 6-ти місяців зранку і вечором, тел.0673160998	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-12 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Горішнє Залуччя Снятинського району	1.1.3.1.11
21.11.2019 10:26	Лазарук Іван Михайлович	с. ГОРІШНЄ ЗАЛУЧЧЯ, вул. Шкільна, буд.30	Залуччя	12	Л-1	384	низька напруга постійно у споживача,техніка не запускається,прохання підїхати після 16 год,380673160998	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-12 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Горішнє Залуччя Снятинського району	1.1.3.1.11
12.08.2019 11:49	Лазарук Іван Михайлович	с. ГОРІШНЄ ЗАЛУЧЧЯ, вул. Шкільна, буд.30	Залуччя	12	Л-1	384	низька напруга, яка саме не знають,погано працює техніка,переважно ввечері після 19 год.,лишень у споживача, 2 місяці,тел.0673160998	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-12 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Горішнє Залуччя Снятинського району	1.1.3.1.11
15.08.2018 20:46	ЛУКАНЮК ВАСИЛЬ ДМИТРОВИЧ	с. ГОРІШНЄ ЗАЛУЧЧЯ, вул. Перемоги, буд.145	Залуччя	12	Л-3	420	Низька напруга у споживача впродовж дня, найгірше ввечері після 20:00 - 174 В . тел. 0679883372	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-12 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Горішнє Залуччя Снятинського району	1.1.3.1.11
24.03.2018 18:58	ЛУКАНЮК ВАСИЛЬ ДМИТРОВИЧ	с. ГОРІШНЄ ЗАЛУЧЧЯ, вул. Перемоги, буд.145	Залуччя	12	Л-3	420	Низька напруга у споживача 174В,найгірше після 17год. Прилади не запускаються, тел. 067-988-33-72.	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-12 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Горішнє Залуччя Снятинського району	1.1.3.1.11

21.02.2018 7:47	ЛУКАНЮК ВАСИЛЬ ДМИТРОВИЧ	с. ГОРІШНЄ ЗАЛУЧЧЯ, вул. Перемоги, буд.145	Залуччя	12	Л-3	420	низька напруга по лінії 180-195В, тривалийчас, тел. 0679883372	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-12 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Горішнє Залуччя Снятинського району	1.1.3.1.11
24.06.2017 13:50	СЕМЕЛЮК ІРИНА МИКОЛАЇВНА	с. ГОРІШНЄ ЗАЛУЧЧЯ, вул. Перемоги, буд.143	Залуччя	12	Л-3	420	різкі перепади напруги, з вчорашнього вечора, по вулиці, тел.0977024779;	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-12 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Горішнє Залуччя Снятинського району	1.1.3.1.11
21.03.2016 3:25	Фроляк Ілля Йосипович	с. ГОРІШНЄ ЗАЛУЧЧЯ, вул. Черемшини, буд.234	Залуччя	12	Л-1	380	напруга 245в по лінії, тільки в нічний час, тел.096-389-71-58	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-12 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Горішнє Залуччя Снятинського району	1.1.3.1.11

Дефекти ПЛ-0,4 кВ					
ІП	**Дата**	**Диспетчерська назва**	**Код**	**Назва**	**Адреса дефекту**
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №1383-1382:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №1317-1318:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1393:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №1420:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №1367:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №1357:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №1377:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №1376:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №1375:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №1385:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №1416:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №1398:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №1393:Опора:Стояк

1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1391:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1425:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1422:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1365:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1430:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1325:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1362-1357:Прогін
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1348-1347:Прогін
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1387-1386:Прогін
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в'язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №1514-1515:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1482:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1514:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1516:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1503-1502:Прогін
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1508-1512:Прогін
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1508-1509:Прогін
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1487-1489:Прогін
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в'язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №1597-1596:Прогін:Провід

1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №1614-1616:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №1617-1618:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №1619-1616:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П11*	Накид на провід ПЛ напругою до 1 кВ	Опора №1618:Опора
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П11*	Накид на провід ПЛ напругою до 1 кВ	Опора №1629:Опора
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1597-1598:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1627-1626:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1576:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №1369:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К41*	Випадання гака (штиря) на встановленій опорі	Опора №1365:Опора
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К41*	Випадання гака (штиря) на встановленій опорі	Опора №1431:Опора
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1398-1399:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1398-1409:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1403-1404:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1404-1407:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1405-1404:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1410-1409:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1411-1410:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1412-1413:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1428-1429:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1430-1429:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1391-1390:Прогін:Провід

1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1393-1392:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1390-1387:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1387-1388:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1387-1386:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1385-1384:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1383-1382:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1382-1396:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1382-1381:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1381-1380:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1380-1379:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1377-1376:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1376-1375:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1369-1368:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1364-1363:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1363-1362:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1362-1357:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1358-1357:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1354-1355:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1331-1332:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1330-1329:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1320-1317:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1318-1319:Прогін:Провід

1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1317-1318:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1316-1315:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1315-ТП:192:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1406-1405:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1400-1401:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1399-1400:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1350-1349:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1340-1339:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1387-1386:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1373-1371:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1359-1358:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1418-1419:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1399-1400:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1387-1388:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №1317:Опора:Підкіс
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1325-1324:Прогін
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1425:Опора
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1496-1497:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1503-1502:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1496:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1498-1499:Прогін

1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1485-1486:Прогін
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1487-1488:Прогін
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1568-1567:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1573-1572:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1606-1608:Прогін
1.1.3.1.1	09.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1629-1630:Прогін
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К41*	Випадання гака (штиря) на встановленій опорі	Опора №1356:Опора
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №1348-1347:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1394-1393:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1384-1383:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1357-1356:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1356-1354:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1368-1367:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1412-1410:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1324-1323:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1317-1316:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1390-1387:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1394-1395:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1387-1388:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1317-1318:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1318-1319:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1330-1329:Прогін:Провід

1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1331-1330:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1384-1383:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1392-1390:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1393-1392:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1412-1413:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1425-1428:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1426-1425:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1428-1429:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1352-1351:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1372-1371:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1386-1385:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1383-1382:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1411-1410:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1322-1321:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1323-1322:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1372-1371:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1361:Опора:Приставка
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1394:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1433:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1344:Опора:Стояк

1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1350:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1368:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1328-1327:Прогін
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1330-1329:Прогін
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1344-1343:Прогін
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1345-1344:Прогін
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1369-1368:Прогін
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1371-1370:Прогін
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1376-1375:Прогін
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1377-1376:Прогін
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1379-1378:Прогін
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1380-1379:Прогін
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1385-1384:Прогін
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1320:Опора
1.1.3.1.1	06.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1340:Опора
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №1490-1491:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №1505-1506:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №1507-1508:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1497-1498:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1498-1499:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1501-1502:Прогін:Провід

1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1485-1505:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1490-1491:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1497-1498:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1498-1499:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1499-1500:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1500-1501:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1503-1502:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1504-1503:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1507-1508:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1508-1509:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1509-1510:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1514-1515:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1515-1516:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1505-1506:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1512-1514:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1481-1482:Прогін
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1482-1483:Прогін
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1485-1486:Прогін
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1487-1488:Прогін
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1490-1491:Прогін
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1495:Опора
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №1603-1604:Прогін:Провід

1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1572-1571:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1563-1564:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1567-1565:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1596-1591:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Прогін №1616-1617:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1582-1581:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1584-1583:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1589-1588:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1597-1596:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1608-1612:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1612-1613:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1613-1614:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1614-1616:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1616-1623:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1617-1618:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1628-1627:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1569-1568:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1592-1594:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1593-1592:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1595-1594:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1629-1630:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1566-1565:Прогін:Провід

1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1596-1591:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1576:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1577-1578:Прогін
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1578-1579:Прогін
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1580-1577:Прогін
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1581-1580:Прогін
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1583-1582:Прогін
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1622-1621:Прогін
1.1.3.1.1	16.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1612:Опора
1.1.3.1.1	08.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	08.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	08.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	18.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	18.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	10.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	10.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	10.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	02.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	02.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1317:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1330:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1335:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1357:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1382:Опора

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1398:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1404:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1412:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1425:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1416-1417:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1391-1390:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1382-1396:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1396-1397:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1397-1398:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1398-1409:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1410-1409:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1367-1366:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1412-1415:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1315:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1316:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1317:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1318:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1319:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1320:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1321:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1322:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1323:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1324:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1325:Опора

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1326:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1327:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1328:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1329:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1330:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1331:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1332:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1333:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1334:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1335:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1336:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1337:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1338:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1339:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1340:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1341:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1342:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1343:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1344:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1345:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1346:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1347:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1348:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1349:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1350:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1351:Опора

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1352:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1353:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1354:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1355:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1356:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1357:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1358:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1359:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1360:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1361:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1362:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1363:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1364:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1365:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1366:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1367:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1368:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1369:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1370:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1371:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1372:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1373:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1374:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1375:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1376:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1377:Опора

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1378:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1379:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1380:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1381:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1382:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1383:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1384:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1385:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1386:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1387:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1388:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1389:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1390:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1391:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1392:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1393:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1394:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1395:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1396:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1397:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1398:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1399:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1400:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1401:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1402:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1403:Опора

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1404:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1405:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1406:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1407:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1408:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1409:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1410:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1411:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1412:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1413:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1414:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1415:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1416:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1417:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1418:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1419:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1420:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1421:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1422:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1423:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1424:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1425:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1426:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1427:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1428:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1429:Опора

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1430:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1431:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1432:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1433:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1434:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1435:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1436:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1437:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1343:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1342:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1341:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1338:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1345:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1366:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1405:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №1342:Опора:Підкіс
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №1345:Опора:Підкіс
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №1372:Опора:Підкіс

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №1380:Опора:Підкіс
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1381-1380:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1428-1429:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1396-1397:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1338-1337:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1339-1338:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1340-1339:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1382-1396:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1337-1335:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1324-1323:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1364-1363:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1366-1365:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1369-1368:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1372-1371:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1489:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1505:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1480:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1481:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1482:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1483:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1484:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1485:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1486:Опора

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1487:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1488:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1489:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1490:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1491:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1492:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1493:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1494:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1495:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1496:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1497:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1498:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1499:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1500:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1501:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1502:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1503:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1504:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1505:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1506:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1507:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1508:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1509:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1510:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1511:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1512:Опора

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1513:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1514:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1515:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1516:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1517:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1485:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1505:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №1485:Опора:Підкіс
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №1502:Опора:Підкіс
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1511-1510:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1507-1508:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1512-1513:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1481-1482:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1482-1483:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1483-1484:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1494-1495:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1514-1515:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1592:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1608:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1577:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1583:Опора

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1573-1572:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1574-1573:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1575-1574:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1576-1575:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1577-1576:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1560:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1561:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1562:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1563:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1564:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1565:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1566:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1567:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1568:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1569:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1570:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1571:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1572:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1573:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1574:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1575:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1576:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1577:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1578:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1579:Опора

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1580:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1581:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1582:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1583:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1584:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1585:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1586:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1587:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1588:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1589:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1590:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1591:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1592:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1593:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1594:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1595:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1596:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1597:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1598:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1599:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1600:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1601:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1602:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1603:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1604:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1605:Опора

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1606:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1607:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1608:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1609:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1610:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1611:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1612:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1613:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1614:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1615:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1616:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1617:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1618:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1619:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1620:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1621:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1622:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1623:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1624:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1625:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1626:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1627:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1628:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1629:Опора
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1630:Опора

1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1598:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1607:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1624-1625:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1625-1629:Прогін
1.1.3.1.1	01.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1567-1565:Прогін
1.1.3.1.1	18.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	18.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	К41*	Випадання гака (штиря) на встановленій опорі	Опора №1326:Опора
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1394-1395:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1326-1325:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1327-1326:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1351-1350:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1352-1351:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1353-1352:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1354-1353:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1381-1380:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1382-1381:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1385-1384:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1386-1385:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1387-1386:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1415-1416:Прогін:Провід

1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1412-1415:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1393-1392:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1392-1390:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1394:Опора
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1398:Опора
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1421:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1362:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1361:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1317:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1381:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1380:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1379:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1378:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1419:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1418:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1429:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1412:Опора:Стояк

1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1411:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1410:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1404:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1346:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1326:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1347:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1354:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1358:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1359:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1403:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1428:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1373:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1372:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1371:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1370:Опора:Стояк

1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1369:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1328-1327:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1330-1329:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1375-1374:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1382-1381:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1376-1375:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1377-1376:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1378-1377:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1379-1378:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1380-1379:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1334-1335:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1335-1336:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1333-1334:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1331-1330:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1327-1326:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1384-1383:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1385-1384:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1394-1395:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1349-1348:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1398-1399:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1400-1401:Прогін

1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1416-1417:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1417-1418:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1418-1419:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1430-1429:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1431-1430:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1323-1322:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1317-1318:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1318-1319:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1326-1325:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1329-1328:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1331-1332:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1332-1333:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1346-1330:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1383-1382:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1399-1400:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1401-1402:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1402-1403:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1412-1415:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1415-1416:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1422-1423:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1426-1425:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1427-1426:Прогін

1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1432-1431:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1433-1432:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1398-1409:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1394-1393:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1391-1390:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1345-1344:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1344-1343:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1342-1341:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1341-1340:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1374-1364:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1373-1371:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1371-1370:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1370-1369:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Опора №1490:Опора
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1503-1502:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1504-1503:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1489-1492:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1492-1494:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1496-1497:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1497-1498:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1494-1496:Прогін:Провід

1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1492:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1497:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1498:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1500:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1503:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1504:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1493:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1491:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1502:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1494:Опора
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1498:Опора
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1494-1496:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1497-1498:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1489-1490:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1490-1491:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1492-1494:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1489-1492:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1496-1497:Прогін

1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1591:Опора
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1616:Опора
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1625:Опора
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1563:Опора
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1572:Опора
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1620-1616:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1621-1620:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1608-1612:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1612-1613:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1613-1614:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1614-1616:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1616-1617:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1617-1618:Прогін:Провід
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1566:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1572:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1609:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1575:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1577:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1569:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1571:Опора:Стояк

1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1576:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1562:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1563:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1567:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1601:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1604:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1612:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1613:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1619:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1623:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1580:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1603:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1608:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1614:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1617:Опора:Стояк

1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1583:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1564:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1565:Опора:Стояк
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1628-1627:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1563-1564:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1566-1565:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1571-1570:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1572-1571:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1577-1576:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1582-1581:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1587-1583:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1591-1590:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1595-1594:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1597-1598:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1615-1614:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1616-1617:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1619-1616:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1563-1562:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1565-1563:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1568-1567:Прогін

1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1570-1563:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1574-1573:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1575-1574:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1576-1575:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1577-1578:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1578-1579:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1580-1577:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1581-1580:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1583-1582:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1584-1583:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1593-1592:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1621-1620:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1622-1621:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1623-1624:Прогін
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	У32	Порушення контакту заземлення (відсутність контакту між заземляючим спуском і арматурою опори, контуром заземлення)	Опора №1608:Опора
1.1.3.1.1	01.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	У37	Нетипове виконання спуску повторного заземлення (алюмінієвим проводом)	Опора №1619:Опора
1.1.3.1.1	26.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	26.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	26.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	11.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	11.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.1	11.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	П74	Несиметричне навантаження лінії	

1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1175:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1173:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1167:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1166:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1163:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1162:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1160:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1159:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1157:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1156:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1155:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1154:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1152:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1151:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1150:Опора

1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1149:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1147:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1146:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1145:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1143:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1139:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1138:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1136:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1135:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1134:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1132:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1123:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1121:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1118:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1117:Опора

1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1116:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1115:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1114:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1113:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1112:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1111:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1110:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1109:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1108:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1240:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1241:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1249:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1253:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1254:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1255:Опора

1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1256:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1257:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1258:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1259:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1260:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1261:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1262:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1265:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1266:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1267:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1269:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1274:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1278:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1280:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1281:Опора

1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1282:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1285:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1287:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1288:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1289:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1290:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1291:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1206:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1207:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1208:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1209:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1211:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1213:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1214:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1215:Опора

1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1216:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1217:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1218:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1222:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1223:Опора
1.1.3.1.2	12.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1224:Опора
1.1.3.1.2	21.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1148:Опора
1.1.3.1.2	21.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1137:Опора
1.1.3.1.2	21.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1225:Опора
1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №1142:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1135:Опора
1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1132:Опора
1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1190-1189:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1162:Опора:Приставка
1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1169:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1168:Опора:Стояк

1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1165:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1164:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1175:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1161:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1171:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	22.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т101	Наявність або будівництво житлових, громадських, дачних будинків та інших споруд	Прогін №1171-1170:Прогін
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1259:Опора
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1273:Опора
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1287:Опора
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1263:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1277:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1272:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1268:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1248:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1292:Опора
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1266:Опора
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1239:Опора
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С21	Загнивання дерев’яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1208:Опора:Приставка

1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С21	Загнивання дерев’яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1220:Опора:Приставка
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1301:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	24.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №1216:Опора:Підкіс
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1190-1191:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1173-1172:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1165-1164:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1158-1159:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1157-1158:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1140-1133:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1126-1125:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1260:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1277:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1273:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1298:Опора
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1232-1231:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С21	Загнивання дерев’яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1210:Опора:Приставка
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С21	Загнивання дерев’яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1219:Опора:Приставка
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С21	Загнивання дерев’яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1221:Опора:Приставка

1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С21	Загнивання дерев’яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1235:Опора:Приставка
1.1.3.1.2	14.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1237:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1154-1153:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1120:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1171:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1176:Опора
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1123:Опора
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1281-1282:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1266-1267:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1240-1241:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1241-1242:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1242-1244:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1244-1245:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1266-1267:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С21	Загнивання дерев’яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1252:Опора:Приставка
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1284:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1246:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1291:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1296:Опора:Стояк

1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1212-1211:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1238-1237:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1208-1206:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1227:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1232:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	18.04.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1234:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	26.07.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	26.07.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	26.07.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	26.07.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	19.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	19.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	19.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	19.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	14.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №1136:Опора
1.1.3.1.2	14.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1118:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	14.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1123:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	14.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1137:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	14.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1138:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	14.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1152:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	14.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1176:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	14.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1162:Опора:Стояк

1.1.3.1.2	14.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1280:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	14.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1204:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	10.12.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	10.12.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	10.12.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	10.12.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	03.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	03.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	03.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	10.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №1136:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.2	10.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1111-1109:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	10.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1112-1111:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	10.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1134-1135:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	10.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1142-1143:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	10.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1149-1148:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	10.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1150-1149:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	10.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1162:Опора:Приставка
1.1.3.1.2	10.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1152:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	10.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1147:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	10.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1294-1299:Прогін
1.1.3.1.2	17.09.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	17.09.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	

1.1.3.1.2	17.09.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	12.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	12.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	12.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	12.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №1136:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1118:Опора
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1123:Опора
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1176:Опора
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1152:Опора
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1138:Опора
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1137:Опора
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1145-1144:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1146:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1139:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1138:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1137:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1135:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1134:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1132:Опора:Стояк

1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1123:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1121:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1118:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1117:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1112:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1111:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1115:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1113:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1109:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1136:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1301:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1197:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1190:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1189:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1167:Опора:Стояк

1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1155:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1185:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1159:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1151:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1150:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1149:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1148:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1160:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1157:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1156:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1154:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1153:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1163:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1162:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1166:Опора:Стояк

1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1170:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1108:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1110:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1114:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1116:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1143:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1145:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1176:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1199:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1196:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1194:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1193:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т101	Наявність або будівництво житлових, громадських, дачних будинків та інших споруд	Прогін №1148-1147:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1136-1134:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1132-1133:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1112-1111:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1126-1125:Прогін

1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1133-1134:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1134-1135:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1137-1138:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1138-1139:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1141-1142:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1144-1142:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1145-1144:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1150-1149:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1152-1151:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1154-1153:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1155-1154:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1163-1162:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1165-1164:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1166-1165:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1168-1165:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1170-1165:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1171-1170:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1172-1171:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1173-1174:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1175-1173:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1176-1175:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1182-1181:Прогін

1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1183-1184:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1187-1188:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1187-1189:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1199-1190:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1200-1199:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1201-1199:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1202-1201:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1190-1189:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1106:Опора
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1143:Опора
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1280:Опора
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1241-1242:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1266-1277:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1204-1240:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1240-1241:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1277-1278:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1284-1285:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1242-1244:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1252:Опора:Приставка
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №1258:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №1260:Опора:Стояк

1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1265:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1274:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1255:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1257:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1259:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1261:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1276:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1283:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1286:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1289:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1269:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1266:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1267:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1278:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1280:Опора:Стояк

1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1281:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1282:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1285:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1287:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1288:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1290:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1240:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1241:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1249:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1253:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1254:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1256:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1262:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1105-1204:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1241-1242:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1244-1245:Прогін

1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1245-1246:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1247-1248:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1248-1249:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1264-1265:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1275-1274:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1281-1282:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1284-1288:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1285-1286:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1288-1289:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1289-1290:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1297:Опора
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №195-1297:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1294:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1298:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1294-1297:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1297-1298:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1206-1204:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1208-1206:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1210-1219:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1219-1220:Прогін:Провід
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1208:Опора:Приставка

1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1220:Опора:Приставка
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1230:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1231:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1212:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1222:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1223:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1225:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1226:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1206:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1207:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1208:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1209:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1211:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1213:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1214:Опора:Стояк

1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1215:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1216:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1217:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1218:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1224:Опора:Стояк
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1210-1219:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1105-1204:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1206-1204:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1206-1207:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1208-1206:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1209-1208:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1210-1209:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1211-1210:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1212-1211:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1213-1211:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1214-1213:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1214-1217:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1215-1214:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1216-1215:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1217-1218:Прогін

1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1219-1220:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1220-1221:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1224-1223:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1229-1228:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1232-1231:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1234-1233:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1235-1233:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1236-1235:Прогін
1.1.3.1.2	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1225:Опора
1.1.3.1.2	03.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	03.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.2	03.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	16.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1:Опора
1.1.3.1.3	16.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №159:Опора
1.1.3.1.3	16.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №158:Опора
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №7:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №64:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №50:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №36:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №34-35:Прогін
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №17:Опора

1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №18:Опора
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №130-129:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №129-128:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №111:Опора
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-250 с.Ростоки	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №211:Опора
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №241:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	К41*	Випадання гака (штиря) на встановленій опорі	Опора №299:Опора
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	К41*	Випадання гака (штиря) на встановленій опорі	Опора №300:Опора
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	К41*	Випадання гака (штиря) на встановленій опорі	Опора №301:Опора
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №260:Опора
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №273:Опора
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №243-242:Прогін
1.1.3.1.3	13.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №272:Опора
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №28-27:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №22-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №27-26:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №26-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №67-68:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №66-67:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №65-66:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №43-44:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №34-35:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №33-34:Прогін:Провід

1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №33-32:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №32-31:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №31-30:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №30-29:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №30-29:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №29-28:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №29-28:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №28-27:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №28-27:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №27-26:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №27-26:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №61:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №31-30:Прогін
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №30-29:Прогін
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-250 с.Ростоки	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №212:Опора:Приставка
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №251-253:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №262-263:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №274-275:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №290-291:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №287:Опора:Приставка

1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №290-289:Прогін
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №235-234:Прогін
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №236-234:Прогін
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №239-236:Прогін
1.1.3.1.3	18.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №267-266:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №141:Опора
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №143-144:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №140-141:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №140-141:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №130-129:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №129-128:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №131-130:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №132-131:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №133-132:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №134-122:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №135-134:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №136-135:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №137-136:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №138-137:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №141-142:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №151-150:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №152-151:Прогін

1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №153-152:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т105	Влаштування спортивних майданчиків для ігор, стадіонів, ринків, зупинки громадського транспорту	Прогін №154-153:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №132-131:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №131-130:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №138-137:Прогін
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №152:Опора
1.1.3.1.3	28.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №117:Опора
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №28-27:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №65-66:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №64-65:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №60-61:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №59-60:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №46-45:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №26-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №27-26:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №22-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №56:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №43-42:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №33-32:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №60-61:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №59-60:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №58-59:Прогін

1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №4-5:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №66-67:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №54-55:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №14:Опора
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №125:Опора
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №443-442:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №438-164:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №164-165:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №121-120:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №166-168:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №165-166:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №159-158:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №158-157:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №157-156:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №154-153:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №153-152:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №152-151:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №151-150:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №114-113:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №110-109:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №104-103:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №145:Опора:Стояк

1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №146:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №159:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №153:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №122:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №121:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №119:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №154-153:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №153-152:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №164-165:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №163-443:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №167-166:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №159-158:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №130-129:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №120-118:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №140-141:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №143-144:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №145-146:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №119-118:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №129-128:Прогін

1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №133-132:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №165-166:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №158-157:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №153-152:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-250 с.Ростоки	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №212:Опора:Приставка
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-250 с.Ростоки	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №205:Опора:Підкіс
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-250 с.Ростоки	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №211:Опора:Підкіс
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-250 с.Ростоки	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №206-207:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №216-217:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-250 с.Ростоки	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №213:Опора:Підкіс
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-250 с.Ростоки	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №214:Опора:Підкіс
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-250 с.Ростоки	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №217:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	К61*	Обрив в'язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Прогін №253-254:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №234-233:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №251-252:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №256-257:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №258-259:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №292-291:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №293-292:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №294-293:Прогін:Провід

1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №287-288:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №290-291:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №262-264:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №235-234:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №237-236:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №238-237:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №261-262:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П52	Пошкодження ізоляційного покриття захищеного проводу	Прогін №251-253:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №287:Опора:Приставка
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №278:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №234:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №252:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №240:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №299-300:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №301-302:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №297-298:Прогін
1.1.3.1.3	16.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №281-282:Прогін
1.1.3.1.3	26.07.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	26.07.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	26.07.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	26.07.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	

1.1.3.1.3	09.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	09.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	03.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	03.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	03.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	03.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	06.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	06.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	06.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	06.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	06.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №68:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №46:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №21:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №13:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №17:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №20:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №28:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №55:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №56:Опора:Стояк

1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №66:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №8:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №61-62:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №27-26:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №65-66:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №64-65:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №63-64:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №30-29:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №45-43:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №43-44:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №4-3:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №39-38:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №24-23:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №237:Опора
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №262-264:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №238:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №268:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №269:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №257:Опора:Стояк

1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №258:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №282:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №231:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №235:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №243:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №244:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №245:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №246:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №251:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №255:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №259:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №261:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №284:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №263:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №264:Опора:Стояк

1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №289:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №290:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №291:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №293:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №294:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №285-286:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №294-293:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №251-252:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №262-263:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №290-291:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №260-261:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №230-231:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №230-6:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №233-247:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №256-257:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №268-269:Прогін
1.1.3.1.3	11.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №289:Опора
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №129:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №130:Опора:Стояк

1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №131:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №132:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №133:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №134:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №135:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №136:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №137:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №138:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №167:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №165:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №164:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №128:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №127:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №140-143:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №139-140:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №113-139:Прогін

1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №128-127:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №126-125:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №125-123:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №124-123:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №123-122:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №122-121:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №121-120:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №127-126:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №156-160:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №161-162:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №440-439:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №442-441:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №444-161:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №443-442:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №441-440:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №439-438:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №155-156:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №166-168:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №165-166:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №162-163:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №160-161:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №150-155:Прогін

1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №149-150:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №148-149:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №147-148:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №143-147:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №137-136:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №136-135:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №135-134:Прогін
1.1.3.1.3	13.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №134-122:Прогін
1.1.3.1.3	12.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	12.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	12.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	12.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	12.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №17:Опора
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №23-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №39-38:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №49-48:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №59:Опора:Приставка
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №11:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №12:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №10:Опора:Стояк

1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №19:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №18:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №16:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №32:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №6:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №54:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №49:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №7:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №64:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №63:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №62:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №67:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №65:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №9:Опора:Стояк

1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №45:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №47:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №52:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №44:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №48:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №50:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №27:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №26:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №12:Опора
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №58-57:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №38-37:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №10-9:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №26-21:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №25-24:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №23-22:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №21-19:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №19-17:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №17-15:Прогін

1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №15-14:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №22-21:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №20-19:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №18-17:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №11-10:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №52-51:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №49-48:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №27-36:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №37-36:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №9-7:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №8-7:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №6-4:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №7-6:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №12-11:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №13-12:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №62-63:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №51-50:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №50-48:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №48-54:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №48-47:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №47-46:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №32-31:Прогін

1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №28-27:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №33-34:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №57-45:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №299:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №300:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №283:Опора
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №276-277:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №230-231:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №259-260:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №260-265:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №261-262:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №265-266:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №275-276:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №289-286:Прогін:Провід
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №236:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №237:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №250:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №241:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №242:Опора:Стояк

1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №260:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №265:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №267:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №271:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №256:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №292:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №296:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №298:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №300:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №301:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №303:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №304:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №273:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №283:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №239:Опора:Стояк

1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №262:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №248:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №266:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №272:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №288:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №287:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №297:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №299:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №230:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №232:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №305:Опора:Стояк
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №251-253:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №246-245:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №250-251:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №293-292:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №298-299:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №300-301:Прогін

1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №232-230:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №302-303:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №303-304:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №289-286:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №292-291:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №297-296:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №270-268:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №259-260:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №268-267:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №235-234:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №242-241:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №280-281:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №239-236:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №247-248:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №249-248:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №233-232:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №260-265:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №275-276:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №287-288:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №295-281:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №296-295:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №279-280:Прогін

1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №262-264:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №265-266:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №266-273:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №272-270:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №273-274:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №283-284:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №284-285:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №286-287:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №253-254:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №257-258:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №258-259:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №261-262:Прогін
1.1.3.1.3	21.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №259:Опора
1.1.3.1.3	23.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	23.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	23.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.3	23.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-250 с.Ростоки	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №100:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №164-163:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №166-163:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №174-173:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №176-177:Прогін:Провід

1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №180-179:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №191-190:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №193-192:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №195-194:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №196-195:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №199-198:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №202-201:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №210-209:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №212-213:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №214-215:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №219-220:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №232-233:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №235-237:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №238-239:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №151-1:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №151-1:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №151-1:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №153-152:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №153-152:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №154-153:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №156-381:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №361-362:Прогін:Провід

1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №363-364:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №371-373:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №373-374:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №378-379:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №180:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №182:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №192:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №194:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №196:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №198:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №200:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №201:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №203:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №205:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №212:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №213:Опора:Стояк

1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №214:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №215:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №216:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №219:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №222:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №225:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №228:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №229:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №230:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №231:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №161-159:Прогін
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №165-164:Прогін
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №168-167:Прогін
1.1.3.1.4	20.04.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №169-232:Прогін
1.1.3.1.4	30.01.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №100-99:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	30.01.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №98-97:Прогін
1.1.3.1.4	17.08.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №201:Опора:Стояк

1.1.3.1.4	17.08.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №202:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	17.08.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №214-215:Прогін
1.1.3.1.4	26.11.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №207:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №169-168:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	23.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №240-241:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	23.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №166:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №172:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №18:Опора
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №108:Опора
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №107:Опора
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1:Опора
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №94:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №93:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №92:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №53:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №80-81:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №70-69:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №60-62:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №44-45:Прогін

1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №13-12:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №27-28:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №153-152:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №154-153:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №156-381:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №162-159:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №164-163:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №166-163:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №174-173:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №232-233:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №235-237:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №238-239:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №161:Опора
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №163:Опора
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №166:Опора
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №381:Опора
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С105	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №382:Опора
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №359-370:Прогін
1.1.3.1.4	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №169-232:Прогін
1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №159-158:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №237:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №239-240:Прогін

1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №153-152:Прогін
1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №363-364:Прогін
1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №243-242:Прогін
1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №244-243:Прогін
1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №356-355:Прогін
1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №356-357:Прогін
1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №357-358:Прогін
1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №169-168:Прогін
1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №366-367:Прогін
1.1.3.1.4	19.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №371-372:Прогін
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №17:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №52:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №12-11:Прогін
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №11-10:Прогін
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №56-55:Прогін
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №106-105:Прогін
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №55-54:Прогін
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №47-48:Прогін
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №359-355:Прогін
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №381:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №226-227:Прогін:Провід

1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №227-228:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №231:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №181:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №202:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №203:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №207:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №228:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №229:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №230:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №231:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №390:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №391:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №181:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №186:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №187:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №188:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №5-6:Прогін
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №207-206:Прогін
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №383-384:Прогін
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №193-192:Прогін
1.1.3.1.4	23.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №203-202:Прогін

1.1.3.1.4	06.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №1:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №18:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №36:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	К22	Ослаблення бандажа (ослаблення дротового бандажа, хомута кріплення стійки до приставки, що викликало прослизання або нахил стійки поверх норми) 8-10 витків	Опора №34:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №17-15:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №3-2:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №80-81:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №113:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №37:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С21	Загнивання дерев’яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №14:Опора:Приставка
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №37:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №14:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №27:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №32:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №33:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №34:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №60:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №81:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №56-55:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №10-4:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №22-23:Прогін

1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №28-32:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №41-40:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №63-60:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №7-9:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №4-3:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №4-7:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №72-70:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №46-47:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №18-17:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №17-15:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №15-16:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №159-160:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №161-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №382-383:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №162-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №359-361:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №167-166:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №172-171:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №173-172:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №232-233:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №151:Опора

1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №152:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №153:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1530:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №154:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №155:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №156:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №157:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №158:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №159:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №160:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №161:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №162:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №163:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №164:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №165:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №166:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №167:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №168:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №169:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №170:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №171:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №172:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №173:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №174:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №232:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №233:Опора

1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №234:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №235:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №236:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №237:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №238:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №239:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №242:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №243:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №244:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №245:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №352:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №353:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №354:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №355:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №356:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №357:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №358:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №359:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №360:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №361:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №362:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №363:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №364:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №365:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №366:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №367:Опора

1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №368:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №369:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №370:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №371:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №372:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №373:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №374:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №375:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №376:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №377:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №378:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №379:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №381:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №382:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №383:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №384:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №385:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №386:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №387:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №388:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №363:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №237:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №236:Опора:Стояк

1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №173:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №362:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №165:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №170:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №171:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №364:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №365:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №366:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №368:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №369:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №367:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №160:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №158:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №159:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №162:Опора:Стояк

1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №164:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №233:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №234:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №235:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №172:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №353:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №371-370:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №373-374:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №162-159:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №172-171:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №173-172:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №232-233:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №233-234:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №371-377:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №355-354:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №359-361:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №166-163:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №175:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №176:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №177:Опора

1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №178:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №179:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №180:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №181:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №182:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №183:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №184:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №185:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №186:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №187:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №188:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №189:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №190:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №191:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №192:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №193:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №194:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №195:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №198:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №199:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №2:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №200:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №201:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №202:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №203:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №204:Опора

1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №205:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №206:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №207:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №208:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №209:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №210:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №211:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №212:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №213:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №214:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №215:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №216:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №217:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №218:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №219:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №220:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №221:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №222:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №223:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №224:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №225:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №226:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №227:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №228:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №229:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №230:Опора

1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №231:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №3:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №389:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №390:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №391:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №392:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №393:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №394:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №395:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №396:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №4:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №5:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №6:Опора
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №204:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №210:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №211:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №215:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №218:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №220:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №221:Опора:Стояк

1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №214:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №207:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №209:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №208:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т20*	Роботи в охоронній зоні (виконання на трасі в охоронній зоні на відстані 10м від крайніх проводів різних робіт сторонніми організаціями без письмового узгодження з енергокомпанією	Прогін №384-178:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №175-176:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №179-175:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №192-181:Прогін
1.1.3.1.4	09.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №214-213:Прогін
1.1.3.1.4	30.09.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	30.09.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	30.09.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	28.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	28.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	28.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №11:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №109-110:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №13-12:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №14-13:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №4-3:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №4-7:Прогін:Провід

1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №43-44:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №90-89:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №37:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №81:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №80:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №35:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №9:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №4:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №76:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №30-31:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №34-35:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №75-76:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №79-78:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №12-11:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №152:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	К21	Обрив бандажа (обрив дротів бандажа, що кріпить стійку до приставки) 8-10 витків	Опора №233:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №165-164:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №357:Опора:Стояк

1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №375:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №376:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №385:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №386:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №387:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №388:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №156:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №381:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №356:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №358:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №169:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №235:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №387-388:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №371-373:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №155-156:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №164-163:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №382-383:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №156-381:Прогін

1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №151-152:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №165-164:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №167-166:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №242-241:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №213-212:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №223-224:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №213-212:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №381:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №382:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №383:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №384:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №184:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №389:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №390:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №182:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №198:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №202:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №206:Опора
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №188-189:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №190-188:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №200-198:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №204-392:Прогін

1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №215-216:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №230-231:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №390-391:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №204-205:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №202-201:Прогін
1.1.3.1.4	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №177-178:Прогін
1.1.3.1.4	01.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	01.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	01.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	01.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	01.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №245:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №353:Опора
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №163-162:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №234-235:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №245-244:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №353-354:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №356-355:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №162-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №163-162:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №165-164:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №169-168:Прогін:Провід

1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №357-358:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С24	Розтріскування бетону приставки (тріщини в бетоні залізобетонної приставки розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) подвійна з ригелем	Опора №233:Опора:Приставка
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №233:Опора
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №169-168:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №234-235:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №355-354:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №159-158:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №168-167:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №361-362:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №163-162:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №236-235:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №367-368:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №234-235:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №238-239:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №362-363:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №382:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №188-189:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №179-175:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №181-180:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №186-184:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №381-382:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №389-390:Прогін:Провід

1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №393-211:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №195-194:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №195-389:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №191-190:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №389-390:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №176:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №182:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №205:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №212:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №206:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №177:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №178:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №180:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №181:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №183:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №186:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №391:Опора:Стояк

1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №213:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №211:Опора
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №186:Опора
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №188:Опора
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №204-392:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №177-178:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №213-212:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №214-213:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №180-179:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №181-180:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №192-181:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №209-208:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №392-201:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №179-175:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №183-182:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №184-183:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №184-185:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №186-184:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №175-176:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №4-3:Прогін
1.1.3.1.4	04.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №381-382:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №38:Опора

1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №41:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №1:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №18:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №36:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №39:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	К14	Поперечний вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі поперек лінії перевищує 0,5м) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №36:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №86-85:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №92-91:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №93-92:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №94-93:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №95-94:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №96-95:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №98-97:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №102-100:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №106-105:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №106-107:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №77-75:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №87-86:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №19-20:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №22-23:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №28-29:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №34-35:Прогін:Провід

1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №36-38:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №37-36:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №43-44:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №53-52:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №54-53:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №60-62:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №64-63:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №70-71:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №75-76:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №78-77:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №103-102:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №99-98:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №91-90:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №58-57:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №83-82:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №3-2:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №4-7:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №68-34:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №75-74:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №77-75:Прогін:Провід
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С24	Розтріскування бетону приставки (тріщини в бетоні залізобетонної приставки розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №19:Опора:Приставка
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С24	Розтріскування бетону приставки (тріщини в бетоні залізобетонної приставки розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №28:Опора:Приставка

1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С24	Розтріскування бетону приставки (тріщини в бетоні залізобетонної приставки розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №34:Опора:Приставка
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С24	Розтріскування бетону приставки (тріщини в бетоні залізобетонної приставки розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №32:Опора:Приставка
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №77:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №103:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №101:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №84:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №102:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №11:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №112:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №13:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №16:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №2:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №28:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №29:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №3:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №32:Опора:Стояк

1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №47:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №50:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №54:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №65:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №75:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №79:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №8:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №83:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №87:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №97:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №99:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №96:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №95:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №49:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №48:Опора:Стояк

1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №10:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №14:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №15:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №30:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №31:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №46:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №62:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №7:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №71:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №67:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №66:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №64:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №63:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №85:Опора:Стояк
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №13:Опора:Підкіс

1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	C41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №44:Опора:Підкіс
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	C41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №67:Опора:Підкіс
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №19:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №20:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №32:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №33:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №34:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №57:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №58:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №60:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №27:Опора
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №78-77:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №109-110:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №103-102:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №101-100:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №104-102:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №90-89:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №92-91:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №93-92:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №97-96:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №79-80:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №91-90:Прогін

1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №94-93:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №41-42:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №83-82:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №85-83:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №86-85:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №42-111:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №38-39:Прогін
1.1.3.1.4	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Т72	Непроектний проліт (довжина проміжного прольоту не відповідає проектові, перевищує розрахунковий) одностоякова дерев. без підкосу	Прогін №75-74:Прогін
1.1.3.1.4	29.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.4	29.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.5	28.02.2012	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №142-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №15:Опора
1.1.3.1.5	11.01.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №7-6:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №140:Опора
1.1.3.1.5	11.01.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №141-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №160-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №3-2:Прогін
1.1.3.1.5	09.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №26-27:Прогін
1.1.3.1.5	09.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №13-12:Прогін
1.1.3.1.5	09.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №154-153:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №153-152:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	09.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №152-151:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №158-159:Прогін
1.1.3.1.5	09.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №157-158:Прогін
1.1.3.1.5	09.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №156-155:Прогін
1.1.3.1.5	22.01.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №6-5:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	22.01.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №10-9:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	22.01.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №16-17:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	22.01.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №15-14:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	22.01.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №95:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	22.01.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №94:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	22.01.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №93:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	19.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №124:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №32:Опора:Траверза
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №8-6:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №7-6:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №6-5:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №6-5:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №33-34:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №31-32:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №29-30:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №28-31:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №27-28:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №27-28:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №26-27:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №26-1:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №26-1:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №20-19:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №19-15:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №19-15:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №17-18:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №16-17:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №15-16:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №15-14:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №14-13:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №13-12:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №13-12:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №12-11:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №12-11:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №11-9:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №11-9:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №11-9:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №10-9:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1-25:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1-25:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №9-8:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №9-8:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №9-8:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №9-8:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №8-6:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №8-6:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №8-6:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №8-6:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №7-6:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №6-5:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №6-5:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №6-5:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №31-32:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №31-32:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №31-32:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №31-32:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №29-30:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №29-30:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №29-30:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №29-30:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №28-31:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №28-31:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №28-31:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №28-31:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №27-28:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №27-28:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №27-28:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №27-28:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №26-27:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №26-27:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №26-27:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №26-27:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №20-19:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №20-19:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №19-15:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №19-15:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №15-14:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №14-13:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №14-13:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №13-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №13-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №13-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №13-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1-25:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1-25:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №32:Вводи
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №31:Вводи
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №26:Вводи
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №18:Вводи
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №14:Вводи
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №13:Вводи
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №13:Вводи
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №11:Вводи
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №26-1:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №12-11:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №2:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №11:Опора

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №31:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №19:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №17:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №16:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №13:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №9:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №6:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №4:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №3:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №8:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №25:Опора:Підкіс
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №5:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №28:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №15:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №26-1:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т72	Непроектний проліт (довжина проміжного прольоту не відповідає проектові, перевищує розрахунковий) одностоякова дерев. без підкосу	Прогін №17-18:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т72	Непроектний проліт (довжина проміжного прольоту не відповідає проектові, перевищує розрахунковий) одностоякова дерев. без підкосу	Прогін №16-17:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т72	Непроектний проліт (довжина проміжного прольоту не відповідає проектові, перевищує розрахунковий) одностоякова дерев. без підкосу	Прогін №15-16:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т72	Непроектний проліт (довжина проміжного прольоту не відповідає проектові, перевищує розрахунковий) одностоякова дерев. без підкосу	Прогін №15-14:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	У37	Нетипове виконання спуску повторного заземлення (алюмінієвим проводом)	Опора №11:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	І48	Нестандартна траверса	Опора №128:Опора:Траверза
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	І48	Нестандартна траверса	Опора №131:Опора:Траверза
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	І48	Нестандартна траверса	Опора №142:Опора:Траверза

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Опора №155:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №125:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №127:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №129:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №131:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №140:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №145:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №155:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №156:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №159:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №122-123:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №122-124:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №122-124:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №125-127:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №125-127:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №127-128:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №127-128:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №128-129:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №131-134:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №132-131:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №132-131:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №124-125:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №133-132:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №135-136:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №135-136:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №140-139:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №141-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №142-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №142-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №145-144:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №145-144:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №145-146:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №148-150:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №151-145:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №158-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №158-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №122-124:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №122-124:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №122-124:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №122-124:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №122-124:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №135-136:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №135-136:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №135-136:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №135-136:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №140-139:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №140-139:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №140-139:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №140-139:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №142-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №142-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №142-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №147-146:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №148-149:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №121-120:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №121-120:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №121-120:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №122-124:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №122-123:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №122-124:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №125-126:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №125-126:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №125-127:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №125-127:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №127-128:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №127-128:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №127-128:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №128-129:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №128-129:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №129-130:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №129-130:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №131-134:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №131-134:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №131-134:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №131-134:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №134-135:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №134-135:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №134-135:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №134-135:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №135-136:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №135-136:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №135-136:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №141-140:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №142-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №142-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №142-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №145-144:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №145-144:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №145-144:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №145-144:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №147-146:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №153-152:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №153-152:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №153-152:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №157-156:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №157-156:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №157-156:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №160-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №160-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №160-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №127:Вводи

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №131:Вводи
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №141:Вводи
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №150:Вводи
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №156:Вводи
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №140-139:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №142-140:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №145-144:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №156-155:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №157-158:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №121-120:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №121-122:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №122-124:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №124-125:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №125-127:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №127-128:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №131-128:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №152:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №156:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №157:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №124:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №127:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №131:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №139:Опора

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №141:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №142:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №143:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №121:Опора:Приставка
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №127:Опора:Приставка
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №143:Опора:Приставка
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №157:Опора:Приставка
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №142:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №127:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №132:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №134:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №135:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №136:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №145:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №151:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №152:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №154:Опора:Стояк

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №159:Опора:Підкіс
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №144:Опора:Підкіс
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №120:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №125:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №135:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №136:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №127-128:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №128-129:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №132-131:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №134-135:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №154-153:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №156-155:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №160-159:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	У32	Порушення контакту заземлення (відсутність контакту між заземляючим спуском і арматурою опори, контуром заземлення)	Опора №120:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	У32	Порушення контакту заземлення (відсутність контакту між заземляючим спуском і арматурою опори, контуром заземлення)	Опора №121:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	І21	Вигин гака, штиря (деформація гака, штиря, видима з землі)	Опора №93:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	І21	Вигин гака, штиря (деформація гака, штиря, видима з землі)	Опора №94:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	І48	Нестандартна траверса	Опора №41:Опора:Траверза
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	І48	Нестандартна траверса	Опора №46:Опора:Траверза
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	І48	Нестандартна траверса	Опора №50:Опора:Траверза
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	І48	Нестандартна траверса	Опора №89:Опора:Траверза
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №93:Опора

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №96-97:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №38-37:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №38-37:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №39-38:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №39-38:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №40-41:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №41-42:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №44-41:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №46-48:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №46-47:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №51-50:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №52-51:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №52-51:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №59-52:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №60-59:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №61-60:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №73-72:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №100-101:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №100-101:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №101-102:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №102-103:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №103-104:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №104-105:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №105-106:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №56-55:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №58-57:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №62-61:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №63-62:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №64-63:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №65-63:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №66-65:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №67-66:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №67-66:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №76-77:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №76-77:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №81-80:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №81-80:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №81-82:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №82-83:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №83-84:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №85-82:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №87-88:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №89-88:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №89-90:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №90-91:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №94-93:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №95-94:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №96-97:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №97-98:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №98-99:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №99-100:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №49-48:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №49-50:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №49-50:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №50-80:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №51-50:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №51-50:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №102-103:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №102-103:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №102-103:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №102-103:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №103-104:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №103-104:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №103-104:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №104-105:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №104-105:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №104-105:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №104-105:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №105-106:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №105-106:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №105-106:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №105-106:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №35-26:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №36-35:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №39-38:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №39-38:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №39-38:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №39-38:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №40-41:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №40-41:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №40-41:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №40-41:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №41-42:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №41-42:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №44-41:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №44-41:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №49-48:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №49-48:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №49-48:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №56-55:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №56-55:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №57-56:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №57-56:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №58-57:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №58-57:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №62-61:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №62-61:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №63-62:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №63-62:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №64-63:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №64-63:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №65-63:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №65-63:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №66-65:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №66-65:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №67-66:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №67-66:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №70-71:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №70-71:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №70-71:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №70-71:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №73-72:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №73-72:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №74-73:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №74-73:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №81-80:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №81-80:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №82-83:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №82-83:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №83-84:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №83-84:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №87-88:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №87-88:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №89-90:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №89-90:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №89-90:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №89-90:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №95-94:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №95-94:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №96-97:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №96-97:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №97-98:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №97-98:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №97-98:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №97-98:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №98-99:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №98-99:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №98-99:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №98-99:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №99-100:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №99-100:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №99-100:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №99-100:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №57-56:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Р12	Віддаль між проводами ЛЕП і ОК на опорі або в прогоні менше нормативної (0,4м)	Прогін №83-84:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №83:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №84:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №85:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №86:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №87:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №88:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №89:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №90:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №91:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №92:Опора

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №93:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №52:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №53:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №54:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №55:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №56:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №57:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №58:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №59:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №70:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №71:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №72:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №73:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №41:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №42:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №43:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №44:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №45:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №100:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №101:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №102:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №103:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №104:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №105:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №37:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №38:Опора

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №39:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №40:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №46:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №47:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №48:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №49:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №50:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №51:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №74:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №75:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №76:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №77:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №80:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №81:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №82:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №94:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №95:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №96:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №97:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №98:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №99:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С24	Розтріскування бетону приставки (тріщини в бетоні залізобетонної приставки розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №103:Опора:Приставка
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С24	Розтріскування бетону приставки (тріщини в бетоні залізобетонної приставки розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №35:Опора:Приставка
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С24	Розтріскування бетону приставки (тріщини в бетоні залізобетонної приставки розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №80:Опора:Приставка
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С24	Розтріскування бетону приставки (тріщини в бетоні залізобетонної приставки розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №84:Опора:Приставка

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С24	Розтріскування бетону приставки (тріщини в бетоні залізобетонної приставки розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №93:Опора:Приставка
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №104:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №75:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №58:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №93:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С33	Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №50:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С33	Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №81:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №104:Опора:Підкіс
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №93:Опора:Підкіс
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №99:Опора:Підкіс
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №60:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №93:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №94:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №65-63:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №67-66:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №57-56:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №58-57:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т72	Непроектний проліт (довжина проміжного прольоту не відповідає проектові, перевищує розрахунковий) одностоякова дерев. без підкосу	Прогін №61-60:Прогін
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т72	Непроектний проліт (довжина проміжного прольоту не відповідає проектові, перевищує розрахунковий) одностоякова дерев. без підкосу	Прогін №89-90:Прогін

1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №41:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №48:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №51:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №56:Опора
1.1.3.1.5	01.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	У37	Нетипове виконання спуску повторного заземлення (алюмінієвим проводом)	Опора №84:Опора
1.1.3.1.5	09.10.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №6-5:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.10.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №10-9:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.10.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №16-17:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.10.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №15-14:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.10.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №121-120:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.10.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т102	Влаштування звалища	Прогін №151-145:Прогін
1.1.3.1.5	09.10.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №147-146:Прогін
1.1.3.1.5	09.10.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №124-125:Прогін
1.1.3.1.5	09.10.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №152-151:Прогін
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №13-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №13-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №13-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №13-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №15-14:Прогін

1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №33-34:Прогін
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №31-32:Прогін
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №29-30:Прогін
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №17-18:Прогін
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №16-17:Прогін
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №155-154:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №155-154:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №155-154:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №155-154:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №158-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №158-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №158-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №158-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №160-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №160-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №160-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №160-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №81-80:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №81-80:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №81-80:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №81-80:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №67-66:Прогін
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №67-68:Прогін
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №74-73:Прогін
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №87-88:Прогін
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №89-88:Прогін
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №102-103:Прогін
1.1.3.1.5	09.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №89-90:Прогін
1.1.3.1.5	16.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.5	16.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.5	16.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №17-18:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №26-1:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №13-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №15-16:Прогін
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №155-154:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №156-155:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №158-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №160-159:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №147-146:Прогін

1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №122-124:Прогін
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №135-136:Прогін
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №145-146:Прогін
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №141-140:Прогін
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №100:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №96:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №97:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №98:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	15.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №99:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №11-9:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №14-13:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №15-14:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №21-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №31-32:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №9-8:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №25:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №13:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №3:Опора:Стояк

1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №10-9:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №32-33:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №28-31:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №12-11:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №145-146:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №151-145:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №154-153:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №143:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №154-153:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №160-159:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №143-140:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №144-143:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №61-60:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №95-94:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С34	Розтріскування бетону стійки (тріщини розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №81:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №1:Опора:Підкіс
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №89-88:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №90-91:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №91-92:Прогін

1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №102-103:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №103-104:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №35-26:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №46-48:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №71-75:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №74-73:Прогін
1.1.3.1.5	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №38-37:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №6-5:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №31-32:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №26-1:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №12-11:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №26-27:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №10:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №6:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №21:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №12:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №2:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №14:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №15:Опора:Стояк

1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №4:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №18:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №17:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №16:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №5:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №19:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №33-34:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №4-3:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №29-30:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №31-32:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №13-21:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №17-18:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №13-12:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №15-14:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №16-17:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №16-17:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №122-124:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №128-129:Прогін:Провід

1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №122-123:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №125-127:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №135-136:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №140-139:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №141-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №143-140:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №147-146:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №157-156:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №139:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №140:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №159:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №146:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №147:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №148:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №137:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №149:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №150:Опора:Стояк

1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №120:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №121:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №123:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №126:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №129:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №130:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №125:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №138:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №141:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №144:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №158:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №122-124:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №151-145:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №145-146:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №135-136:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №141-140:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №151-145:Прогін

1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №136-137:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №87-88:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №40-41:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №50-80:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №51-50:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №52-51:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №60-59:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №100-101:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №101-102:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №63-62:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №67-66:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №85-82:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №81-80:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №100-101:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №101-102:Прогін:Провід
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №72:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №73:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №74:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №35:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №42:Опора:Стояк

1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №44:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №104:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №94:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №95:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №102:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №93:Опора:Стояк
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №49-50:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №66-65:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №94-93:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №82-83:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №49-48:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №56-55:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №42-43:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №89-90:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №61-60:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №62-61:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №63-62:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №64-63:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №100-101:Прогін

1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №101-102:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №163-164:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №40-41:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №41-42:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №44-41:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №49-162:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №87-88:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №99-100:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №36-35:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №37-36:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №46-45:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №46-47:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №95-94:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т72	Непроектний проліт (довжина проміжного прольоту не відповідає проектові, перевищує розрахунковий) одностоякова дерев. без підкосу	Прогін №59-52:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т72	Непроектний проліт (довжина проміжного прольоту не відповідає проектові, перевищує розрахунковий) одностоякова дерев. без підкосу	Прогін №71-75:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т72	Непроектний проліт (довжина проміжного прольоту не відповідає проектові, перевищує розрахунковий) одностоякова дерев. без підкосу	Прогін №74-73:Прогін
1.1.3.1.5	21.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №46-45:Прогін
1.1.3.1.6	29.09.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №297:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №291-290:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №279-280:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №291:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №296-298:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №303-304:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №308-310:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №277-278:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №278-279:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №279-280:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №280-281:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №281-282:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №282-292:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №292-294:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №294-295:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №295-296:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №296-298:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №298-299:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №299-300:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №300-301:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №301-302:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №302-305:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №303-304:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №305-306:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №306-307:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №308-310:Прогін:Провід

1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №308-310:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №310-311:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №310-311:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №311-320:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №311-320:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №312-311:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №314-311:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №315-314:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №316-317:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №318-316:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №319-318:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №320-322:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №320-322:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №321-320:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №322-326:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №322-326:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №323-324:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №324-325:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №326-329:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №327-326:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №329-330:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №330-331:Прогін:Провід

1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №332-334:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №333-332:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №334-335:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №336-332:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №337-348:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №338-337:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №339-338:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №340-341:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №342-340:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №343-344:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №344-345:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №346-343:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №347-346:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №348-350:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №349-348:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №350-352:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №351-350:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №700-701:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №700/1-700:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №700/2-700/1:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №700/3-700:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №701-308:Прогін:Провід

1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №ТП:154-277:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №430-431:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №433-434:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №463-464:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №487-484:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №489/1-489:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №490-492:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №494-493:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №501-500:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №545-547:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №471-474:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №475-476:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №476-477:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №494-493:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №552-553:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №430-431:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №430-452:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №452-453:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №453-456:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №456-458:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №458-460:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №460-537:Прогін:Провід

1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №521-522:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №521-523:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №523-524:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №524-527:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №527-528:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №528-529:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №529-530:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №530-532:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №532-533:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №534-533:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №535-534:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №537-538:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №538-540:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №540-541:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №541-544:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №542-543:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №544-545:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №545-548:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №523:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №443-442:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №444-443:Прогін

1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №445-447:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №448-449:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №448-450:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №474-483:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №487-484:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №487-488:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №489/1-489:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №491-490:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №492-493:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №505-506:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №510-509:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №521-523:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №524-527:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №527-528:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №529-529/1:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №530-532:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №532-533:Прогін
1.1.3.1.6	02.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №535-534:Прогін
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №527:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №535:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №434:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №463:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №483:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №485:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №487:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №493:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №495:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №496:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №497:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №500:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №503:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №504:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №505:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №506:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №508:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №511:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №513:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №516:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №517:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	15.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №518:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	17.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	17.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	17.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	17.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	02.12.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	02.12.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	02.12.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	12.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	12.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	12.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	12.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	12.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	12.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	29.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	29.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	29.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	

1.1.3.1.6	29.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	29.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	29.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	29.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №284-283:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №283-282:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №291-290:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №282:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №278:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №302:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №299-300:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №302-305:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №305-306:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №320-313:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №336-332:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №300-301:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №296:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №278:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №292:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №296:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №299:Опора

1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №300:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №301:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №302:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №303:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №305:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №307:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №324:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №332:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №333:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №342:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №701:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №424:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С21	Загнивання дерев’яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №423:Опора:Приставка
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №424:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №462-463:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С21	Загнивання дерев’яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №423:Опора:Приставка
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №423/1:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №423/2:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №509:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №392:Опора

1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №415/1-415:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №392-393:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №393-394:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №408:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №409:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №416:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №413:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №433:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №433/1:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №450:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №451:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №423-423/1:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №433-434:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №436-437:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №436-437:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №458-458/1:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С21	Загнивання дерев’яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №423:Опора:Приставка
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №451/1:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №551:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №547:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №445:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №458/1:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №392:Опора
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №390-391:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №391-392:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №396-397:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №408-407:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №392-393:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №393-394:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №411:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	03.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №413:Опора
1.1.3.1.6	10.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	10.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	10.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	10.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	10.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	20.05.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №418-419:Прогін
1.1.3.1.6	20.06.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Прогін №418-419:Прогін:Провід
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №277:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №278:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №279:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №280:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №281:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №282:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №283:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №284:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №285:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №285/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №286:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №287:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №288:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №289:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №289/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №290:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №291:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №280:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №289:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №279:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №278:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №277:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №289/1:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №286:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №285:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №284:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №290:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №278-279:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №280-281:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №285-284:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №287-286:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №288-287:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №290-289:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №285/1-285:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №277:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №278:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №279:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №280:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №281:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №282:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №292:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №293:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №294:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №295:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №296:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №297:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №298:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №299:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №300:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №301:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №302:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №303:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №304:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №305:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №306:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №307:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №308:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №309:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №310:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №311:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №312:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №313:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №314:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №315:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №316:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №317:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №318:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №319:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №320:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №321:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №322:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №323:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №324:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №325:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №326:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №327:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №328:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №329:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №330:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №331:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №332:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №333:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №334:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №335:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №336:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №337:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №338:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №339:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №340:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №341:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №342:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №343:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №344:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №345:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №346:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №347:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №348:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №349:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №350:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №351:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №352:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №700:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №700/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №700/2:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №700/3:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №701:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №299:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №301:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №302:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №304:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №308:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №317:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №325:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №331:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №322:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №323:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №324:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №327:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №328:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №329:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №330:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №335:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №337:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №339:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №340:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №343:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №345:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №346:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №347:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №700/1:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №700/2:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №700/3:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №300:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №303:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №305:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №306:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №311:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №312:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №315:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №316:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №319:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №277:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №278:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №279:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №280:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №282:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №292:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №294:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №298:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №342:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №423:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №423/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №423/2:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №430:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №431:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №433:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №430:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №423:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №423/1:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №423/2:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №431:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №433:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №423:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №423/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №423/2:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №430:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №452:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №453:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №456:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №458:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №460:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №462:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №463:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №464:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №465:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №466:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №467:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №469:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №470:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №471:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №474:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №475:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №476:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №477:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №483:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №484:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №485:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №487:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №488:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №488/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №489:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №489/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №489/2:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №489/3:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №489/4:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №489/5:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №489/6:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №490:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №491:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №492:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №493:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №494:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №495:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №496:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №497:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №498:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №499:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №500:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №501:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №502:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №503:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №504:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №505:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №506:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №507:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №508:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №509:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №510:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №511:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №512:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №513:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №515:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №516:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №517:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №518:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №519:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №520:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №521:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №522:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №523:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №524:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №527:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №528:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №529:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №529/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №530:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №532:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №533:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №534:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №535:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №489/5:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №430:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №452:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №453:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №456:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №458:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №460:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №462:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №463:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №464:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №476:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №477:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №483:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №485:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №487:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №489:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №489/1:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №489/2:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №489/3:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №489/4:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №489/6:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №490:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №498:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №423:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №402:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №410:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №411:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №412:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №413:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №414:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №415:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №415/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №416:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №417:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №418:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №419:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №420:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №421:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №399/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №400:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №401:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №402:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №403:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №404:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №405:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №406:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №407:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №389:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №390:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №391:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №392:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №393:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №394:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №395:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №396:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №397:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №398:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №399:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	C31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №417:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №389:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №396:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №419:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №420:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №421:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №390:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №395:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №397:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №398:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №405:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №407:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №410:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №412:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №413:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №415:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №394:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №404:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №406:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №411:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №414:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №400-399:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №411-410:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №404-405:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №405-406:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №413-412:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №415-414:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №418-419:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №419-420:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №420-421:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №423:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №423/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №423/2:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №424:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №430:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №431:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №433:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №433/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №434:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №435:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №435/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №436:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №437:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №438:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №439:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №440:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №441:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №442:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №443:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №444:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №445:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №447:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №448:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №449:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №450:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №451:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №451/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №452:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №453:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №454:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №456:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №457:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №458:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №458/1:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №460:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №461:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №537:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №538:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №539:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №540:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №541:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №542:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №543:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №544:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №545:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №546:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №547:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №548:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №549:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №550:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №551:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №552:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №553:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №554:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №423/2:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №430:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №433:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №423:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №423/1:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №443:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №444:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №447:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №449:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №450:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №552:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №553:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №554:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №452:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №454:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №457:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №458:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №461:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №539:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №540:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №548:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №549:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №550:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №460:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №448:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №453:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №440:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №441:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №442:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №537:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №538:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №544:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №545:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №431:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №435:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №437:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №438:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №439:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №541:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №542:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №543:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №433/1:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №431-433:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №433-434:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №443-442:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №445-447:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №447-448:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №448-449:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №448-450:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №453-456:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №544-545:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №546-545:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	T74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №435-436:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	T74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №436-437:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №389:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №390:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №391:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №392:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №393:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №394:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №395:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №396:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №397:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №398:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №399:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №400:Опора

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №401:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №402:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №403:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №404:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №405:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №406:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №407:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №408:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №409:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №410:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №411:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №412:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №413:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №414:Опора
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №396:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №408:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №409:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №389:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №390:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №394:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №395:Опора:Стояк

1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №397:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №398:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №404:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №405:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №406:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №407:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №410:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №412:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №413:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №414:Опора:Стояк
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №391-392:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №404-405:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №405-406:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №408-407:Прогін
1.1.3.1.6	21.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №412-411:Прогін
1.1.3.1.6	25.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	25.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	25.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-13 від ГКТП-154 с. Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	

1.1.3.1.6	25.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	25.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	25.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.6	25.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1778:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1781:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1784:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1785:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1786:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1787:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1787а:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1788:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1797:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1807:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1808:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1809:Опора:Стояк

1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1810:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1811:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1740:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1741:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1742:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1743:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1744:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1747:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	09.01.2014	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1774:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1739-1739а:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1786-1785:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1786-1785:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1787-1786:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1787а-1787:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1788-1783:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1789-1804:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1790-1789:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1791-1790:Прогін:Провід

1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1792-1790:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1793-1792:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1794-1793:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1795-1793:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1796-1789:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1797-1796:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1801-1798:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1802-1801:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1803-1802:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1805-1806:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1806-1807:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1807-1808:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	06.02.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1808-1809:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1705-1704:Прогін
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1732-1731:Прогін
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1727-1726:Прогін
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №1789:Опора
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №1802:Опора
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №1803:Опора
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №1811:Опора
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №1820:Опора
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1749-1750:Прогін

1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1772-1771:Прогін
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1778-1779:Прогін
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1798-1797:Прогін
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1803-1802:Прогін
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1740:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1741:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1742:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1743:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1745:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1748:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1771:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1775:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1778:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1779:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1781:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1783:Опора:Приставка

1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1802:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1803:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1805:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1824:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1830:Опора:Приставка
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1806:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1812:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1814:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1817:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1824:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1789:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1803-1802:Прогін
1.1.3.1.7	26.03.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1818-1819:Прогін
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1751-1748:Прогін
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1770-1751:Прогін
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1771-1770:Прогін
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1772-1774:Прогін

1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1773-1772:Прогін
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1774-1776:Прогін
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1775-1774:Прогін
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1777-1772:Прогін
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1783-1805:Прогін
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1787а-1787:Прогін
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1788-1783:Прогін
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1789-1788:Прогін
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1785:Опора
1.1.3.1.7	04.08.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1787:Опора
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1748-1747:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1778-1779:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1780-1778:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1784-1783:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1784-1783:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1785-1784:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1786-1785:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1790-1789:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1802-1801:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1805-1806:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1824-1823:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1829-1833:Прогін:Провід

1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1830-1829:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №1831-1830:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1748:Опора
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1778:Опора
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1824:Опора
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1830:Опора
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1831:Опора
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1790:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1813:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1818:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1822:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1826:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1819-1820:Прогін
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1821-1822:Прогін
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1799-1798:Прогін
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1812-1811:Прогін
1.1.3.1.7	15.09.2015	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1813-1812:Прогін

1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №1793:Опора
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №1808:Опора
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1758-1757:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1758-1759:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1759-1760:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1764-1766:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1766-1768:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1773-1770:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1773-1774:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1776-1775:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1778-1777:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1779-1778:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1789-1787:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1790-1783:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1794-1795:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1797-1798:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1804-1798:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1805-1804:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1806-1807:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1807-1810:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1810-1811:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1813-1814:Прогін:Провід

1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1815-1816:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1821-1812:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1822-1821:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1823-1822:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1823-1826:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1825-1823:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1826-1827:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1827-1828:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1820-1819:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1819-1818:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1818-1817:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1817-1813:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1814-1815:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1812-1813:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1811-1812:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1808-1809:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1807-1808:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1802-1803:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1801-1802:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1800-1801:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1799-1800:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1782-1775:Прогін:Провід

1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1781-1780:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1780-1779:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1777-1776:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1775-1797:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1775-1773:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1772-1770:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1770-1771:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1770-1769:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1769-1764:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1765-1764:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1764-1763:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1763-1762:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1762-1761:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1761-1758:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1757-1756:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1756-1755:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1755-1754:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1754-1753:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1753-1752:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1752-1751:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1785-1783:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1793-1792:Прогін:Провід

1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1792-1791:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1784-1783:Прогін
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1785-1784:Прогін
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1786-1785:Прогін
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С21	Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	Опора №1824:Опора
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1780:Опора
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1785:Опора
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1802:Опора
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1807:Опора
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1808:Опора
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1813:Опора
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1817:Опора
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1821-1822:Прогін
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1813-1812:Прогін
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1817-1818:Прогін
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1798-1797:Прогін
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1808-1809:Прогін
1.1.3.1.7	20.01.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1793-1792:Прогін

1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №ТП:330-1701:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1739а-1739б:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1739-1739а:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1739-1738:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1738а-1738:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1738б-1738в:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1738-1738б:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1738-1737:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1737-1736а:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1736а-1736:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1736-1735:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1733-1734:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1732-1731:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1731-1733:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1730-1731:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1729-1730:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1728-1729:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1727-1728:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1727-1726:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1726-1725:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1725-1724:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1724-1723:Прогін

1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1723-1722:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1722-1735:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1722-1721:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1721-1720:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1720-1719:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1719-1718:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1718-1717:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1717-1716:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1716-1704:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1715-1704:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1713-1714:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1712-1713:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1711-1712:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1710-1711:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1709-1710:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1708-1707:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1707-1709:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1706-1707:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1704-1706:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1704-1702:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1703-1702:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1702-1701:Прогін

1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1736-1735:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1733-1734:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1731-1733:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1730-1731:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1729-1730:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1728-1729:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1727-1728:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1717-1716:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1716-1704:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1711-1712:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1710-1711:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1709-1710:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1707-1709:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1706-1707:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1704-1706:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1704-1702:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П41	Корозія проводу (суцільна корозія поверхні проводу, що викликала зменшення діаметра проводу на 10% і більш) (на провід А-16 з одинарним кріпленням, 22 опори на 1 км лінії)	Прогін №1702-1701:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1734:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1731:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1714:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1712:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1707-1709:Прогін

1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1717-1716:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1715-1704:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т72	Непроектний проліт (довжина проміжного прольоту не відповідає проектові, перевищує розрахунковий) одностоякова дерев. без підкосу	Прогін №1727-1728:Прогін
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	У23	Відсутність повторного заземлення нульового проводу	Опора №1739б:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	У23	Відсутність повторного заземлення нульового проводу	Опора №1737:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	У23	Відсутність повторного заземлення нульового проводу	Опора №1736а:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	У23	Відсутність повторного заземлення нульового проводу	Опора №1735:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	У23	Відсутність повторного заземлення нульового проводу	Опора №1731:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	У23	Відсутність повторного заземлення нульового проводу	Опора №1728:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	У23	Відсутність повторного заземлення нульового проводу	Опора №1727:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	У23	Відсутність повторного заземлення нульового проводу	Опора №1719:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	У23	Відсутність повторного заземлення нульового проводу	Опора №1713:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	У23	Відсутність повторного заземлення нульового проводу	Опора №1710:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	У23	Відсутність повторного заземлення нульового проводу	Опора №1704:Опора
1.1.3.1.7	05.09.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	У23	Відсутність повторного заземлення нульового проводу	Опора №1701:Опора
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1706-1707:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1707-1709:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1709-1710:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1711-1712:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1712-1713:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1715-1704:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1716-1704:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1723-1722:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1727-1728:Прогін:Провід

1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1729-1730:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1731-1733:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1736-1735:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1739а-1739б:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1704-1706:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1704-1702:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1715-1704:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1716-1704:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1717-1716:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1718-1717:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1719-1718:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1720-1719:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1721-1720:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1722-1721:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1722-1735:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1723-1722:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1724-1723:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1725-1724:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1726-1725:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1727-1726:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1727-1728:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1728-1729:Прогін:Провід

1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1729-1730:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1730-1731:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1731-1733:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1732-1731:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1733-1734:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1736-1735:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1736а-1736:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1737-1736а:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1738-1737:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1738-1738 б:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1738 б-1738 в:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1738а-1738:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1739-1738:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1739-1739а:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1739а-1739 б:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №ТП:330-1701:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1709-1710:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1710-1711:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1711-1712:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1703-1702:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1704-1702:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1704-1706:Прогін:Провід

1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1706-1707:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1707-1709:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1739-1738:Прогін
1.1.3.1.7	29.05.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1720-1719:Прогін
1.1.3.1.7	29.05.2018	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1718:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	29.05.2018	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1709-1710:Прогін
1.1.3.1.7	29.05.2018	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1813-1814:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1710-1711:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1741-1740:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1744-1745:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1745-1746:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1741-1740:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1712-1713:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1713-1714:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1708-1707:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1729:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1730:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1731:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1732:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1734:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1735:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1736:Опора

1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1737:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1738:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1739:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1740:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1741:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1742:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1743:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1744:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1745:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1746:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1701:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1702:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1703:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1704:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1705:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1706:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1707:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1708:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1709:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1710:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1711:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1712:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1713:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1714:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1715:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1716:Опора

1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1717:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1718:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1719:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1720:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1721:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1722:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1723:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1724:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1725:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1726:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1727:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1728:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1704-1706:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1733-1734:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1735-1732:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1713-1714:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1712-1713:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1711-1712:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1710-1711:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1706-1707:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1798-1799:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1824-1823:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1797:Опора
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1807-1808:Прогін

1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1757-1756:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1763-1762:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1819-1818:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1770-1769:Прогін
1.1.3.1.7	18.06.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1780-1779:Прогін
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1791-1790:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1788-1787:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1787-1786:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1786-1785:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1783-1884:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1767-1766:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1795-1796:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1884:Опора
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1803:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1779:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1775:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1802:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1767:Опора
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1787:Опора
1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1778-1777:Прогін

1.1.3.1.7	26.03.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-3 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1712-1713:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	І46	Пошкоджений ковпачок ізолятора	Опора №1716:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1718:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1724:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1734-1735:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1735-1732:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1740-1742:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1717:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1723:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1702:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1718:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1719:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1724:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1725:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1726:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С35	Прогин стійки (вигин залізобетонної стійки, що викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1741:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1739:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т101	Наявність або будівництво житлових, громадських, дачних будинків та інших споруд	Прогін №1731-1732:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т101	Наявність або будівництво житлових, громадських, дачних будинків та інших споруд	Прогін №1744-1745:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Т101	Наявність або будівництво житлових, громадських, дачних будинків та інших споруд	Прогін №1745-1746:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №1806:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №1781-1780:Прогін:Провід

1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №1806-1805:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1764-1766:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1766-1768:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1767-1766:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1770-1771:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1781-1780:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1795-1796:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1808-1809:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1798-1799:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1799-1800:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1764-1763:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1776-1775:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1779-1778:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1780-1779:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1788-1787:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1790-1783:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1791-1790:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1815-1816:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1821-1812:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1824-1823:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №1788:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №1796:Опора

1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №1806:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №1814:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1784:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1751:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1752:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1753:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1754:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1755:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1756:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1757:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1758:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1759:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1760:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1761:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1762:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1763:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1764:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1765:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1766:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1767:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1768:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1769:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1770:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1771:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1772:Опора

1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1773:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1774:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1775:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1776:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1777:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1778:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1779:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1780:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1781:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1782:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1783:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1785:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1786:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1787:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1788:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1789:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1790:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1791:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1792:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1793:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1794:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1795:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1796:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1797:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1798:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1799:Опора

1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1800:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1801:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1802:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1803:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1804:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1805:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1806:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1807:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1808:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1809:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1810:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1811:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1812:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1813:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1814:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1815:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1816:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1817:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1818:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1819:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1820:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1821:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1822:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1823:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1824:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1825:Опора

1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1826:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1827:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №1828:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1771:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1765:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C33	Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1756:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C33	Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1763:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C33	Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №1793:Опора:Стояк
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1781:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1788:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1810:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1814:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1826:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	C89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1785:Опора
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	T101	Наявність або будівництво житлових, громадських, дачних будинків та інших споруд	Прогін №1782-1775:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	T101	Наявність або будівництво житлових, громадських, дачних будинків та інших споруд	Прогін №1783-1782:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1759-1760:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1764-1763:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1764-1766:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1789-1787:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1806-1805:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1807-1810:Прогін

1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1810-1811:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1781-1780:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1754-1753:Прогін
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-3 від КТП-330 с.Печеніжин	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1712-1713:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	05.04.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-3 від КТП-330 с.Печеніжин	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1713-1714:Прогін:Провід
1.1.3.1.7	11.08.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.7	11.08.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.7	11.08.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-3 від КТП-330 с.Печеніжин	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.8	14.02.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №943-945:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	14.02.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №948-949:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	14.02.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №937:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	14.02.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №966-956:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	14.02.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №961-960:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	14.02.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №951-950:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	14.02.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №948-949:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	14.02.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №947-948:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	14.02.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №4323-4322:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	24.08.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.8	07.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №947-948:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №962-961:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №956-955:Прогін:Провід

1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №959-958:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №963-962:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №956-955:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №955-947:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №951-950:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №949-950:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №942-943:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №939-940:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №943:Опора:Приставка
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №942:Опора:Приставка
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №4307:Опора:Приставка
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №963:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №958/1:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №962:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №948:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №949:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №962:Опора:Підкіс
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №949:Опора:Підкіс

1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №945:Опора:Підкіс
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №943:Опора:Підкіс
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №961-960:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №948-949:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №947-948:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №4324-4323:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №4324-4323:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	09.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.8	09.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	К22	Ослаблення бандажа (ослаблення дротового бандажа, хомута кріплення стійки до приставки, що викликало прослизання або нахил стійки поверх норми) 8-10 витків	Опора №936:Опора
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	К22	Ослаблення бандажа (ослаблення дротового бандажа, хомута кріплення стійки до приставки, що викликало прослизання або нахил стійки поверх норми) 8-10 витків	Опора №939:Опора
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №952-951:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №947-948:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №953-952:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №962-961:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №960-959:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №4304:Опора:Приставка
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №952:Опора:Приставка
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №939:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №937/1:Опора:Стояк

1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №4307:Опора:Підкіс
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №941:Опора
1.1.3.1.8	14.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №936:Опора
1.1.3.1.8	17.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.8	17.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	К22	Ослаблення бандажа (ослаблення дротового бандажа, хомута кріплення стійки до приставки, що викликало прослизання або нахил стійки поверх норми) 12 витків	Опора №945:Опора
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	К22	Ослаблення бандажа (ослаблення дротового бандажа, хомута кріплення стійки до приставки, що викликало прослизання або нахил стійки поверх норми) 12 витків	Опора №943:Опора
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №947:Опора
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №950:Опора
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №951:Опора
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №941-942:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №939-940:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №948-949:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №940-941:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №4312-4313:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №4307-4312:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №937/1-938:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №946-947:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №945-946:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №943-945:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №943-944:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №939-936:Прогін:Провід

1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №937-936:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №4312-4313:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №4304-4308:Прогін:Провід
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №948:Опора:Приставка
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №964:Опора:Приставка
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №959:Опора:Приставка
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №950:Опора:Приставка
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №961:Опора:Приставка
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №960:Опора:Приставка
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №4313:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №955:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №943:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №945:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №947:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №965:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №4307:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №957:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №940:Опора:Стояк

1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №960:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №956:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №964:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №958:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №950:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №4312:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №4300:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №964-963:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №963-962:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №962-961:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №961-960:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №960-959:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №959-958:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №968-967:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №956-955:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №955-947:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №953-952:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №952-951:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №948-949:Прогін

1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №947-948:Прогін
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	К13	Подовжній вигин з/б стійки опори (відхилення верхнього кінця стійки від вертикальної осі уздовж лінії перевищує 0,5м) одностоякова до 5 проводів	Опора №4322:Опора
1.1.3.1.8	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №4311:Опора:Стояк
1.1.3.1.8	18.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.8	18.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.8	05.09.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.8	05.09.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.9	22.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1717:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	22.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1738:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	22.12.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1764:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1730-1731:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1731-1732:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1732-1733:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1733-1748:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1734-1733:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1735-1734:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1736-1735:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1737-1736:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1738-1739:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1739-1740:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1740-1741:Прогін:Провід

1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1740-1742:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1742-1743:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1743-1744:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1744-1746:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1746-1747:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1748-1749:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1749-1750:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1750-1751:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1751-1760:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1752-1753:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1753-1754:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1754-1755:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1755-1757:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1757-1758:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1758-1759:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1760-1761:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1761-1763:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1763-1770:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1764-1763:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1765-1768:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1767-1765:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1768-1769:Прогін:Провід

1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1770-1771:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1771-1772:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1772-1773:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1773-1775:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1775-1776:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №1777-1775:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1761:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	03.02.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1743:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	К41*	Випадання гака (штиря) на встановленій опорі	Опора №1703:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1703:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1710:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1710:Опора:Приставка
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1712:Опора:Приставка
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1708:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №1709-1708:Прогін
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №1705-1706:Прогін
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	К11	Недостатнє заглиблення (заглиблення опори в ґрунті менш передбаченого проектом)	Опора №1773:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	К11	Недостатнє заглиблення (заглиблення опори в ґрунті менш передбаченого проектом)	Опора №1775:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1726:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1737:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1758:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1725-1726:Прогін:Провід

1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1734-1733:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1744:Опора:Приставка
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1746:Опора:Приставка
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1747:Опора:Приставка
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1722:Опора:Приставка
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1771:Опора:Приставка
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №1751:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1722:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1756:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1737:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1739:Опора
1.1.3.1.9	27.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №1734-1733:Прогін
1.1.3.1.9	09.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т106	Розташування не капітальних споруд(переносні споруди не повя'зані фундаментом)	Прогін №1733-1748:Прогін
1.1.3.1.9	24.08.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.9	07.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.9	27.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1711:Опора:Приставка
1.1.3.1.9	27.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С23	Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №1709:Опора:Приставка
1.1.3.1.9	27.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1713:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1704:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1736-1735:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1728-1727:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1754-1755:Прогін:Провід

1.1.3.1.9	27.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №1718-1719:Прогін
1.1.3.1.9	09.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.9	09.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.9	17.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	К21	Обрив бандажа (обрив дротів бандажа, що кріпить стійку до приставки) 8-10 витків	Опора №1709:Опора
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	К21	Обрив бандажа (обрив дротів бандажа, що кріпить стійку до приставки) 8-10 витків	Опора №1711:Опора
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1709:Опора
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №1711:Опора
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1714:Опора
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1716:Опора
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1713-1714:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1700-1705:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1703-1702:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1704-1703:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1702-1700:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1705:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1707:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1703:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1710:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1712:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1714:Опора:Стояк

1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1716:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1711:Опора
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1714:Опора
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1715:Опора
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №1750-1751:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №1754-1755:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1760-1761:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1751-1760:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1721-1722:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1761-1763:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1763-1765:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1764-1763:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1749:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1751:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1741:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1747:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1725:Опора
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1769:Опора
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1773:Опора
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №1763-1770:Прогін
1.1.3.1.9	27.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №1767-1765:Прогін

1.1.3.1.9	24.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.9	24.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1712-1711:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1708-1706:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1709-1708:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1709-1710:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1711-1709:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №1715-1712:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1709:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1708:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1710:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1712:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1705-1706:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1708-1706:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1709-1708:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1709-1710:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1711-1709:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1702-1700:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1704-1703:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1712-1711:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1712-1713:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1713-1714:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1715-1712:Прогін

1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1716-1715:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1700-1705:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1703-1702:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №1712:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	К22	Ослаблення бандажа (ослаблення дротового бандажа, хомута кріплення стійки до приставки, що викликало прослизання або нахил стійки поверх норми) 12 витків	Опора №1734:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	К22	Ослаблення бандажа (ослаблення дротового бандажа, хомута кріплення стійки до приставки, що викликало прослизання або нахил стійки поверх норми) 12 витків	Опора №1739:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	К22	Ослаблення бандажа (ослаблення дротового бандажа, хомута кріплення стійки до приставки, що викликало прослизання або нахил стійки поверх норми) 12 витків	Опора №1751:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1743:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №1746:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1748-1749:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1750-1751:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1749-1750:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1733-1738:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1733-1748:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1739-1740:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1740-1742:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1744-1746:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1746-1747:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1770-1771:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1771-1772:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1773-1775:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1772-1773:Прогін:Провід

1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1738-1739:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1742-1743:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №1743-1744:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №1737-1736:Прогін:Провід
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1725:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1734:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1728:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1775:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1771:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1739:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1740:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1746:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1758:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1722/1:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1729:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1726:Опора:Стояк

1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1744:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1767:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1768:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1769:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1770:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1772:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1773:Опора:Стояк
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №1744:Опора:Підкіс
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1743:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1775:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1750:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №1751:Опора
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1734-1733:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1735-1734:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1736-1735:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1737-1736:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1738-1739:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1739-1740:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1740-1741:Прогін

1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1742-1743:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1743-1744:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1746-1747:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1724-1725:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1725-1726:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1751-1760:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1755-1756:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1755-1757:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1757-1758:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1758-1759:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1763-1765:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1765-1768:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1767-1765:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №1768-1769:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №1768-1769:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №1770-1771:Прогін
1.1.3.1.9	15.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №1733-1748:Прогін
1.1.3.1.9	18.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.9	18.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.9	12.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №1722:Опора
1.1.3.1.9	05.09.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.9	05.09.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня	П74	Несиметричне навантаження лінії	

1.1.3.1.10	04.11.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №21-16:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	10.11.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №131-130:Прогін
1.1.3.1.10	17.01.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №24:Опора
1.1.3.1.10	22.12.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №15:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	22.12.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №17:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	22.12.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №162:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	22.12.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №108-208:Прогін
1.1.3.1.10	22.12.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №113-114:Прогін
1.1.3.1.10	22.12.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №174-175:Прогін
1.1.3.1.10	18.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	Т101	Наявність або будівництво житлових, громадських, дачних будинків та інших споруд	Прогін №130-129:Прогін
1.1.3.1.10	18.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	Т101	Наявність або будівництво житлових, громадських, дачних будинків та інших споруд	Прогін №3-131:Прогін
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №113:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №143:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №174:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Опора №157:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Опора №158:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Опора №130:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №115-114:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №115-114:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №115-114:Прогін:Провід

1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №115-114:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №134-133:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №135-134:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №135-134:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П21	Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об’єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №181-177:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №108:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №138:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №201:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С34	Розтріскування бетону стійки (тріщини розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №124:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №102:Опора:Підкіс
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №113:Опора:Підкіс
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №134:Опора:Підкіс
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №167:Опора:Підкіс
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №177:Опора:Підкіс
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №185:Опора:Підкіс
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №111:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №131-130:Прогін
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №143-142:Прогін

1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №100-201:Прогін
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №105-106:Прогін
1.1.3.1.10	01.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №131:Опора
1.1.3.1.10	31.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С34	Розтріскування бетону стійки (тріщини розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №5:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	31.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №65:Опора:Підкіс
1.1.3.1.10	31.01.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №34:Опора:Підкіс
1.1.3.1.10	26.11.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №45:Опора
1.1.3.1.10	26.11.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №49:Опора
1.1.3.1.10	26.11.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №57:Опора
1.1.3.1.10	26.11.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №58:Опора
1.1.3.1.10	26.11.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №45:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	26.11.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №45:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	26.11.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №49:Опора
1.1.3.1.10	23.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.10	23.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №13-12:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №14-13:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №56-57:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №59-61:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №16-17:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №36-35:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №39-38:Прогін:Провід

1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №115-114:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №135-134:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №145-144:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №152-153:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №157-158:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №102:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №160:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №101:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностякова	Опора №129:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	22.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №171-170:Прогін
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №36:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	К91	Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	Опора №66:Опора
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №213-36:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С24	Розтріскування бетону приставки (тріщини в бетоні залізобетонної приставки розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарна без ригеля	Опора №5:Опора:Приставка
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №35:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №39:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №43:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №44:Опора:Стояк

1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №51:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №54:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №56:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №61:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №62:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №58:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №26-25:Прогін
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №210:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Опора №156:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №143-142:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №189:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	23.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №210-158:Прогін
1.1.3.1.10	20.09.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.10	20.09.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №58:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Опора №50:Опора
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №46-47:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №22-21:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №23-22:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №38-37:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №49-50:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №35-34:Прогін:Провід

1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №41-40:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №65:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №39:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №51:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №25:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №27:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №29:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №9:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №55:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №50:Опора
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №39-38:Прогін
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №72-73:Прогін
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №73-74:Прогін
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Опора №163:Опора
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №105-106:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №120:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №186:Опора:Стояк

1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №107:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №177:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №185:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №142:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №143:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №144:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №145:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №146:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №147:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №148:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №121:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №109:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №172-171:Прогін
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №105-104:Прогін
1.1.3.1.10	11.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №109-110:Прогін
1.1.3.1.10	12.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №213:Опора:Стояк

1.1.3.1.10	12.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №36:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	12.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №37:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	12.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №38:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	12.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №36:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	12.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №37:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	12.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №38:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	12.04.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С50	Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	Опора №213:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	01.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.10	13.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.10	13.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №2:Опора:Траверза
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	К61*	Обрив в'язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Опора №66:Опора
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №54-56:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №3-4:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №5-3:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №50-51:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №51-52:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №47-48:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №48-49:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №71-72:Прогін:Провід
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №55-54:Прогін:Провід

1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №74:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №66:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №60:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №33:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №61:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №62:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №63:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №35:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №58:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №70:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №56:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №43:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №44:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №53:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №54:Опора:Стояк

1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №71:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №72:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №73:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №34:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №46:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №64:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №60:Опора:Підкіс
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №62:Опора:Підкіс
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №45:Опора
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №23:Опора
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №25:Опора
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №46:Опора
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №47:Опора
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №48:Опора
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №19:Опора
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №59-63:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №24-23:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №26-25:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №10-9:Прогін

1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №52-53:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №113:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №122:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №153:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №154:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №155:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №157:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №104:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №110:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №111:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №112:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №124:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №127:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №128:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №130:Опора:Стояк

1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №131:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №132:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №133:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №135:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №136:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №152:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №156:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №158:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №114:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №209:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №210:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С31	Загнивання дерев’яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	Опора №211:Опора:Стояк
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №109:Опора:Підкіс
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С41	Загнивання підкоса (загнивання дерев’яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	Опора №124:Опора:Підкіс
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №108:Опора
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	С89	Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	Опора №201:Опора

1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №106-107:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №167-166:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №188-187:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №212-196:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №184-183:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №185-184:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №187-185:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №144-143:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №155-156:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №156-157:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №157-158:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №117-118:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №140-139:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №145-144:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №148-147:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №152-153:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №183-182:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №185-186:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №211-210:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №133-132:Прогін
1.1.3.1.10	19.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №138-137:Прогін
1.1.3.1.10	10.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П74	Несиметричне навантаження лінії	

1.1.3.1.10	30.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.10	30.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №302-347:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №347-348:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №348-350:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №349-348:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №350-357:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №351-350:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №352-351:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №353-354:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №355-356:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №357-358:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №358-359:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №359-360:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №360-361:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №361-372:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №364-363:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №365-453:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №366-453:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №367-369:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №369-370:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №370-850:Прогін:Провід

1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №371-370:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №372-373:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №373-374:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №374-380:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №375-376:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №376-377:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №377-379:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №378-377:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №380-381:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №381-382:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №382-385:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №385-386:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №386-387:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №387-457:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №453-454:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №457-858:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №366:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №359:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №363:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №364:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №356:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №351:Опора:Стояк

1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №354:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №348:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №300:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №369:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №370:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №372:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №373:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №375:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №376:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №378:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №379:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №383:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №384:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №858:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №388:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С33	Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №347:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Опора №383:Опора
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №859:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №311:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №302:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №303:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №309:Опора:Стояк

1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №300:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №411-413:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №412-411:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №413-415:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №414-413:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №415-417:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №417-418:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №418-419:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №420-419:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №424-426:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №425-424:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №429-428:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №435-434:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №441-447:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №442-441:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №444-443:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №445-443:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №446-455:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №447-448:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №448-449:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №449-450:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №450-451:Прогін:Провід

1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №817-451:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №415:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №412:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №409:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №450:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №446:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №443:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №444:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №441:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №430:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №428:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №426:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №417:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №418:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №421:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №423:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №424:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №455:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С33	Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №413:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.12.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С33	Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №441:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №453:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №457:Опора:Стояк

1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №854:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №387:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №299:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №350:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №358:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №361:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №367:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №371:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №374:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №377:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №380:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №382:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №368:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №365:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №360:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №362:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №357:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №355:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №349:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №302:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №347:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №313:Опора:Стояк

1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №306:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №299:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №301:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №310:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №859:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №308:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №307:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №305:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №304:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №312:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №451:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №429:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №431:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №406:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №410:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №434:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №445:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №452:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №407:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №408:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №442:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №447:Опора:Стояк

1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №448:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №449:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №432:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №433:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №435:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №440:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №427:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №419:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №425:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №416:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №413:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №414:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №411:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.09.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С33	Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №413:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №299:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №300:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №302:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №347:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №348:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №349:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №351:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №354:Опора:Стояк

1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №355:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №356:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №357:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №359:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №360:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №362:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №363:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №364:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №365:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №366:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №368:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №369:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №370:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №372:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №373:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №375:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №376:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №378:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №379:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №381:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №383:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №384:Опора:Стояк

1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №387:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №388:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №453:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №457:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Опора №858:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №852:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №853:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №855:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №856:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №350:Опора:Підкіс
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №358:Опора:Підкіс
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №361:Опора:Підкіс
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №367:Опора:Підкіс
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №371:Опора:Підкіс
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №374:Опора:Підкіс
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №377:Опора:Підкіс
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №380:Опора:Підкіс
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №382:Опора:Підкіс
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №377:Опора
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С33	Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №434:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Опора №410:Опора
1.1.3.1.11	04.06.2015	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Опора №421:Опора

1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №373-374:Прогін
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №299:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №300:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №301:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №302:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №303:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №304:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №305:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №306:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №307:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №859:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №313:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №312:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №311:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №310:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №309:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №308:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №420-419:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №440-434:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №441-447:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №443-441:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №406:Опора

1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №407:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №408:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №409:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №410:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №411:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №412:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №413:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №414:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №415:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №416:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №417:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №418:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №419:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №420:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №421:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №423:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №424:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №425:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №426:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №427:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №428:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №429:Опора

1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №430:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №431:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №432:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №433:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №434:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №435:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №440:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №441:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №442:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №443:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №444:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №445:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №446:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №447:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №448:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №449:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №450:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №451:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №452:Опора
1.1.3.1.11	03.06.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №455:Опора
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №376:Опора
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №347-348:Прогін:Провід

1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №380-381:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З'єднання проводу скруткою	Прогін №386-387:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №349-348:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №355-356:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №372-373:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №855-856:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №854-855:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №853-854:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №852-853:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №377:Опора
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №376:Опора
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №358:Опора
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №299:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №302:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №347:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №349:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №355:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №360:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №362:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №357:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №365:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №453:Опора:Стояк

1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №457:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №368:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №387:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №300:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №348:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №351:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №354:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №356:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №359:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №363:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №364:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №366:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №858:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №369:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №370:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №372:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №373:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №375:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №376:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №378:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №379:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №381:Опора:Стояк

1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №383:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №384:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №388:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С33	Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №347:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №352-351:Прогін
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №351:Опора
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №386:Опора
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №364:Опора
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №859-307:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №303-302:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №306-305:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №307-306:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №308-307:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №309-859:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №311-310:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №312-311:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №313-312:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №859-307:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №305-304:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П43	Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	Прогін №304-303:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №309:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №311:Опора:Стояк

1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №303:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №353:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №299:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №304:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №305:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №307:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №308:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №301:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №310:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №312:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №302:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №300:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т41	Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	Прогін №313-312:Прогін
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №433:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №423-422:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №455-445:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №446-455:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №448-449:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №407:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №408:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №411:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №413:Опора:Стояк

1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №414:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №451:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №419:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №416:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №425:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №427:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №429:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №431:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №432:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №433:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №435:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №440:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №442:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №445:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №447:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №448:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №449:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №418:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №417:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №415:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №420:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №412:Опора:Стояк

1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №421:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №423:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №409:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №424:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №426:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №430:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №441:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №443:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №444:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №455:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №446:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №428:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С100	Опора СНВ-1,1	Опора №450:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №452:Опора
1.1.3.1.11	13.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №420:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №363-362:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №852-853:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №369-370:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №364-363:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №351-350:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №359:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Опора №377:Опора

1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Опора №358:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №373:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №372:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №370:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №361:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №355:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №299:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №348:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №311-310:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №308-307:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №310-309:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №306-353:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №308-307:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №309-307:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №353-354:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №309:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І22*	Злам гака, штиря	Опора №428:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П13	Обрив поволок (обрив двох дротів верхнього повива і більш, спучування верхнього повива – “ліхтар” , “баранчик” на проводі)	Прогін №413-415:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №428-427:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №446-455:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №817-451:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №422-421:Прогін:Провід

1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №447-448:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №406:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №407:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №410:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №411:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №412:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №413:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №428:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №429:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №430:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Опора №427:Опора
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №412:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	24.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №414:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	29.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	29.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	29.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	24.06.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	24.06.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	24.06.2018	ПЛі-0,4 кВ Л-6 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	05.08.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	05.08.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	05.08.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	

1.1.3.1.11	18.08.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	18.08.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	18.08.2018	ПЛі-0,4 кВ Л-6 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І13*	Руйнування траверси (одностоякова опора)	Опора №378:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І22*	Злам гака, штиря	Опора №347:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №351:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №370:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №360-361:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №371-370:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №359-360:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №375-374:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №378-377:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №363-362:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №373-374:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №386-387:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №382-384:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №854-855:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №853-854:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №380:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №382:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №356:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №850:Опора

1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №302:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №388:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №364:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №347:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №368:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №370:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №374:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №377:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №386:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №365:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	C10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №358:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №302-300:Прогін
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №355-350:Прогін
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №362-361:Прогін
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №850-851:Прогін
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	T42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №370-850:Прогін
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	T71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №378:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	T71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №370:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	T71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №362:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	T71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №371:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	T71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №858:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	I13*	Руйнування траверси (одностоякова опора)	Опора №306:Опора:Траверза

1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №311:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №307-306:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №312-311:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №299:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №300:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №301:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №302:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №303:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №304:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №305:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №306:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №307:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №308:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №309:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №310:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №311:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №312:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №313:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №353:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №354:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №353-354:Прогін
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №306-305:Прогін

1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №306-353:Прогін
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №307-306:Прогін
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І22*	Злам гака, штиря	Опора №418:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №417:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №407:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №409:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К71*	Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	Опора №413:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №412-411:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І22*	Злам гака, штиря	Опора №441:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І22*	Злам гака, штиря	Опора №448:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К61*	Обрив в’язання (одинарне кріплення, к-сть проводів - 3)	Опора №440:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №442-441:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №442-441:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №446-455:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №444-445:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №446-455:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №817-451:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №446-455:Прогін
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №450-451:Прогін
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №451-452:Прогін
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №449:Опора
1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №451:Опора

1.1.3.1.11	12.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №452:Опора
1.1.3.1.11	01.04.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	01.04.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	01.04.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	01.04.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	01.04.2019	ПЛі-0,4 кВ Л-6 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	16.07.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	16.07.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	16.07.2019	ПЛі-0,4 кВ Л-6 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	17.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	17.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	17.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	17.08.2019	ПЛі-0,4 кВ Л-7 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	21.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	21.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	21.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	21.10.2019	ПЛі-0,4 кВ Л-6 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	29.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	29.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	29.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	04.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	04.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	

1.1.3.1.11	04.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	07.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	07.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	07.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	07.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	07.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	07.07.2020	ПЛі-0,4 кВ Л-6 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	02.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	02.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	02.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	02.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	02.08.2020	ПЛі-0,4 кВ Л-6 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	16.11.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	16.11.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	16.11.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І21	Вигин гака, штиря (деформація гака, штиря, видима з землі)	Опора №850:Опора
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І46	Пошкоджений ковпачок ізолятора	Опора №375:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №382:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №378:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П12	Обрив дроту (обрив одного дроту верхнього повива, видимий із землі) 8-10 витків	Прогін №363-362:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №362-361:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №372-373:Прогін:Провід

1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №367-368:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №367-366:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №366-453:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №299:Опора
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №858:Опора
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №367:Опора
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №312-311:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №308-307:Прогін
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №299:Опора
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І21	Вигин гака, штиря (деформація гака, штиря, видима з землі)	Опора №413:Опора
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І21	Вигин гака, штиря (деформація гака, штиря, видима з землі)	Опора №415:Опора
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І21	Вигин гака, штиря (деформація гака, штиря, видима з землі)	Опора №418:Опора
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І46	Пошкоджений ковпачок ізолятора	Опора №407:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №414-413:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І21	Вигин гака, штиря (деформація гака, штиря, видима з землі)	Опора №423:Опора
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І21	Вигин гака, штиря (деформація гака, штиря, видима з землі)	Опора №428:Опора
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І46	Пошкоджений ковпачок ізолятора	Опора №424:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №433:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №458-423:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №406:Опора
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №425:Опора
1.1.3.1.11	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №461:Опора

1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І22*	Злам гака, штиря	Опора №850:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №300:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №381:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №367:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №349:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №363:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №383:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №369:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №375:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №352-351:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №350-351:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №300-299:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №370-850:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №362-361:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №851-852:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №853-854:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №854-855:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №364-363:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №361-372:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №302-347:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №387-388:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №365-364:Прогін:Провід

1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №365-453:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №453-454:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №366-453:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №367-368:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №855-856:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №851-852:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №371:Вводи
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №383:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №363:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №361:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №300:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №457:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №454:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №355:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №352:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №348:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №349:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №371:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №375:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №381:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №385:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №851:Опора

1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №855:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №856:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №378:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №372:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №350:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №357:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №360:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С33	Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	Опора №853:Опора:Стояк
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №348-350:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №347-348:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №367-366:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Опора №358:Вводи
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Опора №376:Вводи
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Опора №377:Вводи
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №350-351:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №352-351:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №355-356:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №357-358:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №358-359:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №359-360:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №363-362:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №374-380:Прогін

1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №375-374:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №375-376:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №376-377:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №382-385:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №355:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №361:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №299:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №359:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №374:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №388:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т74	Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	Прогін №361-372:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №363:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №364:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І33*	Руйнування ізолятора (штировий)	Опора №300:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №312:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №303:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №309-307:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №353-354:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №304-303:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №300-299:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №306-353:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №312-311:Прогін

1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №313-312:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №309-307:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №309:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №305:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	У11	Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	Опора №305:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №407:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №406:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №418-456:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №456-419:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №412-411:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №413-415:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №415-417:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №413:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №415:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П61	Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	Опора №418:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №408-409:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №413-415:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №409-410:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №411:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №412:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №414:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І22*	Злам гака, штиря	Опора №428:Опора:Траверза

1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	І22*	Злам гака, штиря	Опора №423:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №423:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К31	Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	Опора №427:Опора:Траверза
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	К51*	Зрив ізолятора (встановлення)	Опора №428:Опора:Ізолятор
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П14*	З’єднання проводу скруткою	Прогін №434-433:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №433-432:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П22	Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	Прогін №429-428:Прогін:Провід
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №407:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №408:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №410:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №422:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №423:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №424:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №426:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №427:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №429:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №430:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №434:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №435:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	С10*	Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах)	Опора №433:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №422-421:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №430-428:Прогін

1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №432-430:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Опора №422:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Опора №430:Опора
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №429-428:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №433-432:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т42	Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	Прогін №458-423:Прогін
1.1.3.1.11	13.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	Т71	Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	Опора №426:Опора
1.1.3.1.11	03.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	03.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	03.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	09.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	09.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	
1.1.3.1.11	09.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	П74	Несиметричне навантаження лінії	

Дати проведення останнього КР/ТО

ІП	Дата	Диспетчерська назва	Вид ремонту	Номер акту виконаних робіт
1.1.3.1.1	25.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-192 с.Космач	ТО	10-02-04-52
1.1.3.1.1	11.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-192 с.Космач	ТО	10-02-04-46
1.1.3.1.1	10.11.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-192 с.Космач	ТО	10-11-04-10
1.1.3.1.2	27.04.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів	ТО	10-04-03-61
1.1.3.1.2	19.04.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів	ТО	10-04-03-58
1.1.3.1.2	30.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів	ТО	10-12-03-14
1.1.3.1.2	31.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів	ТО	10-03-03-83
1.1.3.1.3	30.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки	ТО	10-05-03-36
1.1.3.1.3	30.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки	ТО	10-05-03-37
1.1.3.1.3	31.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки	ТО	028-03-36
1.1.3.1.4	28.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	ТО	2-01-01-30
1.1.3.1.4	13.10.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора	ТО	2-10-01-36
1.1.3.1.4	31.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора	ТО	2-08-01-6
1.1.3.1.4	29.04.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора	Капітальний	20.01.29
1.1.3.1.5	31.03.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець	ТО	2-03-03-51
1.1.3.1.5	29.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 п. Грабовець	ТО	2-06-01-28
1.1.3.1.5	25.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 п. Грабовець	ТО	20.01.56
1.1.3.1.6	05.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ГКТП-154 с. Княжолука	ТО	5-08-01-24
1.1.3.1.6	22.06.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ГКТП-154 с.Княжолука	ТО	5-06-01-114
1.1.3.1.6	17.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-154 с.Княжолука	ТО	5-03-01-92
1.1.3.1.6	17.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-154 с.Княжолука	ТО	5-03-01-108
1.1.3.1.6	19.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ГКТП-154 с.Княжолука	ТО	5-02-01-84
1.1.3.1.6	18.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ГКТП-154 с.Княжолука	ТО	5-02-01-15
1.1.3.1.7	31.08.2017	ПЛ-0.4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин	Капітальний	2017-2643-08/1
1.1.3.1.7	31.08.2016	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин	Капітальний	2016-2643-08/10
1.1.3.1.8	05.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	ТО	1-02-03-24
1.1.3.1.8	30.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня	Капітальний	70-03-08
1.1.3.1.8	30.01.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня	Капітальний	70-03-09
1.1.3.1.9	14.09.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня	ТО	1-09-03-1
1.1.3.1.10	26.10.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе	ТО	2-10-01-50
1.1.3.1.10	30.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	ТО	03-5
1.1.3.1.10	30.06.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривопілля	Капітальний	20.01.40
1.1.3.1.11	31.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	ТО	33-335-31-2018
1.1.3.1.11	31.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя	ТО	335-189-2016

1.1.3.1.1 Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-192 с.Космач Косівського району

ПЛ-0,4 кВ від ТП-192 с.Космач змонтовані та введені в експлуатацію в 1971 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 8.286 км з трьома відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-192 с.Космач загальною довжиною – 4.329 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-192 с.Космач загальною довжиною – 1.302 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-192 с.Космач загальною довжиною – 2.655 км.

ПЛ-0,4 кВ від ТП-192 с.Космач виконано проводами марки А-16, А-25, А-35. Загальна кількість опор – 237 шт., з них дерев'яних – 228 шт. Кількість споживачів –126 шт.

На ТП-192 с.Космач встановлений силовий трансформатор 63 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від ТП-192 с.Космач згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає: Л-1 – 31 %, Л-2 – 27 %, Л-3 – 25%

На даній ПЛ-0,4 кВ зафіксовано наступні дефекти :

Назва дефекту	Одиниці виміру	Кількість
Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки	шт.	57
Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів)	прогін	95
Нахил дерев'яної опори (відхилення понад 0,5 м)	шт.	4
З'єднання проводу скруткою	прогін	5
Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення)	прогін	33
Порушення контакту заземлення	шт.	1

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від ТП-192 с.Космач на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 230 В, Фаза В – 230 В, Фаза С – 250 В.

Проєкт передбачає:

- Реконструкцію електромереж від КТП-192: ПЛЗ-10кВ довжиною 0,418км, ПЛЗ-10/0,4кВ -1,285км, ПЛІ-0,4кВ – 6,669км;
- Заміну існуючої КТП-192 на ЩТП-10/0,4-160кВА;
- Встановлення трьох розвантажувальних ЩТП-10/0,4кВ;
- Влаштуванню вводів до шаф обліку електроенергії споживачів;
- Заміна шаф обліку та перепідключення їх до існуючих електромереж споживачів.

Після проведення реконструкції фізичні параметри мереж складуть:

ТП-192:

Л-1 – 0, 485 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 255 м, AsXSn 4х35мм довжиною 137 м, AsXSn 4х25мм довжиною 28 м, AsXSn 2х25мм довжиною 65 м);

Л-2 – 0,308 км (AsXSn 4х50мм довжиною 294 м, AsXSn 2х25мм довжиною 14 м);

Л-3 – 0,651 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 253 м, AsXSn 4х50мм довжиною 191 м, AsXSn 4х35мм довжиною 20 м, AsXSn 2х35мм довжиною 187 м)

Л-4 – 0,606 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 443 м, AsXSn 4х35мм довжиною 78 м, AsXSn 4х25мм довжиною 34 м, AsXSn 2х25мм довжиною 51 м)

Розвантаж.1:

Л-1 – 0,252 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 220 м, AsXSn 2х25мм довжиною 32 м);

Л-2 – 0,662 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 283 м, AsXSn 4х35мм довжиною 186 м, AsXSn 2х35мм довжиною 104 м, AsXSn 2х25мм довжиною 89 м;)

Л-3 – 0,627 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 110 м, AsXSn 4х50мм довжиною 112 м, AsXSn 4х35мм довжиною 274 м, AsXSn 2х35мм довжиною 131 м)

Л-4 – 0,521 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 297 м, AsXSn 4х35мм довжиною 77 м, AsXSn 4х25мм довжиною 93 м, AsXSn 2х25мм довжиною 54 м)

Розвантаж.2:

Л-1 – 0,680 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 442 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 18 м, AsXSn 2х35мм довжиною 220 м);

Л-2 – 0,722 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 58 м, AsXSn 4х50 мм довжиною 561 м, AsXSn 2х35мм довжиною 103 м)

Л-3 – 0, 948км (AsXSn 4х50 мм довжиною 216 м, AsXSn 4х35мм довжиною 452 м, AsXSn 2х35мм довжиною 280 м)

Розвантаж.3:

Л-1 – 0,200 км (AsXSn 4х35 мм довжиною 97 м, AsXSn 2х25мм довжиною 103 м);

Л-2 – 0,740 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 370 м, AsXSn 4х35мм довжиною 94 м, AsXSn 4х25мм довжиною 28 м, AsXSn 2х35мм довжиною 248 м;)

Л-3 – 0,813 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 199 м, AsXSn 4х50мм довжиною 158 м, AsXSn 4х35мм довжиною 159 м, AsXSn 4х25мм довжиною 29 м, AsXSn 2х25мм довжиною 179 м, 4хСІП-31х70мм довжиною 89 м)

Назва ПЛ-0,4 кВ		Магістральна довжина ПЛ-0,4 кВ	Втрати напруги	Кількість споживачів							
				Всього	Прогнозоване навантаження, кВт	Входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті	Не входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті
ТП-192	Л-1	0,255	2,23	12	23,32	12	23,32	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,294	2,60	4	12,00	4	12,00	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-3	0,253	2,21	10	19,01	10	19,01	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-4	0,368	3,30	8	21,38	8	21,38	100,00%	0	0,00	0,00%
Розвантаж.1	Л-1	0,220	1,90	8	20,89	8	20,89	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,283	2,49	7	17,62	7	17,62	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-3	0,222	1,92	6	20,93	6	20,93	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-4	0,297	2,63	9	24,04	9	24,04	100,00%	0	0,00	0,00%
Розвантаж.2	Л-1	0,411	3,71	12	21,38	10	17,81	83,33%	2	3,56	16,67%
	Л-2	0,225	1,94	9	20,11	9	20,11	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-3	0,216	1,86	5	14,15	5	14,15	100,00%	0	0,00	0,00%
Розвантаж.3	Л-1	0,097	0,73	4	7,31	4	7,31	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,370	3,32	11	12,27	11	12,27	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-3	0,446	4,04	9	18,71	7	14,55	77,78%	2	4,16	22,22%

Значна частина, а саме 96,49% споживачів приєднана на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі від джерела живлення до споживача), яка не перевищує 400м. Споживачі, приєднані до ТП на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі), що перевищує 400м, споживають не значні обсяги електричної енергії.

Враховуючи, що при виконанні додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ-0,4кВ до 400м від РУ-0,4кВ до всіх споживачів, а саме встановлення 2-ох додаткових ТП та ПЛЗ-10кВ до них, так як дана місцевість є густонаселеною, що унеможливлює використання «голих» проводів на ПЛ-10кВ. У зв'язку з цим вартість реконструкції збільшиться та складатиме орієнтовно 12 000 тис.грн без ПДВ, окупність даних робіт зросте до 20,26 років.

Це є економічно недоцільним, так як без виконання додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ 0,4 кВ, згідно доданих розрахунків, економічний ефект від реконструкції становить 591,585 тис.грн. без ПДВ, окупність даних робіт складає 18,22 років.

Оскільки споживання більшості електроенергії здійснюється на ділянках повітряних ліній, довжини яких не перебільшують 400м, а споживання на ділянках з більшими довжинами складає 3,05% від загального електроспоживання, основні втрати в мережі виникають на ділянках ПЛ, що не перевищують 400 м.

У зв'язку з цим подальша розбудова мережі 10 кВ, з влаштуванням додаткових розвантажувальних підстанцій з метою зменшення довжини ЛЕП 0,4 кВ у вищезазначених енерговузлах суттєво не вплине на загальний результат втрат електричної енергії в мережах Товариства.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно ІП 2021 року та завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходу - 10794,46 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 7 178,28 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є:

- зниження ТВЕ.;
- зменшення витрат на чистку траси.

Зниження ТВЕ складається з:

- середньої величини позаоблікового споживання електроенергії:

E_1=5,722 (млн.кВт*год.) : 14,979 (тис. км)*2,38 грн./кВт*год.*Lл

де: Lл – довжина лінії, км;

2,38 – середній розрахунковий тариф для населення, грн./кВт*год.;

5,722 – середньорічний обсяг позаоблікового споживання електроенергії, млн.кВт*год.;

14,979 - загальна довжина повітряних ліній, тис. км.

- зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях становить:

$$E_2 = Вл * Lл * 1{,}045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в трансформаторах та ЛЕП до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як:

$$Вл = P^2 * Lл * (\Delta Rл + \Delta Rтр) * 8760/1000,$$

де ΔRл та ΔRтр, відповідно, - різниця опору ліній та трансформаторів до і після реконструкції.

По існуючих розцінках в комунальному господарстві вартість чистки 1 км траси повітряної лінії складає 4813,41 грн.: Е4=4,813 тис.грн.*Lл

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра ПЛ-0,4 кВ оприбутковується наступна кількість зворотних матеріалів:

- траверси непридатні – 15 шт. х 14 кг = 210 кг;
- провід непридатний – 300 кг.

Вартість траверс (1 грн/1 кг) = 210 х 1 = 210 грн.
Вартість проводу (6 грн/1 кг) = 300 х 6 = 1800 грн.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	8,29
Вартість непридатних траверс, тис.грн	1,7
Вартість непридатного проводу, тис.грн	14,9
Втрати електроенергії через позаоблікове споживання, тис.грн	7,04
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	544,65
Витрати на чистку траси, тис.грн	39,90
Ефективність, тис.грн	591,585
Вартість інвестицій,тис.грн	10794,460
Термін окупності, роки	**18,22**

1.1.3.1.2 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-399 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Тюдів Косівського району

ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-399 с.Тюдів змонтовані та введені в експлуатацію в 1967 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 6,704 км з трьома відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-399 с.Тюдів загальною довжиною – 3,233 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-399 с.Тюдів загальною довжиною – 2,064 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-399 с.Тюдів загальною довжиною – 0,288 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ЗТП-399 с.Тюдів загальною довжиною – 1,119 км.

ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-399 с.Тюдів виконано проводами марки А-25, А-16. Загальна кількість опор – 208 шт., з них дерев'яних – 172 шт. Кількість споживачів –147 шт.

На ЗТП-399 с.Тюдів встановлений силовий трансформатор 250 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-399 с.Тюдів згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 34 %, Л-2 – 41 %, Л-3 – 26 %, Л-4 – 47 %.

На даній ПЛ-0,4 кВ зафіксовано наступні дефекти :

Назва дефекту	Одиниці виміру	Кількість
Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки	шт.	103
Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів)	прогін	93

Пошкодження відтягнення	шт.	8
З'єднання проводу скруткою	прогін	32
Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м)	шт.	2
Обрив заземлюючого спуску	шт.	3
Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) над землею	прогін	4

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-399 с.Тюдів на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 223 В, Фаза В – 224 В, Фаза С – 229 В.

Проєкт передбачає:

- технічне переоснащення ЛЕП-10кВ приєднання «В.Рожен» для підключення проектних ЩТП 10/0,4кВ загальною довжиною 0,074 км;
- встановлення двох проектних ЩТП 10/0,4кВ 100кВА для розвантаження ТП-399;
- технічне переоснащення ПЛ-10/0,4кВ загальною довжиною 0,316 км;
- технічне переоснащення ПЛ-0,4кВ від ТП-399 загальною довжиною 6,158 км;
- заміна автоматичних вимикачів в РП-0,4кВ ТП-399 на проектних ПЛ0,4кВ (проектних Л-1, Л-2, Л-3, Л-4, Л-5);
- влаштуванню вводів до шаф обліку електроенергії споживачів;
- заміна шаф обліку та перепідключення їх до існуючих електромереж споживачів;

При реконструкції ПЛІ-0,4 кВ необхідно:

1. Демонтувати існуючі автоматичні вимикачі в РП-0,4 кВ ТП-399, та встановити нові 3Р 3Ф Ін=80А-3 шт, 3Р 3Ф Ін=63А – 2шт, для магістралей.
2. Демонтувати існ. ПЛ-0,4 кВ, Л-1, Л-2, Л-3, Л-4 від ТП-399.
3. Демонтувати існуючі опори та замінити їх на опори типу СВ95-2, СВ105-5, СК105-10.
4. Змонтувати магістраль ПЛІ-10 кВ від опори 10 кВ приєднання «В.Рожен» до двох проектних ЩТП 100/10/0,4-5 проводом типу СІП-3 1х70;
5. Змонтувати дві проектні ЩТП 100/10/0,4-5;
6. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-1, від РП-0,4 кВ проектної ЩТП 63/10/0,4-5, проводомтипу AsXSn 4х70, AsXSn 4х35, AsXSn 2х25.
7. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-2, від РП-0,4 кВ проектної ЩТП 63/10/0,4-5, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х35, AsXSn 2х25.
8. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-3, від РП-0,4 кВ проектної ЩТП 100/10/0,4-5, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х35, AsXSn 2х25.
9. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-4, від РП-0,4 кВ проектної ЩТП 100/10/0,4-5, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х35, AsXSn 2х25.
10. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-5, від РП-0,4 кВ ТП-399, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х35, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
11. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-6, від РП-0,4 кВ ТП-399, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х35, AsXSn 2х25.
12. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-7, від РП-0,4 кВ ТП-399, проводом типу AsXSn 4х35.

7 Зм. Арк. № докум. Підпис Дата Арк. 3243.8 13

13. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-8, від РП-0,4 кВ ТП-399, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
14. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-9, від РП-0,4 кВ ТП-399, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
15. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-10, від РП-0,4 кВ проектної ЩТП 100/10/0,4-5, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х50, AsXSn 4х35, AsXSn 2х25.
16. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-11, від РП-0,4 кВ проектної ЩТП 100/10/0,4-5, проводом типу AsXSn 4х35, AsXSn 2х25.

17. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-12, від РП-0,4 кВ проектної ЩТП 100/10/0,4-5, проводом типу AsXSn 4х50, AsXSn 4х35, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
18. Змонтувати відгалуження вводів проводом AsXSn 2х16(25) до щита обліку для однофазних споживачів та AsXSn 4х16(35) для трифазних споживачів.
19. Встановити лічильник електроенергії та автоматичний вимикач у ЩО типу КДЕ-У.
20. Улаштувати повторне заземлення нульового PEN-провідника на опорах
21. Улаштувати ОПН на проектних опорах
22. Улаштувати АПЗ на проектних опорах

Після проведення реконструкції фізичні параметри мереж складуть:

ЩТП-1 проектне:

Л-1 – 0,520 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 84м, AsXSn 4х35 мм довжиною 322 м та AsXSn 2х25 мм 114 м);

Л-2 – 0,434 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 216м, AsXSn 4х35 мм довжиною 106 м та AsXSn 2х25 мм 112 м);

Л-3 – 0,435 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 216м, AsXSn 4х35 мм довжиною 96 м та AsXSn 2х25 мм 123 м);

Л-4 – 0,991 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 495м, AsXSn 4х35 мм довжиною 181 м та AsXSn 2х25 мм 315 м);

ТП-399:

Л-5 – 0,946 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 332м, AsXSn 4х35 мм довжиною 368 м та AsXSn 2х25 мм 246 м);

Л-6 – 0,850 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 370м, AsXSn 4х35 мм довжиною 368 м та AsXSn 2х25 мм 112 м);

Л-7 – 0,156 км (AsXSn 4х35 мм довжиною 156 м);

Л-8 – 0,584 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 426м, AsXSn 4х25 мм довжиною 134 м та AsXSn 2х25 мм 24 м);

Л-9 – 0,684 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 426м, AsXSn 4х25 мм довжиною 210 м та AsXSn 2х25 мм 48 м);

ЩТП-2 проектне:

Л-10 – 0,830 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 218м, AsXSn 4х50 мм довжиною 82 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 322 м та AsXSn 2х25 мм 208 м);

Л-11 – 0,198 км (AsXSn 4х35 мм довжиною 162 м та AsXSn 2х25 мм 36 м);

Л-12 – 0,8556 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 224м, AsXSn 4х35 мм довжиною 140 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 104 м та AsXSn 2х25 мм 88 м);

Назва ПЛ-0,4 кВ		Магістральна довжина ПЛ-0,4 кВ	Втрати напруги	Кількість споживачів							
				Всього	Прогнозоване навантаження, кВт	Входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті	Не входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті
ЩТП-1 проектне	Л-1	0,258	1,26	12	13,76	12	13,76	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,216	0,99	10	10,828	10	10,83	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-3	0,216	0,99	7	11,36	7	11,36	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-4	0,368	1,98	11	13,64	11	13,64	100,00%	0	0,00	0,00%
ТП-399	Л-5	0,332	1,74	18	24,876	18	24,88	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-6	0,370	1,99	20	26,6	20	26,60	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-7	0,700	4,13	5	17,276	5	17,28	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-8	0,426	2,35	16	20,628	15	19,34	93,75%	1	1,29	6,25%
	Л-9	0,426	2,35	16	16,46	11	11,32	68,75%	5	5,14	31,25%
ЩТП-2 проектне	Л-10	0,300	1,54	12	18,708	12	18,71	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-11	0,130	0,43	7	13,56	7	13,56	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-12	0,224	1,04	12	13,676	12	13,68	100,00%	0	0,00	0,00%

Значна частина, а саме 95,89% споживачів приєднана на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі від джерела живлення до споживача), яка не перевищує 400м. Споживачі, приєднані до ТП на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі), що перевищує 400м, споживають не значні обсяги електричної енергії.

Враховуючи, що при виконанні додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ-0,4кВ до 400м від РУ-0,4кВ до всіх споживачів, а саме встановлення 2-ох додаткових ТП та ПЛЗ-10кВ до них, так як дана місцевість є густонаселеною, що унеможливлює використання «голих» проводів на ПЛ-10кВ. У зв'язку з цим вартість реконструкції збільшиться та складатиме орієнтовно 11 500 тис.грн без ПДВ, окупність даних робіт зросте до 21,81 років.

Це є економічно недоцільним, так як без виконання додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ 0,4 кВ, згідно доданих розрахунків, економічний ефект від реконструкції становить 526,781 тис.грн. без ПДВ, окупність даних робіт складає 17,37 років.

Оскільки споживання більшості електроенергії здійснюється на ділянках повітряних ліній, довжини яких не перебільшують 400м, а споживання на ділянках з більшими довжинами складає 3,19% від загального електроспоживання, основні втрати в мережі виникають на ділянках ПЛ, що не перевищують 400 м.

У зв'язку з цим подальша розбудова мережі 10 кВ, з влаштуванням додаткових розвантажувальних підстанцій з метою зменшення довжини ЛЕП 0,4 кВ у вищезазначених енерговузлах суттєво не вплине на загальний результат втрат електричної енергії в мережах Товариства.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена в 2018 році відповідно до завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходу - 9164,07 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 6 208,25 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є:

- зниження ТВЕ.;
- зменшення витрат на чистку траси.

Зниження ТВЕ складається з:

- середньої величини позаоблікового споживання електроенергії:

E_1=5,722 (млн.кВт*год.) : 14,979 (тис. км)*2,38 грн./кВт*год.*Lл

де: Lл – довжина лінії, км;

2,38 – середній розрахунковий тариф для населення, грн./кВт*год.;

5,722 – середньорічний обсяг позаоблікового споживання електроенергії, млн.кВт*год.;

14,979 - загальна довжина повітряних ліній, тис. км.

- зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях становить:

$$E_2 = Вл * Lл * 1,045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в трансформаторах та ЛЕП до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як:

$$Вл=P^2* Lл*(\Delta Rл+\Delta Rтр)*8760/1000,$$

де ΔRл та ΔRтр, відповідно, - різниця опору ліній та трансформаторів до і після реконструкції.

По існуючих розцінках в комунальному господарстві вартість чистки 1 км траси повітряної лінії складає 4813,41 грн.: Е4=4,813 тис.грн.*Lл

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра ПЛ-0,4 кВ оприбутковується наступна кількість зворотних матеріалів:

- траверси непридатні – 15 шт. х 14 кг = 210 кг;
- провід непридатний – 300 кг.

Вартість траверс (1 грн/1 кг) = 210 х 1 = 210 грн.
Вартість проводу (6 грн/1 кг) = 300 х 6 = 1800 грн.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	6,70
Вартість непридатних траверс, тис.грн	1,4
Вартість непридатного проводу, тис.грн	12,1
Втрати електроенергії через позаоблікове споживання, тис.грн	5,69
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	488,84
Витрати на чистку траси, тис.грн	32,25
Ефективність, тис.грн	526,781
Вартість інвестицій,тис.грн	9164,070
Термін окупності, роки	**17,37**

1.1.3.1.3 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Ростоки Косівського району

ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 с.Ростоки змонтовані та введені в експлуатацію в 1969 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 5,251 км з трьома відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-250 с.Ростоки загальною довжиною – 2,243 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-250 с.Ростоки загальною довжиною – 2,3387 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-250 с.Ростоки загальною довжиною – 0,210 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-250 с.Ростоки загальною довжиною – 0,143 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-250 с.Ростоки загальною довжиною – 2,801 км.

ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 с.Ростоки виконано проводами марки А-35, А-25, А-16. Загальна кількість опор – 240 шт., з них дерев'яних – 200 шт. Кількість споживачів –148 шт.

На КТП-250 с.Ростоки встановлений силовий трансформатор 160 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 с.Ростоки згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 32 %, Л-2 – 26 %, Л-3 – 28 %, Л-4 – 27 %, Л-5 – 44 %,

На даній ПЛ-0,4 кВ зафіксовано наступні дефекти :

Назва дефекту	Одиниці виміру	Кількість

Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м	шт.	39
Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів)	прогін	22
Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	шт.	6

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від КТП-250 с.Ростоки на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 230 В, Фаза В – 230 В, Фаза С – 235 В.

Проєкт передбачає:

- демонтаж існуючих ліній ПЛ-0,38 кВ;
- будівництво ПЛЗ-10 кВ;
- будівництво ЩТП-10/0,4 кВ – 4 шт.;
- будівництво ліній ПЛІ-0,38 кВ/0,22 кВ.

Після проведення реконструкції фізичні параметри мереж складуть:

ТП-250:

Л-1 – 0,385 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 357 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 28 м);

Л-2 – 0,576 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 391м, AsXSn 4х25 мм довжиною 50м, AsXSn 2х25 мм 135 м);

Л-3 – 0,806 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 487м, AsXSn 4х25 мм довжиною 34 м, AsXSn 2х25 мм 285 м);

Л-4 – 0,156 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 156 м;)

ТП-250а:

Л-1 – 0,487 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 447 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 14 м, AsXSn 2х25 мм 26 м);

Л-2 – 0,542 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 373 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 141 м, AsXSn 2х25 мм 28 м);

ТП-250б:

Л-1 – 0,684 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 362 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 181 м, AsXSn 2х25 мм довжиною 141 м)

Л-2 –0,283 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 234 м, AsXSn 2х25 мм довжиною 49 м)

Л-3 – 1,135 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 913 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 105 м, AsXSn 2х25 мм довжиною 117 м)

ТП-250в:

Л-1 – 0,195 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 171 м, AsXSn 2х25 мм довжиною 24 м);

Л-2 – 0,596 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 405 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 166 м, AsXSn 2х25 мм довжиною 25 м);

ТП-250г:

Л-1 – 1,143 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 484 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 540 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 15 м, AsXSn 2х25 мм довжиною 104 м)

Л-2 –0,993 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 500 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 378 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 27 м, AsXSn 2х25 мм довжиною 88 м)

Назва ПЛ-0,4 кВ		Магістральна довжина ПЛ-0,4 кВ	Втрати напруги	Кількість споживачів							
				Всього	Прогнозоване навантаження, кВт	Входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті	Не входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті
ТП-250	Л-1	0,341	1,15	12	27,44	12	27,44	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,400	2,77	11	15,96	11	15,96	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-3	0,499	4,03	20	24,2	16	19,36	80,00%	4	4,84	20,00%
	Л-4	0,166	3,68	1	10,5	1	10,50	100,00%	0	0,00	0,00%
ТП-250а	Л-1	0,415	2,66	6	12,4	5	10,33	83,33%	1	2,07	16,67%
	Л-2	0,384	2,21	9	19,98	9	19,98	100,00%	0	0,00	0,00%
ТП-250б	Л-1	0,478	2,35	14	30,28	12	25,95	85,71%	2	4,33	14,29%
	Л-2	0,244	1,05	4	11,26	4	11,26	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-3	1,065	4,2	13	45,02	7	24,24	53,85%	6	20,78	46,15%
ТП-250в	Л-1	0,173	0,92	6	13,08	6	13,08	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,580	1,37	5	25,23	4	20,18	80,00%	1	5,05	20,00%
ТП-250г	Л-1	1,007	4,05	27	69,18	21	53,81	77,78%	6	15,37	22,22%
	Л-2	0,924	2,85	13	39,3	9	27,21	69,23%	4	12,09	30,77%

Значна частина, а саме 82,98% споживачів приєднана на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі від джерела живлення до споживача), яка не перевищує 400м. Споживачі, приєднані до ТП на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі), що перевищує 400м, споживають не значні обсяги електричної енергії.

Враховуючи, що при виконанні додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ-0,4кВ до 400м від РУ-0,4кВ до всіх споживачів, а саме встановлення 6-ти додаткових ТП та ПЛЗ-10кВ до них, так як дана місцевість є густонаселеною, що унеможливлює використання «голих» проводів на ПЛ-10кВ. У зв'язку з цим вартість реконструкції збільшиться та складатиме орієнтовно 14 000 тис.грн без ПДВ, окупність даних робіт зросте до 29,43 років.

Це є економічно недоцільним, так як без виконання додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ 0,4 кВ, згідно доданих розрахунків, економічний ефект від реконструкції становить 475,375 тис.грн. без ПДВ, окупність даних робіт складає 19,30 років.

Оскільки споживання більшості електроенергії здійснюється на ділянках повітряних ліній, довжини яких не перебільшують 400м, а споживання на ділянках з більшими довжинами складає 18,77% від загального електроспоживання, основні втрати в мережі виникають на ділянках ПЛ, що не перевищують 400 м.

У зв'язку з цим подальша розбудова мережі 10 кВ, з влаштуванням додаткових розвантажувальних підстанцій з метою зменшення довжини ЛЕП 0,4 кВ у вищезазначених енерговузлах суттєво не вплине на загальний результат втрат електричної енергії в мережах Товариства.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена в 2018 році відповідно до завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходу - 9183,74 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 6 225,12 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є:

- зниження ТВЕ.;
- зменшення витрат на чистку траси.

Зниження ТВЕ складається з:

- середньої величини позаоблікового споживання електроенергії:

E_1=5,722 (млн.кВт*год.) : 14,979 (тис. км)*2,38 грн./кВт*год.*Lл

де: Lл – довжина лінії, км;

2,38 – середній розрахунковий тариф для населення, грн./кВт*год.;

5,722 – середньорічний обсяг позаоблікового споживання електроенергії, млн.кВт*год.;

14,979 - загальна довжина повітряних ліній, тис. км.

- зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях становить:

$$E_2=Вл*Lл*1,045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в трансформаторах та ЛЕП до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як:

$$Вл=P^2* Lл*(\Delta Rл+\Delta Rтр)*8760/1000,$$

де ΔRл та ΔRтр, відповідно, - різниця опору ліній та трансформаторів до і після реконструкції.

По існуючих розцінках в комунальному господарстві вартість чистки 1 км траси повітряної лінії складає 4813,41 грн.: E4=4,813 тис.грн.*Lл

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра ПЛ-0,4 кВ оприбутковується наступна кількість зворотних матеріалів:

- траверси непридатні – 15 шт. х 14 кг = 210 кг;
- провід непридатний – 300 кг.

Вартість траверс (1 грн/1 кг) = 210 х 1 = 210 грн.
Вартість проводу (6 грн/1 кг) = 300 х 6 = 1800 грн.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	5,25
Вартість непридатних траверс, тис.грн	1,1
Вартість непридатного проводу, тис.грн	9,5
Втрати електроенергії через позаоблікове споживання, тис.грн	4,46
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	445,65
Витрати на чистку траси, тис.грн	25,27
Ефективність, тис.грн	475,375
Вартість інвестицій,тис.грн	9183,740
Термін окупності, роки	**19,30**

1.1.3.1.4 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с. Замагора Верховинського району

ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 с. Замагора змонтовані та введені в експлуатацію в 1973 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 9,07 км з трьома відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-4 с. Замагора загальною довжиною – 3,880 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-4 с. Замагора загальною довжиною – 2,605 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-4 с. Замагора загальною довжиною – 2,585 км.

ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 с. Замагора виконано проводами марки А-16, А-25. Загальна кількість опор – 255 шт., з них дерев'яних –220 шт. Кількість споживачів –93 шт.

На КТП-4 с. Замагора встановлений силовий трансформатор 160 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 с. Замагора згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 26 %, Л-2 – 41 % , Л-4 – 27 %

На даній ПЛ-0,4 кВ зафіксовано наступні дефекти :

Назва дефекту	Одиниці виміру	Кількість
Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки	шт.	67
Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів)	прогін	131
З'єднання проводу скруткою	прогін	26
Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення)	прогін	14
Подовжній вигин з\б стійки	шт.	6
Розтріскування бетону приставки	шт.	5

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 с. Замагора на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 252 В, Фаза В – 240 В, Фаза С – 238 В.

Проєкт передбачає:

- технічне переоснащення електромереж від КТП-4: ПЛ-0,4кВ – 8,344км, ПЛ-10/0,4кВ – 0,534км, ПЛЗ-10кВ – 0,386км;
- заміна автоматичних вимикачів в РП-0,4кВ КТП-4 на проектних ПЛ0,4кВ (проектних Л-1, Л-2, Л-3 та Л-4);
- встановлення розвантажувальної ЩТП 10/0,4кВ 63кВА;
- влаштуванню вводів до шаф обліку електроенергії споживачів;
- заміна шаф обліку та перепідключення їх до існуючих електромереж споживачів;

При реконструкції ПЛІ-0,4 кВ необхідно:

1. Демонтувати існуючі автоматичні вимикачі в РП-0,4 кВ КТП-4 та встановити нові 3Р Ін=160А для проектних магістралей Л-1,Л-2 та Л-3, для Л-4, Л-5 3Р Ін=125А
2. Демонтувати існ. ПЛ-0,4 кВ, Л-1 ,Л-2 та Л-3 від КТП-4
3. Демонтувати існуючі опори та замінити їх на опори типу СВ95-2, СВ105-5, СК105-10;
4. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-1, від РП-0,4 кВ КТП-4, проводом типу AsXSn 4х95, AsXSn 4х70, AsXSn 4х50, AsXSn 4х35, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25, СІП-3 1х50
5. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-2, від РП-0,4 кВ КТП-4, проводом типу AsXSn 4х50.
6. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-3, від РП-0,4 кВ КТП-4, проводом типу AsXSn 4х35, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
7. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-4, від РП-0,4 кВ КТП-4, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х50, AsXSn 4х35 AsXSn 4х25, AsXSn 2х25, AsXSn 2х35.
8. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-5, від РП-0,4 кВ КТП-4, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х35, AsXSn 2х25, AsXSn 2х35.
9. Встановити розвантажувальну ЩТП-10/0,4кВ 63кВА, для її підключення збудувати ПЛЗ-10кВ від оп. №85 ПЛ-10кВ пр. «Яблуниця»

10. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-1, від РП-0,4 кВ ЩТП - Розвантажувальна-1, проводом типу AsXSn 4х50, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
11. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-2, від РП-0,4 кВ ЩТП - Розвантажувальна-1, проводом типу AsXSn 4х50, AsXSn 4х35 AsXSn 4х25, AsXSn 2х25, AsXSn 2х35. 7 Стадія Арк. Акрушів Змн. Лист № докум. Підпис Дата 14-07.10.01-ПЗ Гол. спец Пров. Мандзюк О.М. Розробив Стецюк І.В. Н. контр. Пояснююча записка ДП«Прикарпаттяенергосервіс» ВАТ «Прикарпаттяобленерго» Реконструкція повітряної лінії електропостачання 6 кВ «ПГВ-32-НіОПСВ» в двоколову РП ГІП Хомут С.Я. Зм. Арк. № докум. Підпис Дата Арк. 3242.10-ПЗ 13
12. Змонтувати відгалуження вводів проводом AsXSn 2х16 (2х25) до щита обліку для однофазних споживачів та AsXSn 4х16 (4х25) для трифазних споживачів.
13. Встановити лічильник електроенергії та автоматичний вимикач у ЩО типу КДЕ-У.
14. Улаштувати повторне заземлення нульового PEN-провідника на опорах
15. Улаштувати ОПН на проектних опорах
16. Улаштувати АПЗ на проектних опорах

Після проведення реконструкції фізичні параметри мереж складуть:

ТП-4:
Л-1 – 2,501 км (AsXSn 4х95 мм довжиною 261м, 4хСІП-31х50 мм довжиною 129м, AsXSn 4х70 мм довжиною 113м, AsXSn 4х50 мм довжиною 664м, AsXSn 4х35 мм довжиною 486 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 300 м, AsXSn 2х35мм 337 м та AsXSn 2х25мм 211 м);
Л-2 – 0,387 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 387 м,);
Л-3 – 2,062 км (AsXSn 4х35 мм довжиною 276 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 44 м та AsXSn 2х25мм 72м);
Л-4 – 0,752 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 1282м, AsXSn 4х35 мм довжиною 452 м, AsXSn 2х35 мм довжиною 128 м та AsXSn 2х25мм 200м);
Л-5 – 2,145 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 691м, AsXSn 4х50 мм довжиною 532 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 211 м, AsXSn 2х35 мм довжиною 347 м та AsXSn 2х25мм 364м);
ТП-4а:
Л-1 – 1,033 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 462 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 127 м, AsXSn 2х35 мм довжиною 193 м та AsXSn 2х25мм 251 м);
Л-2 – 1,271 км (AsXSn 4х50мм довжиною 242 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 474 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 66 м, AsXSn 2х35мм 374 м та AsXSn 2х25мм 115 м);

Назва ПЛ-0,4 кВ		Магістральна довжина ПЛ-0,4 кВ	Втрати напруги	Кількість споживачів							
				Всього	Прогнозоване навантаження, кВт	Входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті	Не входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті
ТП-4	Л-1	0,925	2,80	39	31,38	30	24,14	76,92%	9	7,24	23,08%
	Л-2	0,387	0,87	1	18,112	1	18,11	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-3	0,276	0,47	8	10,88	8	10,88	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-4	1,282	4,08	24	17,928	18	13,45	75,00%	6	4,48	25,00%
	Л-5	0,691	1,96	32	22,452	25	17,54	78,13%	7	4,91	21,88%
ТП-4а	Л-1	0,462	1,14	10	12,268	8	9,81	80,00%	2	2,45	20,00%
	Л-2	0,518	1,34	12	14,636	10	12,20	83,33%	2	2,44	16,67%

Значна частина, а саме 79,37% споживачів приєднана на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі від джерела живлення до споживача), яка не перевищує 400м. Споживачі, приєднані до ТП на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі), що перевищує 400м, споживають не значні обсяги електричної енергії.

Враховуючи, що при виконанні додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ-0,4кВ до 400м від РУ-0,4кВ до всіх споживачів, а саме встановлення 5-ти

додаткових ТП та ПЛЗ-10кВ до них, так як дана місцевість є густонаселеною, що унеможливлює використання «голих» проводів на ПЛ-10кВ. У зв'язку з цим вартість реконструкції збільшиться та складатиме орієнтовно 13 000 тис.грн без ПДВ, окупність даних робіт зросте до 17,56 років.

Це є економічно недоцільним, так як без виконання додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ 0,4 кВ, згідно доданих розрахунків, економічний ефект від реконструкції становить 739,280 тис.грн. без ПДВ, окупність даних робіт складає 12,06 років.

Оскільки споживання більшості електроенергії здійснюється на ділянках повітряних ліній, довжини яких не перебільшують 400м, а споживання на ділянках з більшими довжинами складає 16,86% від загального електроспоживання, основні втрати в мережі виникають на ділянках ПЛ, що не перевищують 400 м.

У зв'язку з цим подальша розбудова мережі 10 кВ, з влаштуванням додаткових розвантажувальних підстанцій з метою зменшення довжини ЛЕП 0,4 кВ у вищезазначених енерговузлах суттєво не вплине на загальний результат втрат електричної енергії в мережах Товариства.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена в 2018 році відповідно до завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходу - 9834,78 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 5 992,69 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є:

- зниження ТВЕ.;
- зменшення витрат на чистку траси.

Зниження ТВЕ складається з:

- середньої величини позаоблікового споживання електроенергії:

E_1=5,722 (млн.кВт*год.) : 14,979 (тис. км)*2,38 грн./кВт*год.*Lл

де: Lл – довжина лінії, км;

2,38 – середній розрахунковий тариф для населення, грн./кВт*год.;

5,722 – середньорічний обсяг позаоблікового споживання електроенергії, млн.кВт*год.;

14,979 - загальна довжина повітряних ліній, тис. км.

- зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях становить:

$$E_2 = Вл * Lл * 1{,}045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в трансформаторах та ЛЕП до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як:

$$Вл = P^2 * Lл * (\Delta Rл + \Delta Rтр) * 8760/1000,$$

де ΔRл та ΔRтр, відповідно, - різниця опору ліній та трансформаторів до і після реконструкції.

По існуючих розцінках в комунальному господарстві вартість чистки 1 км траси повітряної лінії складає 4813,41 грн.: E4=4,813 тис.грн.*Lл

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра ПЛ-0,4 кВ оприбутковується наступна кількість зворотних матеріалів:

- траверси непридатні – 15 шт. х 14 кг = 210 кг;
- провід непридатний – 300 кг.

Вартість траверс (1 грн/1 кг) = 210 х 1 = 210 грн.
Вартість проводу (6 грн/1 кг) = 300 х 6 = 1800 грн.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	9,07
Вартість непридатних траверс, тис.грн	1,9
Вартість непридатного проводу, тис.грн	16,3
Втрати електроенергії через позаоблікове споживання, тис.грн	7,70
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	687,92
Витрати на чистку траси, тис.грн	43,65
Ефективність, тис.грн	739,280
Вартість інвестицій,тис.грн	8934,780
Термін окупності, роки	**12,06**

1.1.3.1.5 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-71 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Грабовець Верховинського району

ПЛ-0,4 кВ від КТП-71 п. Грабовець змонтовані та введені в експлуатацію в 1977 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано на дерев'яних опорах загальною довжиною 5,378 км з чотирма відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-71 п. Грабовець загальною довжиною – 1,141 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-71 пр. Грабовець загальною довжиною – 1,350 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-71 пр. Грабовець загальною довжиною – 2,543 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-71 пр. Грабовець загальною довжиною – 0,344 км.

ПЛ-0,4 кВ від КТП-71 пр. Грабовець виконано проводами марки А-16, А-25. Загальна кількість опор – 160 шт., з них дерев'яних – 93 шт. Кількість споживачів –120 шт.

На КТП-153 пр. Грабовець встановлений силовий трансформатор 160 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від КТП-71 пр. Грабовець згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 43 %, Л-2 – 49 % , Л-3 – 32 %, Л-4 – 26 %

На даній ПЛ-0,4 кВ зафіксовано наступні дефекти :

Назва дефекту	Одиниці виміру	Кількість
Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки	шт.	35
Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів)	прогін	40
З'єднання проводу скруткою	прогін	27
Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення)	прогін	2

Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	прогін	4

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від КТП-71 пр. Грабовець на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 230 В, Фаза В – 240 В, Фаза С – 240 В.

Проєкт передбачає:

- технічне переоснащення електромереж від КТП-71: ПЛ-0,4кВ – 4,944км;
- заміна автоматичних вимикачів в РП-0,4кВ КТП-71 на проектних ПЛ0,4кВ (проектних Л-1, Л-2, Л-3 та Л-4);
- влаштуванню вводів до шаф обліку електроенергії споживачів;
- заміна шаф обліку та перепідключення їх до існуючих електромереж споживачів.

Після проведення реконструкції фізичні параметри мереж складуть:

ТП-71:

Л-1 – 1,057 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 302 м, AsXSn 4х50 мм довжиною 334 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 125 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 129 м та AsXSn 2х25 мм 167 м);

Л-2 – 1,083 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 239 м, AsXSn 4х50 мм довжиною 109 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 656 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 29 м та AsXSn 2х25 мм 50 м);

Л-3 – 1,905 км (AsXSn 4х95 мм довжиною 593 м, AsXSn 4х50 мм довжиною 192 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 616 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 153 м, 4хСІП-31х50 мм довжиною 57 м, AsXSn 2х35 мм довжиною 74 м та AsXSn 2х25 мм 220 м);

Л-4 – 1,390 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 643 м, AsXSn 4х50 мм довжиною 84 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 491 м, 4хСІП-31х50 мм довжиною 57 м, AsXSn 2х35 мм довжиною 97 м та AsXSn 2х25 мм 72 м);

Назва ПЛ-0,4 кВ		Магістральна довжина ПЛ-0,4 кВ	Втрати напруги	Кількість споживачів							
				Всього	Прогнозоване навантаження, кВт	Входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті	Не входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті
ТП-71	Л-1	0,302	1,69	28	27,74	28	27,74	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,239	1,20	17	18,708	17	18,71	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-3	0,593	3,95	46	31,792	41	28,34	89,13%	5	3,46	10,87%
	Л-4	0,643	4,34	9	15,496	3	5,17	33,33%	6	10,33	66,67%

Значна частина, а саме 89,00% споживачів приєднана на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі від джерела живлення до споживача), яка не перевищує 400м. Споживачі, приєднані до ТП на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі), що перевищує 400м, споживають не значні обсяги електричної енергії.

Враховуючи, що при виконанні додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ-0,4кВ до 400м від РУ-0,4кВ до всіх споживачів, а саме встановлення 2-ох додаткових ТП та ПЛЗ-10кВ до них, так як дана місцевість є густонаселеною, що унеможливлює використання «голих» проводів на ПЛ-10кВ. У зв'язку з цим вартість реконструкції збільшиться та складатиме орієнтовно 6 500 тис.грн без ПДВ, окупність даних робіт зросте до 15,47 років.

Це є економічно недоцільним, так як без виконання додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ 0,4 кВ, згідно доданих розрахунків, економічний ефект від реконструкції становить 419,568 тис.грн. без ПДВ, окупність даних робіт складає 12,43 років.

Оскільки споживання більшості електроенергії здійснюється на ділянках повітряних ліній, довжини яких не перебільшують 400м, а споживання на ділянках з більшими довжинами складає 14,71% від загального електроспоживання, основні втрати в мережі виникають на ділянках ПЛ, що не перевищують 400 м.

У зв'язку з цим подальша розбудова мережі 10 кВ, з влаштуванням додаткових розвантажувальних підстанцій з метою зменшення довжини ЛЕП 0,4 кВ у вищезазначених енерговузлах суттєво не вплине на загальний результат втрат електричної енергії в мережах Товариства.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена в 2018 році відповідно до завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходу - 5227,17 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 3 523,31 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є:

- зниження ТВЕ.;
- зменшення витрат на чистку траси.

Зниження ТВЕ складається з:

- середньої величини позаоблікового споживання електроенергії:

E_1=5,722 (млн.кВт*год.) : 14,979 (тис. км)*2,38 грн./кВт*год.*Lл

де: Lл – довжина лінії, км;

2,38 – середній розрахунковий тариф для населення, грн./кВт*год.;

5,722 – середньорічний обсяг позаоблікового споживання електроенергії, млн.кВт*год.;

14,979 - загальна довжина повітряних ліній, тис. км.

- зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях становить:

$$E_2 = Вл * Lл * 1{,}045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в трансформаторах та ЛЕП до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як:

$$Вл = P^2 * Lл * (\Delta Rл + \Delta Rтр) * 8760/1000,$$

де ΔRл та ΔRтр, відповідно, - різниця опору ліній та трансформаторів до і після реконструкції.

По існуючих розцінках в комунальному господарстві вартість чистки 1 км траси повітряної лінії складає 4813,41 грн.: E4=4,813 тис.грн.*Lл

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра ПЛ-0,4 кВ оприбутковується наступна кількість зворотних матеріалів:

- траверси непридатні – 15 шт. х 14 кг = 210 кг;
- провід непридатний – 300 кг.

Вартість траверс (1 грн/1 кг) = 210 х 1 = 210 грн.

Вартість проводу (6 грн/1 кг) = 300 х 6 = 1800 грн.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	5,38
Вартість непридатних траверс, тис.грн	1,1
Вартість непридатного проводу, тис.грн	9,7
Втрати електроенергії через позаоблікове споживання, тис.грн	4,57
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	389,11
Витрати на чистку траси, тис.грн	25,89
Ефективність, тис.грн	419,568
Вартість інвестицій,тис.грн	5227,170
Термін окупності, роки	**12,43**

1.1.3.1.6 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука (Долинський РЕМ)

ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука змонтовані та введені в експлуатацію в 1977 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано на дерев'яних опорах загальною довжиною 8.127 км з наступними відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-154 с.Княжолука загальною довжиною – 0,475 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-154 с.Княжолука загальною довжиною – 1,015 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-154 с.Княжолука загальною довжиною – 1,495 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-6 від КТП-154 с.Княжолука загальною довжиною – 0,723 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-11 від КТП-154 с.Княжолука загальною довжиною – 1,962 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-13 від КТП-154 с.Княжолука загальною довжиною – 0,175 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-14 від КТП-154 с.Княжолука загальною довжиною – 2,282 км.

ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука виконано проводами марки А-35, А-25. Загальна кількість опор – 286 шт., з них дерев'яних – 264 шт. Кількість споживачів –270 шт.

На КТП-154 с.Княжолука встановлений силовий трансформатор 250 кВА.

Останній огляд ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука проведено 27.07.2020 р.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 26 %, Л-2 – 28 %, Л-3 – 48 %, Л-6– 28 %, Л-11 – 40 %,

Л-13 – 27 %, Л-14 – 26 %,

На даній ПЛ-0,4 кВ зафіксовано наступні дефекти :

Назва дефекту	Одиниці виміру	Кількість
Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки	шт.	132
Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів)	прогін	86
Подовжений вигин з/б стійки опори	шт.	5
З'єднання проводу скруткою	прогін	8
Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах	шт.	288
Нахил дерев"яної опори	шт.	16
Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) над землею	прогін	6
Обрив заземляючого спуску на одностояковій опорі	шт.	1

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від КТП-154 с.Княжолука на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 245 В, Фаза В – 240 В, Фаза С – 240 В.

Проєкт передбачає:

- демонтаж існуючих ліній ПЛ-0,38 кВ;
- демонтаж існуючих ліній вуличного освітлення;
- будівництво ліній ПЛІ-0,38 кВ;
- будівництво ліній ПЛЗ-10 кВ;
- відновлення ліній вуличного освітлення;
- будівництво розвантажувальної ЩТП-10/0,4 кВ.

Після проведення реконструкції фізичні параметри мереж складуть:

ТП-154 :

Л-1 – 0,641 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 463 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 163 м , sXSn 2х25 мм 15 м);

Л-2 – 0,529 км (AsXSn 4х95 мм довжиною 476 м, AsXSn 2х25 мм 53 м);

ТП-154 А:

Л-1 – 0,275 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 262 м, sXSn 2х25 мм 13 м);

Л-2 – 0,586 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 414 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 33 м , sXSn 2х25 мм 121 м);

Л-3 – 0,619 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 346 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 145 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 33 м та AsXSn 2х25 мм 95 м);

ТП-154 Б:

Л-1 – 0,565 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 371 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 83 м та AsXSn 2х25 мм 111 м);

Л-2 – 0,472 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 357 м та AsXSn 2х25 мм 64 м);

ТП-154 В:

Л-1 – 0,280 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 216 м та AsXSn 2х25 мм 64 м));

Л-2 – 0,237 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 237 м);

ТП-154 Г:

Л-1 – 0,144 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 112 м та AsXSn 2х25 мм 32 м);

Л-2 – 0,483 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 265 м та AsXSn 2х25 мм 218 м);

Л-3 – 0,879 км (AsXSn 4х95 мм довжиною 290 м, AsXSn 4х50 мм довжиною 198 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 71 м та AsXSn 2х25 мм 320 м);

Назва ПЛ-0,4 кВ		Магістральна довжина ПЛ-0,4 кВ	Втрати напруги	Кількість споживачів							
				Всього	Прогнозоване навантаження, кВт	Входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті	Не входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті
ТП-154	Л-1	0,463	4,05	22	21,6	18	17,67	81,82%	4	3,93	18,18%
	Л-2	0,476	4,17	29	7,2	22	5,46	75,86%	7	1,74	24,14%
ТП-154 А.	Л-1	0,262	2,14	6	7,752	6	7,75	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,414	3,58	21	14,2	19	12,85	90,48%	2	1,35	9,52%
	Л-3	0,346	2,94	19	14,2	19	14,20	100,00%	0	0,00	0,00%
ТП-154 Б.	Л-1	0,371	3,17	22	13,8	22	13,80	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,357	3,04	20	10,2	20	10,20	100,00%	0	0,00	0,00%
ТП-154 В.	Л-1	0,216	1,70	16	10,8	16	10,80	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,237	1,90	17	10,2	17	10,20	100,00%	0	0,00	0,00%
ТП-154 Г.	Л-1	0,112	0,71	6	10,8	6	10,80	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,265	2,17	18	3,6	18	3,60	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-3	0,290	2,40	34	20,4	34	20,40	100,00%	0	0,00	0,00%

Значна частина, а саме 94,35% споживачів приєднана на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі від джерела живлення до споживача), яка не перевищує 400м.

Споживачі, приєднані до ТП на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі), що перевищує 400м, споживають не значні обсяги електричної енергії.

Враховуючи, що при виконанні додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ-0,4кВ до 400м від РУ-0,4кВ до всіх споживачів, а саме встановлення 3-ох додаткових ТП та ПЛЗ-10кВ до них, так як дана місцевість є густонаселеною, що унеможливлює використання «голих» проводів на ПЛ-10кВ. У зв'язку з цим вартість реконструкції збільшиться та складатиме орієнтовно 10 500 тис.грн без ПДВ, окупність даних робіт зросте до 17,98 років.

Це є економічно недоцільним, так як без виконання додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ 0,4 кВ, згідно доданих розрахунків, економічний ефект від реконструкції становить 583,056 тис.грн. без ПДВ, окупність даних робіт складає 14,55 років.

Оскільки споживання більшості електроенергії здійснюється на ділянках повітряних ліній, довжини яких не перебільшують 400м, а споживання на ділянках з більшими довжинами складає 4,85% від загального електроспоживання, основні втрати в мережі виникають на ділянках ПЛ, що не перевищують 400 м.

У зв'язку з цим подальша розбудова мережі 10 кВ, з влаштуванням додаткових розвантажувальних підстанцій з метою зменшення довжини ЛЕП 0,4 кВ у вищезазначених енерговузлах суттєво не вплине на загальний результат втрат електричної енергії в мережах Товариства.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена в 2018 році відповідно до завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходу - 8496,97 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 5 759,41 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є:

- зниження ТВЕ.;
- зменшення витрат на чистку траси.

Зниження ТВЕ складається з:

- середньої величини позаоблікового споживання електроенергії:

E_1=5,722 (млн.кВт*год.) : 14,979 (тис. км)*2,38 грн./кВт*год.*Lл

де: Lл – довжина лінії, км;

2,38 – середній розрахунковий тариф для населення, грн./кВт*год.;

5,722 – середньорічний обсяг позаоблікового споживання електроенергії, млн.кВт*год.;

14,979 - загальна довжина повітряних ліній, тис. км.

- зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях становить:

$$E_2 = Вл * Lл * 1{,}045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в трансформаторах та ЛЕП до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як:

$$Вл = P^2 * Lл * (\Delta Rл + \Delta Rтр) * 8760/1000,$$

де ΔRл та ΔRтр, відповідно, - різниця опору ліній та трансформаторів до і після реконструкції.

По існуючих розцінках в комунальному господарстві вартість чистки 1 км траси повітряної лінії складає 4813,41 грн.: Е4=4,813 тис.грн.*Lл

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра ПЛ-0,4 кВ оприбутковується наступна кількість зворотних матеріалів:

- траверси непридатні – 15 шт. х 14 кг = 210 кг;
- провід непридатний – 300 кг.

Вартість траверс (1 грн/1 кг) = 210 х 1 = 210 грн.
Вартість проводу (6 грн/1 кг) = 300 х 6 = 1800 грн.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	8,13
Вартість непридатних траверс, тис.грн	1,7
Вартість непридатного проводу, тис.грн	14,6
Втрати електроенергії через позаоблікове споживання, тис.грн	6,90
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	537,02
Витрати на чистку траси, тис.грн	39,13
Ефективність, тис.грн	583,056
Вартість інвестицій,тис.грн	8496,970
Термін окупності, роки	**14,55**

1.1.3.1.7 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Печеніжин Коломийського району

ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 с.Печеніжин змонтовані та введені в експлуатацію в 1970 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 4,413 км з наступними відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-330 с.Печеніжин загальною довжиною – 1,248 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-330 с.Печеніжин загальною довжиною – 2,738 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-330 с.Печеніжин загальною довжиною – 4,273 км.

ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 с.Печеніжин виконано переважно проводами марки А-16, А-25. Загальна кількість опор – 127 шт., з них дерев'яних – 63 шт. Кількість споживачів –125 шт.

На КТП-330 с.Печеніжин встановлений силовий трансформатор 400 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 с.Печеніжин згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 26 %, Л-2 – 52,139 %, Л-3 – 27%

На даній ПЛ-0,4 кВ зафіксовано наступні дефекти :

Назва дефекту	Одиниці виміру	Кількість
Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) над землею (зменшення відстані по вертикалі від проводу до землі нижче допустимого значення)	Провід/прогін	12
З'єднання проводу скруткою	прогін	11

Прогин стійки (вигин з/б стійки, який викликав відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	шт.	9
Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м	опора	6
Відсутність нумерації (відсутність умовних позначок, нумерації опор, попереджувальних плакатів на опорах	опора	74
Дефект відгалуження	опора	4

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від КТП-330 с.Печеніжин на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 234 В, Фаза В – 239 В, Фаза С – 241 В.

Проєкт передбачає:

- заміна шафи та силового трансформатора на КТП-330;
- будівництво ліній ПЛЗ-10 кВ;
- демонтаж існуючих ліній ПЛ-0,4 кВ; - будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ;
- будівництво трьох розвантажувальних ТП-10/0,4 кВ (ЩТП-330А, ЩТП330Б, ЩТП-330В).

Після проведення реконструкції фізичні параметри мереж складуть:

ТП-330:

Л-1 – 0,400 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 345м, AsXSn 4х16 мм довжиною 38 м та AsXSn 2х16 мм 17 м);

Л-2 – 0,318 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 289 м, AsXSn 4х16 мм довжиною 9 м та AsXSn 2х16 мм 20 м);

Л-3 – 0,335 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 335 м;

ТП-330а:

Л-1 – 0,348 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 283 м, AsXSn 4х16 мм довжиною 8 м та AsXSn 2х16 мм 69 м);

Л-2 – 0,296 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 258 м, AsXSn 4х16 мм довжиною 26 м та AsXSn 2х16 мм 12 м);

ТП-330б:

Л-1 – 0,228 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 152 м, AsXSn 4х16 мм довжиною 76 м

ТП-330в:

Л-1 – 0,769 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 514м, AsXSn 4х16 мм довжиною 12 м та AsXSn 2х16 мм 157 м);

Л-2 – 0,617 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 477м, AsXSn 4х16 мм довжиною 78 м та AsXSn 2х16 мм 80 м);

Л-3 – 0,749 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 592м, AsXSn 4х50 мм довжиною 76 м та AsXSn 2х16 мм 81 м);

Назва ПЛ-0,4 кВ		Магістральна довжина ПЛ-0,4 кВ	Втрати напруги	Кількість споживачів							
				Всього	Прогнозоване навантаження, кВт	Входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті	Не входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті
ТП-330	Л-1	0,345	3,75	17	28,23	17	28,23	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,289	2,41	10	29,26	10	29,26	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,335	1,89	3	44,26	3	44,26	100,00%	0	0,00	0,00%
ТП-330а	Л-1	0,283	2,86	14	28,03	14	28,03	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,258	1,49	12	23,21	12	23,21	100,00%	0	0,00	0,00%
ТП-330б	Л-1	0,152	1,09	6	21,41	6	21,41	100,00%	0	0,00	0,00%
ТП-330в	Л-1	0,514	2,23	13	42,1	10	32,38	76,92%	3	9,72	23,08%
	Л-2	0,477	3,2	16	50,04	13	40,66	81,25%	3	9,38	18,75%
	Л-3	0,592	4,48	25	58,61	21	49,23	84,00%	4	9,38	16,00%

Значна частина, а саме 91,38% споживачів приєднана на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі від джерела живлення до споживача), яка не перевищує 400м. Споживачі, приєднані до ТП на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі), що перевищує 400м, споживають не значні обсяги електричної енергії.

Враховуючи, що при виконанні додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ-0,4кВ до 400м від РУ-0,4кВ до всіх споживачів, а саме встановлення 3-ох додаткових ТП та ПЛЗ-10кВ до них, так як дана місцевість є густонаселеною, що унеможливлює використання «голих» проводів на ПЛ-10кВ. У зв'язку з цим вартість реконструкції збільшиться та складатиме орієнтовно 8 000 тис.грн без ПДВ, окупність даних робіт зросте до 20,48 років.

Це є економічно недоцільним, так як без виконання додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ 0,4 кВ, згідно доданих розрахунків, економічний ефект від реконструкції становить 390,190 тис.грн. без ПДВ, окупність даних робіт складає 15,85 років.

Оскільки споживання більшості електроенергії здійснюється на ділянках повітряних ліній, довжини яких не перебільшують 400м, а споживання на ділянках з більшими довжинами складає 8,76% від загального електроспоживання, основні втрати в мережі виникають на ділянках ПЛ, що не перевищують 400 м.

У зв'язку з цим подальша розбудова мережі 10 кВ, з влаштуванням додаткових розвантажувальних підстанцій з метою зменшення довжини ЛЕП 0,4 кВ у вищезазначених енерговузлах суттєво не вплине на загальний результат втрат електричної енергії в мережах Товариства.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена в 2018 році відповідно до завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходу - 6191,95 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 4 103,21 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є:

- зниження ТВЕ.;
- зменшення витрат на чистку траси.

Зниження ТВЕ складається з:

- середньої величини позаоблікового споживання електроенергії:

E_1=5,722 (млн.кВт*год.) : 14,979 (тис. км)*2,38 грн./кВт*год.*Lл

де: Lл – довжина лінії, км;

2,38 – середній розрахунковий тариф для населення, грн./кВт*год.;

5,722 – середньорічний обсяг позаоблікового споживання електроенергії, млн.кВт*год.;

14,979 - загальна довжина повітряних ліній, тис. км.

- зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях становить:

$$E_2 = Вл * Lл * 1,045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в трансформаторах та ЛЕП до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як:

$$Вл=P^2* Lл*(\Delta Rл+\Delta Rтр)*8760/1000,$$

де ΔRл та ΔRтр, відповідно, - різниця опору ліній та трансформаторів до і після реконструкції.

По існуючих розцінках в комунальному господарстві вартість чистки 1 км траси повітряної лінії складає 4813,41 грн.: Е4=4,813 тис.грн.*Лл

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра ПЛ-0,4 кВ оприбутковується наступна кількість зворотних матеріалів:

- траверси непридатні – 15 шт. х 14 кг = 210 кг;
- провід непридатний – 300 кг.

Вартість траверс (1 грн/1 кг) = 210 х 1 = 210 грн.
Вартість проводу (6 грн/1 кг) = 300 х 6 = 1800 грн.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	4,41
Вартість непридатних траверс, тис.грн	0,9
Вартість непридатного проводу, тис.грн	7,9
Втрати електроенергії через позаоблікове споживання, тис.грн	3,74
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	365,22
Витрати на чистку траси, тис.грн	21,23
Ефективність, тис.грн	390,190
Вартість інвестицій,тис.грн	6191,950
Термін окупності, роки	**15,85**

1.1.3.1.8 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-236 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів с.Старуня Богородчанського району

ПЛ-0,4 кВ від КТП-236 с.Старуня змонтовані та введені в експлуатацію в 1976 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 1,771 км з наступними відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-236 с.Старуня загальною довжиною – 1,59 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-236 с.Старуня загальною довжиною – 0,181 км.

ПЛ-0,4 кВ від КТП-236 с.Старуня виконано переважно проводами марки А-16, А-25. Загальна кількість опор – 51 шт., з них дерев'яних – 41 шт. Кількість споживачів –54 шт.

На КТП-236 с.Старуня встановлений силовий трансформатор 100 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від КТП-236 с.Старуня згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-2 – 40 %, Л-3 – 27 %

На даній ПЛ-0,4 кВ зафіксовано наступні дефекти :

Назва дефекту	Одиниці виміру	Кількість
Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи)	прогін	6
Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на	прогін	9

відстані менш 2м від проводів) (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів)		
Оголення арматури приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарна без ригеля приставки (скопа захисного шару бетону з оголенням стрижнів поздовжньої арматури понад 1м)	шт.	6
З'єднання проводу скруткою	прогін	13
Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, А-подібна	шт.	16
Провисання проводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення)	прог.	6

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від КТП-236 с.Старуня на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 225 В, Фаза В – 225 В, Фаза С – 225 В.

Проєкт передбачає:

- технічне переоснащення електромереж від КТП-236: ПЛЗ-10кВ довжиною 0,132 км, ПЛ-0,4кВ – 4,518км;
- заміна автоматичних вимикачів в РП-0,4кВ КТП-236 на проектних ПЛ-0,4кВ (проектних Л-1, Л-2);
- встановлення дрозвантажувальної ЩТП-10/0,4кВ-100кВА;
- влаштуванню вводів до шаф обліку електроенергії споживачів;
- заміна шаф обліку та перепідключення їх до існуючих електромереж споживачів;

При реконструкції ПЛІ-0,4 кВ необхідно:

1. Демонтувати існуючі автоматичні вимикачі в РП-0,4 кВ КТП-236 та встановити нові 3Р Ін=160А для проектних магістралей Л-1 та Л-2.
3. Демонтувати існ. ПЛ-0,4 кВ, Л-1 та Л-2 від КТП-236
4. Демонтувати існуючі опори та замінити їх на опори типу СВ95-2, СВ105-5.
5. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-1, від РП-0,4 кВ КТП-236, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х50, AsXSn 4х35, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
6. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-2, від РП-0,4 кВ КТП-236, проводом типу AsXSn 4х95, AsXSn 4х70, AsXSn 4х35, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
7. Встановити ЩТП-10/0,4кВ-100кВА Розвантажувальна-1;
8. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-1, від РП-0,4 кВ КТПРозвантажувальна-1, проводом типу AsXSn 4х50, AsXSn 4х35, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
9. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-2, від РП-0,4 кВ КТПРозвантажувальна-1, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х50 AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
10. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-3, від РП-0,4 кВ КТПРозвантажувальна-1, проводом типу AsXSn 4х50 AsXSn 4х25, AsXSn 2х25
11. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-2, від РП-0,4 кВ КТПРозвантажувальна-1, проводом типу AsXSn 4х95, AsXSn
12. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-3, від РП-0,4 кВ КТПРозвантажувальна-4, проводом типу AsXSn 4х70 AsXSn 4х50, AsXSn 4х35, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
13. Змонтувати відгалуження вводів проводом AsXSn 2х16 (2х25) до щита обліку для однофазних споживачів та AsXSn 4х16 (4х25) для трифазних споживачів.
14. Встановити лічильник електроенергії та автоматичний вимикач у ЩО 7 Зм. Арк. № докум. Підпис Дата Арк. 3242.3-ПЗ 13 типу КДЕ-У.

15. Улаштувати повторне заземлення нульового PEN-провідника на опорах
16. Улаштувати ОПН на проектних опорах 17. Улаштувати АПЗ на проектних опорах Елементи і деталі опор ПЛІ-0,4кВ захистити від корозії згідно з вимогами п. 2.5.19 ПУЕ 2016р. Траса ПЛІ-0,4 кВ з техніко-економічної точки зору і вимог нормативно-технічних документів вибрана найкоротшою. Всі будівельні та монтажні роботи повинні виконуватись кваліфікованим персоналом з дотриманням вимог відповідних діючих будівельних норм і правил.

Після проведення реконструкції фізичні параметри мереж складуть:

ТП-236:

Л-1 – 1,081 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 123 м, AsXSn 4х50 мм довжиною 502 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 161 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 100 м та AsXSn 2х25 мм 195 м);

Л-2 – 1,279 км (AsXSn 4х95 мм довжиною 496 м, AsXSn 4х70 мм довжиною 193 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 276 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 279 м та AsXSn 2х25 мм 35 м);

ТП-236 розвант.:

Л-1 – 0,527 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 287 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 182 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 25 м та AsXSn 2х25 мм 33 м);

Л-2 – 0,788 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 319 м, AsXSn 4х50 мм довжиною 349 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 25 м та AsXSn 2х25 мм 95 м);

Л-3 – 0,332 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 270 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 35 м та AsXSn 2х25 мм 28 м)

Л-4 – 0,566 км (AsXSn 4х95 мм довжиною 419 м, AsXSn 4х70 мм довжиною 147 м);

Назва ПЛ-0,4 кВ		Магістральна довжина ПЛ-0,4 кВ	Втрати напруги	Кількість споживачів							
				Всього	Прогнозоване навантаження, кВт	Входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті	Не входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті
ТП-236а	Л-1	0,269	1,78	16	19,94	16	19,94	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,496	3,39	42	31,38	36	26,90	85,71%	6	4,48	14,29%
ТП-236 розвант.	Л-1	0,287	1,91	20	23,664	20	23,66	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,319	2,14	18	20,628	18	20,63	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-3	0,27	1,79	12	17,928	12	17,93	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-4	0,419	2,85	37	25,068	23	15,58	62,16%	14	9,49	37,84%

Значна частина, а саме 86,21% споживачів приєднана на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі від джерела живлення до споживача), яка не перевищує 400м. Споживачі, приєднані до ТП на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі), що перевищує 400м, споживають не значні обсяги електричної енергії.

Враховуючи, що при виконанні додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ-0,4кВ до 400м від РУ-0,4кВ до всіх споживачів, а саме встановлення 2-ох додаткових ТП та ПЛЗ-10кВ до них, так як дана місцевість є густонаселеною, що унеможливлює використання «голих» проводів на ПЛ-10кВ. У зв'язку з цим вартість реконструкції збільшиться та складатиме орієнтовно 6 000 тис.грн без ПДВ, окупність даних робіт зросте до 16,76 років.

Це є економічно недоцільним, так як без виконання додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ 0,4 кВ, згідно доданих розрахунків, економічний ефект від реконструкції становить 357,441 тис.грн. без ПДВ, окупність даних робіт складає 13,55 років.

Оскільки споживання більшості електроенергії здійснюється на ділянках повітряних ліній, довжини яких не перебільшують 400м, а споживання на ділянках з більшими довжинами складає 10,08% від загального електроспоживання, основні втрати в мережі виникають на ділянках ПЛ, що не перевищують 400 м.

У зв'язку з цим подальша розбудова мережі 10 кВ, з влаштуванням додаткових розвантажувальних підстанцій з метою зменшення довжини ЛЕП 0,4 кВ у вищезазначених

енерговузлах суттєво не вплине на загальний результат втрат електричної енергії в мережах Товариства.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена в 2018 році відповідно до завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходу - 4853,37 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 3 291,45 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є:

- зниження ТВЕ.;
- зменшення витрат на чистку траси.

Зниження ТВЕ складається з:

- середньої величини позаобліквого споживання електроенергії:

E_1=5,722 (млн.кВт*год.) : 14,979 (тис. км)*2,38 грн./кВт*год.*Lл

де: Lл – довжина лінії, км;

2,38 – середній розрахунковий тариф для населення, грн./кВт*год.;

5,722 – середньорічний обсяг позаобліквого споживання електроенергії, млн.кВт*год.;

14,979 - загальна довжина повітряних ліній, тис. км.

- зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях становить:

$$E_2 = Вл*Lл*1,045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в трансформаторах та ЛЕП до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як:

$$Вл = P^2 * Lл*(\Delta Rл+\Delta Rтр)*8760/1000,$$

де ΔRл та ΔRтр, відповідно, - різниця опору ліній та трансформаторів до і після реконструкції.

По існуючих розцінках в комунальному господарстві вартість чистки 1 км траси повітряної лінії складає 4813,41 грн.: E4=4,813 тис.грн.*Lл

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра ПЛ-0,4 кВ оприбутковується наступна кількість зворотних матеріалів:

- траверси непридатні – 15 шт. х 14 кг = 210 кг;
- провід непридатний – 300 кг.

Вартість траверс (1 грн/1 кг) = 210 х 1 = 210 грн.

Вартість проводу (6 грн/1 кг) = 300 х 6 = 1800 грн.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок

Довжина лінії, км	4,77
Вартість непридатних траверс, тис.грн	1,0
Вартість непридатного проводу, тис.грн	8,6
Втрати електроенергії через позаоблікове споживання, тис.грн	4,05
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	330,43
Витрати на чистку траси, тис.грн	22,96
Ефективність, тис.грн	357,441
Вартість інвестицій,тис.грн	4853,370
Термін окупності, роки	**13,55**

1.1.3.1.9 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с.Старуня Богородчанського району

ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 с.Старуня змонтовані та введені в експлуатацію в 1966 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 2,776 км з наступними відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-274 с.Старуня загальною довжиною – 0,707км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-274 с.Старуня загальною довжиною – 2,069 км.

ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 с.Старуня виконано переважно проводами марки А-16. Загальна кількість опор – 76 шт., з них дерев'яних – 66 шт. Кількість споживачів –93 шт.

На КТП-274 с.Старуня встановлений силовий трансформатор 100 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 с.Старуня згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 52 %, Л-2 – 40%

На даній ПЛ-0,4 кВ зафіксовано наступні дефекти :

Назва дефекту	Одиниці виміру	Кількість
Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м)	шт.	19
Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів)	прогін	35
Непроєктне зближення (відстань від крайнього проводу при відхиленому положенні до споруди не відповідає проєкту, вимогам ПУЕ)	шт.	3
З'єднання проводу скруткою	прогін	22
Нахил дерев`яної опори	шт.	8
Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи)	прог.	6

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від КТП-274 с.Старуня на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 235 В, Фаза В – 235 В, Фаза С – 235 В.

Проєкт передбачає:

- технічне переоснащення електромереж від КТП-274: ПЛЗ-10кВ довжиною 0,035 км, ПЛЗ-10/0,4кВ -0,645км, ПЛ-0,4кВ – 2,842км;
- заміна автоматичних вимикачів в РП-0,4кВ КТП-274 на проектних ПЛ-0,4кВ (проектних Л-1, Л-2);

- встановлення дрозвантажувальної ЩТП-10/0,4кВ-160кВА;
- влаштуванню вводів до шаф обліку електроенергії споживачів;
- заміна шаф обліку та перепідключення їх до існуючих електромереж споживачів;

При реконструкції ПЛІ-0,4 кВ необхідно:

1. Демонтувати існуючі автоматичні вимикачі в РП-0,4 кВ КТП-274 та встановити нові 3Р Ін=160А для проектних магістралей Л-1 та Л-2.
3. Демонтувати існ. ПЛ-0,4 кВ, Л-1 та Л-2 від КТП-274
4. Демонтувати існуючі опори та замінити їх на опори типу СВ95-2, СВ105-5.
5. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-1, від РП-0,4 кВ КТП-274, проводом типу AsXSn 4х50, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
6. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-2, від РП-0,4 кВ КТП-274, проводом типу AsXSn 4х50, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
7. Встановити ЩТП-10/0,4кВ-160кВА Розвантажувальна-4;
8. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-1, від РП-0,4 кВ КТПРозвантажувальна-4, проводом типу AsXSn 4х95, AsXSn 4х50, AsXSn 4х35, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
9. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-2, від РП-0,4 кВ КТПРозвантажувальна-4, проводом типу AsXSn 4х95, AsXSn 4х35 AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
10. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-3, від РП-0,4 кВ КТПРозвантажувальна-4, проводом типу AsXSn 4х70 AsXSn 4х50, AsXSn 4х35, AsXSn 4х25, AsXSn 2х25.
11. Змонтувати відгалуження вводів проводом AsXSn 2х16 (2х25) до щита обліку для однофазних споживачів та AsXSn 4х16 (4х25) для трифазних споживачів.
12. Встановити лічильник електроенергії та автоматичний вимикач у ЩО типу КДЕ-У.
13. Улаштувати повторне заземлення нульового PEN-провідника на опорах
14. Улаштувати ОПН на проектних опорах
15. Улаштувати АПЗ на проектних опорах

Після проведення реконструкції фізичні параметри мереж складуть:

ТП-274:

Л-1 – 0,633 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 224м, AsXSn 4х25 мм довжиною 249м, AsXSn 2х25 мм довжиною 160 м);

Л-2 – 0,455 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 308м, AsXSn 4х25 мм довжиною 123м, AsXSn 2х25 мм довжиною 24 м);

ТП-274а:

Л-1 – 1,093 км (AsXSn 4х95 мм довжиною 306м, AsXSn 4х70 мм довжиною 81м, AsXSn 4х50 мм довжиною 253м, AsXSn 4х35 мм довжиною 298 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 63 м та AsXSn 2х25мм 92м);

Л-2 – 0,752 км (AsXSn 4х95 мм довжиною 476м, AsXSn 4х35 мм довжиною 120 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 129 м та AsXSn 2х25мм 27м);

Л-3 – 0,560 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 230м, AsXSn 4х50 мм довжиною 198 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 104 м та AsXSn 2х25мм 28м);

Назва ПЛ-0,4 кВ		Магістральна довжина ПЛ-0,4 кВ	Втрати напруги	Кількість споживачів							
				Всього	Прогнозоване навантаження, кВт	Входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті	Не входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті
ТП-274	Л-1	0,224	1,92	16	21,236	16	21,24	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,308	2,78	22	24,656	22	24,66	100,00%	0	0,00	0,00%
ТП-274а	Л-1	0,387	3,59	29	28,916	29	28,92	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,411	3,84	46	32,868	37	26,44	80,43%	9	6,43	19,57%
	Л-3	0,230	1,99	20	23,088	20	23,09	100,00%	0	0,00	0,00%

Значна частина, а саме 93,23% споживачів приєднана на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі від джерела живлення до споживача), яка не перевищує 400м.

Споживачі, приєднані до ТП на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі), що перевищує 400м, споживають не значні обсяги електричної енергії.

Враховуючи, що при виконанні додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ-0,4кВ до 400м від РУ-0,4кВ до всіх споживачів, а саме встановлення 1-ої додаткових ТП та ПЛЗ-10кВ до них, так як дана місцевість є густонаселеною, що унеможливлює використання «голих» проводів на ПЛ-10кВ. У зв'язку з цим вартість реконструкції збільшиться та складатиме орієнтовно 5 500 тис.грн без ПДВ, окупність даних робіт зросте до 21,48 років.

Це є економічно недоцільним, так як без виконання додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ 0,4 кВ, згідно доданих розрахунків, економічний ефект від реконструкції становить 255,789 тис.грн. без ПДВ, окупність даних робіт складає 18,87 років.

Оскільки споживання більшості електроенергії здійснюється на ділянках повітряних ліній, довжини яких не перебільшують 400м, а споживання на ділянках з більшими довжинами складає 4,92% від загального електроспоживання, основні втрати в мережі виникають на ділянках ПЛ, що не перевищують 400 м.

У зв'язку з цим подальша розбудова мережі 10 кВ, з влаштуванням додаткових розвантажувальних підстанцій з метою зменшення довжини ЛЕП 0,4 кВ у вищезазначених енерговузлах суттєво не вплине на загальний результат втрат електричної енергії в мережах Товариства.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена в 2018 році відповідно до завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходу - 4833,37 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 3 248,01 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є:

- зниження ТВЕ.;
- зменшення витрат на чистку траси.

Зниження ТВЕ складається з:

- середньої величини позаоблікового споживання електроенергії:

E_1=5,722 (млн.кВт*год.) : 14,979 (тис. км)*2,38 грн./кВт*год.*Lл

де: Lл – довжина лінії, км;

2,38 – середній розрахунковий тариф для населення, грн./кВт*год.;

5,722 – середньорічний обсяг позаоблікового споживання електроенергії, млн.кВт*год.;

14,979 - загальна довжина повітряних ліній, тис. км.

- зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях становить:

$$E_2 = Вл * Lл * 1{,}045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в трансформаторах та ЛЕП до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як:

$$Вл = P^2 * Lл * (\Delta Rл + \Delta Rтр) * 8760/1000,$$

де ΔRл та ΔRтр, відповідно, - різниця опору ліній та трансформаторів до і після реконструкції.

По існуючих розцінках в комунальному господарстві вартість чистки 1 км траси повітряної лінії складає 4813,41 грн.: Е4=4,813 тис.грн.*Lл

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра ПЛ-0,4 кВ оприбутковується наступна кількість зворотних матеріалів:

- траверси непридатні – 15 шт. х 14 кг = 210 кг;
- провід непридатний – 300 кг.

Вартість траверс (1 грн/1 кг) = 210 х 1 = 210 грн.
Вартість проводу (6 грн/1 кг) = 300 х 6 = 1800 грн.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	2,78
Вартість непридатних траверс, тис.грн	0,6
Вартість непридатного проводу, тис.грн	5,0
Втрати електроенергії через позаоблікове споживання, тис.грн	2,36
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	240,05
Витрати на чистку траси, тис.грн	13,38
Ефективність, тис.грн	255,789
Вартість інвестицій,тис.грн	4833,370
Термін окупності, роки	**18,87**

1.1.3.1.10 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-206 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Кривополе Верховинського району

ПЛ-0,4 кВ від КТП-206 с. Кривеполе змонтовані та введені в експлуатацію в 1987 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 5.339 км з двома відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-206 с. Кривеполе загальною довжиною – 2.432 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-206 с. Кривеполе загальною довжиною – 2.907 км.

ПЛ-0,4 кВ від КТП-206 с. Кривеполе виконано проводами марки А-16, А-25, А-35, А-50. Загальна кількість опор – 176 шт., з них дерев'яних – 166 шт. Кількість споживачів – 40 шт.

На КТП-206 с. Кривеполе встановлений силовий трансформатор 100 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від КТП-206 с. Кривеполе згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 44 %, Л-2 – 29 %

На даній ПЛ-0,4 кВ зафіксовано наступні дефекти:

Назва дефекту	**Одиниці виміру**	**Кількість**
З'єднання проводу скруткою	прогін	36
Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	шт	107

Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	прогін	70
Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	шт	1
Загнивання дерев'яної приставки (зменшення діаметра в результаті загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б приставки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) одинарна без ригеля	шт	1
Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	прогін	9
Наявність або будівництво житлових, громадських, дачних будинків та інших споруд	прогін	2
Провисання проводу на перетинанні (зменшення відстані по вертикалі від проводу до пересічних об'єктів нижче значення, регламентованого ПУЕ) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	прогін	2
Розтріскування бетону стійки (тріщини розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	шт	2
Загнивання підкоса (загнивання дерев'яного підкоса, при якому діаметр частини, що залишилася, менше припустимого); тріщини в підкосі розкриттям 0,5см і більш довжиною понад 1,5 м (підкос дерев'яний без приставки)	шт	14
Нахил дерев'яної опори (відхилення вершини від вертикалі понад 0,5м)	шт	14
Обрив заземляючого спуску на одностояковій дерев'яній опорі	шт	1
Не просочена опора (опора, яка не оброблена антисептиком)	шт	21
Пошкодження відтягнення (довжина опори 9,0 м зі стяжним пристроєм)	шт	1
Розтріскування бетону приставки (тріщини в бетоні залізобетонної приставки розкриттям 0,5 мм і більш сумарною довжиною понад 1м) одинарна без ригеля	шт	1
Непроектне зближення (відстань від крайнього проводу при невідхиленому положенні до споруджень не відповідає проектові, вимогам ПУЕ)	прогін	1
Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	шт	1
Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	прогін	2

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від КТП-206 с. Кривеполе на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 230 В, Фаза В – 238 В, Фаза С – 230 В.

Проєкт передбачає:

- технічне переоснащення електромереж від КТП-206: ПЛ-0,4кВ – 3,610 км, ПЛ-10/0,4кВ – 0,815км, ПЛЗ-10кВ – 0,895км;
- заміна автоматичних вимикачів в РП-0,4кВ КТП-206 на проектних ПЛ-0,4кВ (проектних Л-1 та Л-2);
- встановлення двох розвантажувальних ЩТП 10/0,4кВ 63кВА та ЩТП 10/0,4кВ 63кВА;
- влаштуванню вводів до шаф обліку електроенергії споживачів;
- заміна шаф обліку та перепідключення їх до існуючих електромереж споживачів;

При реконструкції ПЛІ-0,4 кВ необхідно:

1. Демонтувати існуючі автоматичні вимикачі в РП-0,4 кВ КТП-206 та встановити нові 3Р Ін=160А для проектних магістралей Л-1 та Л-2
2. Демонтувати існ. ПЛ-0,4 кВ, Л-1 та Л-2 від КТП-206
3. Демонтувати існуючі опори та замінити їх на опори типу СВ95-2, СВ105-5, СК105-10;
4. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-1, від РП-0,4 кВ КТП-206, проводом типу AsXSn 4х50, AsXSn 4х35, AsXSn 2х25
5. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-2, від РП-0,4 кВ КТП-206, проводом типу AsXSn 4х70, AsXSn 4х50, AsXSn 4х35, AsXSn 2х25, AsXSn 2х35

6. Встановити розвантажувальну ЩТП-10/0,4кВ 63кВА №1, для її підключення збудувати ПЛЗ-10кВ
7. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-1, від РП-0,4 кВ ЩТП - Розвантажувальна-1, проводом типу AsXSn 4х50, AsXSn 4х35, AsXSn 2х25.
8. Змонтувати магістраль ПЛІ-0,4 кВ, Л-2, від РП-0,4 кВ ЩТП - Розвантажувальна-1, проводом типу AsXSn 4х50, AsXSn 4х35, AsXSn 2х25, AsXSn 2х35.
9.Встановити розвантажувальну ЩТП-10/0,4кВ 100кВА №2, для її підключення збудувати ПЛЗ-10кВ
10. Змонтувати відгалуження вводів проводом AsXSn 2х16 (2х25) до щита обліку для однофазних споживачів та AsXSn 4х16 (4х25) для трифазних споживачів.
11. Встановити лічильник електроенергії та автоматичний вимикач у ЩО типу КДЕ-У.
12. Улаштувати повторне заземлення нульового PEN-провідника на опорах
13. Улаштувати ОПН на проектних опорах
14. Улаштувати АПЗ на проектних опорах

Після проведення реконструкції фізичні параметри мереж складуть:

ТП-206:

Л-1 – 0, 453 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 211 м, AsXSn 4х35мм довжиною 68 м, AsXSn 4х25мм довжиною 24 м, AsXSn 2х25мм довжиною 150 м);

Л-2 – 2,264 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 411 м, AsXSn 4х50 мм довжиною 825 м, AsXSn 4х35мм довжиною 620 м, AsXSn 4х25мм довжиною 24 м, AsXSn 2х35мм довжиною 260 м, AsXSn 2х35мм довжиною 148 м);

Л-3 – 0,791 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 345 м, AsXSn 4х35мм довжиною 221 м, AsXSn 4х25мм довжиною 174 м, AsXSn 2х25мм довжиною 51 м)

Розвантаж.1:

Л-1 – 0,837 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 463 м, AsXSn 4х35мм довжиною 278 м, AsXSn 2х35мм довжиною 37 м, AsXSn 2х25мм довжиною 59 м);

Л-2 – 1,038 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 271 м, AsXSn 4х35мм довжиною 670 м, AsXSn 2х35мм довжиною 36 м, AsXSn 2х25мм довжиною 61 м;)

Назва ПЛ-0,4 кВ		Магістральна довжина ПЛ-0,4 кВ	Втрати напруги	Кількість споживачів							
				Всього	Протнозоване навантаження, кВт	Входять в зону 400 м, шт	Протнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті	Не входять в зону 400 м, шт	Протнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті
ТП-206	Л-1	0,211	1,83	8	21,92	8	21,92	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,411	3,81	26	18,588	19	13,58	73,08%	7	5,00	26,92%
	Л-3	0,345	3,15	8	18,772	8	18,77	100,00%	0	0,00	0,00%
Розвантаж.1	Л-1	0,463	4,32	14	9,228	8	5,27	57,14%	6	3,95	42,86%
	Л-2	0,271	2,42	4	14,636	4	14,64	100,00%	0	0,00	0,00%

Значна частина, а саме 78,33% споживачів приєднана на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі від джерела живлення до споживача), яка не перевищує 400м. Споживачі, приєднані до ТП на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі), що перевищує 400м, споживають не значні обсяги електричної енергії.

Враховуючи, що при виконанні додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ-0,4кВ до 400м від РУ-0,4кВ до всіх споживачів, а саме встановлення 2-ох додаткових ТП та ПЛЗ-10кВ до них, так як дана місцевість є густонаселеною, що унеможливлює використання «голих» проводів на ПЛ-10кВ. У зв’язку з цим вартість реконструкції збільшиться та складатиме орієнтовно 7 000 тис.грн без ПДВ, окупність даних робіт зросте до 16,27 років.

Це є економічно недоцільним, так як без виконання додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ 0,4 кВ, згідно доданих розрахунків, економічний ефект від реконструкції становить 429,674 тис.грн. без ПДВ, окупність даних робіт складає 13,77 років.

Оскільки споживання більшості електроенергії здійснюється на ділянках повітряних ліній, довжини яких не перебільшують 400м, а споживання на ділянках з більшими довжинами складає 10,78% від загального електроспоживання, основні втрати в мережі виникають на ділянках ПЛ, що не перевищують 400 м.

У зв'язку з цим подальша розбудова мережі 10 кВ, з влаштуванням додаткових розвантажувальних підстанцій з метою зменшення довжини ЛЕП 0,4 кВ у вищезазначених енерговузлах суттєво не вплине на загальний результат втрат електричної енергії в мережах Товариства.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена в 2018 році відповідно до завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходу - 5925,92 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 3 990,51 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є:

- зниження ТВЕ.;
- зменшення витрат на чистку траси.

Зниження ТВЕ складається з:

- середньої величини позаоблікового споживання електроенергії:

E_1=5,722 (млн.кВт*год.) : 14,979 (тис. км)*2,38 грн./кВт*год.*Lл

де: Lл – довжина лінії, км;

2,38 – середній розрахунковий тариф для населення, грн./кВт*год.;

5,722 – середньорічний обсяг позаоблікового споживання електроенергії, млн.кВт*год.;

14,979 - загальна довжина повітряних ліній, тис. км.

- зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях становить:

$$E_2 = Вл*Lл*1,045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в трансформаторах та ЛЕП до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як:

$$Вл = P^2 * Lл*(\Delta Rл+\Delta Rтр)*8760/1000,$$

де ΔRл та ΔRтр, відповідно, - різниця опору ліній та трансформаторів до і після реконструкції.

По існуючих розцінках в комунальному господарстві вартість чистки 1 км траси повітряної лінії складає 4813,41 грн.: E4=4,813 тис.грн.*Lл

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра ПЛ-0,4 кВ оприбутковується наступна кількість зворотних матеріалів:

- траверси непридатні – 15 шт. х 14 кг = 210 кг;

- провід непридатний – 300 кг.

Вартість траверс (1 грн/1 кг) = 210 х 1 = 210 грн.
Вартість проводу (6 грн/1 кг) = 300 х 6 = 1800 грн.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	5,34
Вартість непридатних траверс, тис.грн	1,1
Вартість непридатного проводу, тис.грн	9,6
Втрати електроенергії через позаоблікове споживання, тис.грн	4,53
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	399,44
Витрати на чистку траси, тис.грн	25,70
Ефективність, тис.грн	429,674
Вартість інвестицій,тис.грн	5925,920
Термін окупності, роки	**13,77**

1.1.3.1.11 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-12 з застосуванням самоутримних ізольованих проводів в с. Горішнє Залуччя Снятинського району

ПЛ-0,4 кВ від КТП-12 с. Горішнє Залуччя змонтовані та введені в експлуатацію в 1973 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано загальною довжиною 4.681 км з шістьма відхідними фідерами:
- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя загальною довжиною – 1.847 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя загальною довжиною – 0.585 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя загальною довжиною – 0.531 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-6 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя загальною довжиною – 0.013 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-7 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя загальною довжиною – 0.028 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-8 від КТП-12 с. Горішнє Залуччя загальною довжиною – 0.642 км.

ПЛ-0,4 кВ від КТП-12 с. Горішнє Залуччя виконано проводами марки А-16, А-25, А-35, AsXSn-4x50. Загальна кількість опор – 114 шт. Кількість споживачів – 133 шт. На КТП-12 с. Горішнє Залуччя встановлений силовий трансформатор 100 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від КТП-12 с. Горішнє Залуччя згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 60 %, Л-2 – 28 %, Л-3 – 27%, Л-6 – 0%, Л-7 – 0%, Л-8 – 25%

На даній ПЛ-0,4 кВ зафіксовано наступні дефекти :

Назва дефекту	**Одиниці виміру**	**Кількість**
Непроектний провід (перетин або марка не відповідають проектові або вимогам ПУЕ)	прогін	110
Загнивання дерев'яної стійки (зменшення її діаметра внаслідок загнивання понад припустимий) або розтріскування з/б стійки (тріщини розкриттям 0,5см і більш сумарною довжиною понад 1,0м) до 5 проводів, без підкосу одностоякова	шт	2
Оголення арматури стійки (відкол захисного шару з оголенням стрижнів подовжньої арматури понад 1м) одинарне кріплення до 3 проводів	шт	7
Наявність гілок (на краю просіки є дерево, крона або окремі гілки якого виявилися на відстані менш 2м від проводів) Діаметр стовбура до 100 мм	прогін	122
Наявність чагарнику (під проводами є кущі, поросль, верхня частина крони яких наближена до проводів на відстані менш 2м) густі зарослі	прогін	2
З'єднання проводу скруткою	прогін	57
Наявність дерева (на краю просіки є дерево, що догоджає падінням на проводи) діаметр стовбура 100-150 мм	прогін	4

Пошкодження кріплення шлейфа (ослаблення, корозія, іскріння контакту в шлейфі)	прогін	3
Провисання приводу над землею (зменшення відстані по вертикалі від приводу до землі нижче припустимого значення) к-сть проводів - 2 (вручну, зовн. ввід до 25 м)	прогін	34
Дефект відгалуження (пошкодження проводу, контакту, неприпустиме провисання відгалуження від ПЛ до вводу в будинок)	прогін	7
Вихід опори з осі ПЛ (поперек осі ПЛ) одностоякова (з приставками або без приставок) без підкосу	шт	35
Злам гака, штиря	шт	8
Перекіс траверси (відхилення траверси від горизонтального положення на кут понад 15 градусів	шт	16
Пошкоджений ковпачок ізолятора	шт	3

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від КТП-12 с. Горішнє Залуччя на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 231 В, Фаза В – 228 В, Фаза С – 232 В.

Проєкт передбачає:

- демонтаж існуючих ліній ПЛ-0,38 кВ;
- демонтаж існуючих ліній вуличного освітлення;
- будівництво ліній ПЛІ-0,38 кВ;
- будівництво ліній ПЛЗ-10 кВ;
- відновлення ліній вуличного освітлення;
- будівництво розвантажувальних ЩТП-10/0,4 кВ.

Після проведення реконструкції фізичні параметри мереж складуть:

ТП-12:

Л-1 – 0,484 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 400 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 74 м та AsXSn 2х25 мм 10 м);

Л-2 – 0,440 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 354 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 86 м);

Л-3 – 0,8 км (AsXSn 4х50 мм довжиною 8 м;)

Л-4 – 0,154 км (AsXSn 4х35 мм довжиною 86 м, AsXSn 2х25 мм 68 м);

Розвантаж. 1:

Л-1 – 0,736 км (AsXSn 4х95 мм довжиною 514 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 210 м та AsXSn 2х25 мм 12 м);

Л-2 – 0,700 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 512 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 188 м);

Л-3 – 0,368 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 208 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 28 м та AsXSn 2х25 мм 132 м);

Л-4 – 0,742 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 434 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 68 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 56 та AsXSn 2х25 мм 184 м);

Розвантаж 2:

Л-1 – 0,184 км (AsXSn 4х35 мм довжиною 184 м);

Л-2 – 0,486 км (AsXSn 4х70 мм довжиною 256 м, AsXSn 4х35 мм довжиною 140 м, AsXSn 4х25 мм довжиною 80 м та AsXSn 2х25 мм 10 м);

Назва ПЛ-0,4 кВ		Магістральна довжина ПЛ-0,4 кВ	Втрати напруги	Кількість споживачів							
				Всього	Прогнозоване навантаження, кВт	Входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті	Не входять в зону 400 м, шт	Прогнозоване навантаження, кВт	% від загальної к-ті
ТП-12	Л-1	0,400	3,75	23	36,464	23	36,46	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,354	2,41	19	23,664	19	23,66	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-3	0,8	1,89	2	23,088	2	23,09	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-4	0,86	1,89	3	9,228	3	9,23	100,00%	0	0,00	0,00%
Розвантажувальна-1	Л-1	0,514	2,86	35	28,344	27	21,87	77,14%	8	6,48	22,86%
	Л-2	0,512	2,86	23	17,928	13	10,13	56,52%	10	7,79	43,48%
	Л-3	0,208	2,86	10	17,272	10	17,27	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-4	0,434	1,49	19	23,432	12	14,80	63,16%	7	8,63	36,84%
Розвантажувальна-2	Л-1	0,184	2,23	6	10,88	6	10,88	100,00%	0	0,00	0,00%
	Л-2	0,256	3,2	25	27,74	25	27,74	100,00%	0	0,00	0,00%

Значна частина, а саме 84,85% споживачів приєднана на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі від джерела живлення до споживача), яка не перевищує 400м. Споживачі, приєднані до ТП на відстані (по трасі повітряної лінії електропередачі), що перевищує 400м, споживають не значні обсяги електричної енергії.

Враховуючи, що при виконанні додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ-0,4кВ до 400м від РУ-0,4кВ до всіх споживачів, а саме встановлення 3-ох додаткових ТП та ПЛЗ-10кВ до них, так як дана місцевість є густонаселеною, що унеможливлює використання «голих» проводів на ПЛ-10кВ. У зв'язку з цим вартість реконструкції збільшиться та складатиме орієнтовно 8 500 тис.грн без ПДВ, окупність даних робіт зросте до 23,42 років.

Це є економічно недоцільним, так як без виконання додаткових заходів спрямованих на зменшення протяжності ПЛ 0,4 кВ, згідно доданих розрахунків, економічний ефект від реконструкції становить 362,532 тис.грн. без ПДВ, окупність даних робіт складає 17,72 років.

Оскільки споживання більшості електроенергії здійснюється на ділянках повітряних ліній, довжини яких не перебільшують 400м, а споживання на ділянках з більшими довжинами складає 10,51% від загального електроспоживання, основні втрати в мережі виникають на ділянках ПЛ, що не перевищують 400 м.

У зв'язку з цим подальша розбудова мережі 10 кВ, з влаштуванням додаткових розвантажувальних підстанцій з метою зменшення довжини ЛЕП 0,4 кВ у вищезазначених енерговузлах суттєво не вплине на загальний результат втрат електричної енергії в мережах Товариства.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена в 2018 році відповідно до завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходу - 6434,96 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 4 357,22 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є:

- зниження ТВЕ.;
- зменшення витрат на чистку траси.

Зниження ТВЕ складається з:

- середньої величини позаоблікового споживання електроенергії:

E_1=5,722 (млн.кВт*год.) : 14,979 (тис. км)*2,38 грн./кВт*год.*Lл

де: Lл – довжина лінії, км;

2,38 – середній розрахунковий тариф для населення, грн./кВт*год.;

5,722 – середньорічний обсяг позаоблікового споживання електроенергії, млн.кВт*год.;

14,979 - загальна довжина повітряних ліній, тис. км.

- зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях становить:

$$E_2=Вл*Lл*1,045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в трансформаторах та ЛЕП до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як:

$$Вл=P^2* Lл*(\Delta Rл+\Delta Rтр)*8760/1000,$$

де ΔRл та ΔRтр, відповідно, - різниця опору ліній та трансформаторів до і після реконструкції.

По існуючих розцінках в комунальному господарстві вартість чистки 1 км траси повітряної лінії складає 4813,41 грн.: E4=4,813 тис.грн.*Lл

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра ПЛ-0,4 кВ оприбутковується наступна кількість зворотних матеріалів:

- траверси непридатні – 15 шт. х 14 кг = 210 кг;
- провід непридатний – 300 кг.

Вартість траверс (1 грн/1 кг) = 210 х 1 = 210 грн.
Вартість проводу (6 грн/1 кг) = 300 х 6 = 1800 грн.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	4,68
Вартість непридатних траверс, тис.грн	1,0
Вартість непридатного проводу, тис.грн	8,4
Втрати електроенергії через позаоблікове споживання, тис.грн	3,97
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	336,03
Витрати на чистку траси, тис.грн	22,52
Ефективність, тис.грн	362,532
Вартість інвестицій,тис.грн	6434,960
Термін окупності, роки	**17,72**

1.1.3.2 Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ

1.1.3.2.1 Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-555 до Грюнвальдська,2,4,6 м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1968 році. Загальна довжина лінії – 0,4 км, кількість споживачів, які живляться від лінії -85 шт. (багатоквартирні житлові будинки).

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: АСБ-3х25

Строк експлуатації кабельної лінії становить 52 роки;

КЛ-0,4 кВ від ТП-555 до житлового будинку по вул.Грюнвальдська,2,4,6 – загальна

довжина – 0,4км;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-0,4 кВ від ТП-555 до житлового будинку по вул.Грюнвальдська,2,4,6 встановлено з'єднувальних муфт - 8шт.

3. Кількість погашень, зафіксованих за останні 5 років: - 7

4. Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно згідно акту інженерного заключення здійснити реконструкцію кабельної лінії 0,4кВ ТП-555 вул.Грюнвальдська,2,4,6, довжиною 0,4км. Дана лінія введена в експлуатацію 1968 року. Будинок №2,4,6 підключені з трійникових муфт. Марка кабеля даної лінії АСБ-3х25. Необхідно прокласти нову лінію кабелем марки АВВГ- 4*150мм2 довжиною 0,4км безпосередньо від ТП-519. Проведення заміни КЛ-0,4 кВ дозволить вирішити проблеми знеструмлення будинку, покращить якість напруги та збільшить пропускну здатність КЛ-0,4кВ, зменшить ризик настання аварійної ситуації.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно завдання на проектування та ІП 2021 року.

Проектом передбачено:

Назва показників	Кількість
1. Будівельна довжина траншеї КЛ, всього, м	120
в тому числі:	
- 2 кабеля в траншеї	120
2. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: - в натуральному обчисленні для КЛ-0,4 кВ. - АВБбШв-4х120 мм^2 - АВБбШв-4х50 мм^2	0,513 0,252 0,075
3. Сигнальна стрічка, всього, км	0,327
4. Труба стальна, м	44
5. Труба поліетиленова ПНД (для ГНБ), м	-
6. Труба двостінна гофрована, м	-
7. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	5
8. Тривалість будівництва, міс	3

Кошторисна вартість заходу - 559,10 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 363,41 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є: зниження ТВЕ; зменшення витрат на ремонт.

Зниження ТВЕ рахуємо як зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях:

$$E_2 = Вл * Лл * 1{,}045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в КЛ до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як: $Вл = P^2 * Лл * \Delta Rкл * 8760/1000$,

де ΔRкл - різниця опору кабельних ліній до і після реконструкції.

Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ. (Зниження потенційних очікуваних збитків).

Орієнтовні витрати на ремонт одного ушкодження в середньому складають 10,55 тис. грн. (з ПДВ) (2 муфти) – 2000 х 2 = 4000 грн., 6 м кабелю – 1300 грн., робота, з урахуванням ремонту пошкодженого твердого покриття – 5250 грн.).

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра КЛ-0,4 кВ оприбутковується непридатний кабель, вага якого m (кг/км) залежить від січення.

Вартість непридатного кабеля розраховуємо як: Вк=6грн./кг*m*Lк/1000, де

Lк – довжина непридатного кабеля.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	0,40
Вартість непридатного кабеля, тис.грн	0,9
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	29,90
Витрати на ремонт, тис.грн	21,94
Ефективність, тис.грн	59,372
Вартість інвестицій,тис.грн	559,100
Термін окупності, роки	**9,40**

1.1.3.2.2 Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-555 до Гаркуші,1,3,5,7,9,11а м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1975 році. Загальна довжина лінії – 0,14 км, кількість споживачів, які живляться від лінії -135 шт. (багатоквартирні житлові будинки).

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: АВВГ-3х70+1х25

Строк експлуатації кабельної лінії становить 45 років;

КЛ-0,4 кВ від ТП-555 до житлового будинку по вул.Гаркуші, 1,3,5,7,9,11А – загальна довжина – 0,14км;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-0,4 кВ від ТП-555 до житлового будинку по вул. Гаркуші, 1,3,5,7,9,11А встановлено з'єднувальних муфт - 12шт.

3. Кількість погашень, зафіксованих за останні 5 років: - 10

4. Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно згідно акту інженерного заключення здійснити реконструкцію кабельної лінії 0,4кВ ТП-555 вул.Гаркуші,1,3,5,7,9,11А, довжиною 0,14км. Дана лінія введена в експлуатацію 1975 року. Марка кабеля даної лінії АВВГ-3х70+1х25. Необхідно прокласти нову лінію кабелем марки АВВГ- 4*150мм2 довжиною 0,35км безпосередньо від ТП-519. Проведення заміни КЛ-0,4 кВ дозволить вирішити проблеми знеструмлення будинків, покращить якість напруги та збільшить пропускну здатність КЛ-0,4кВ, зменшить ризик настання аварійної ситуації.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно завдання на проектування та ІП 2021 року.

Проектом передбачено:

Назва показників	Кількість
1. Будівельна довжина траншеї КЛ, всього, м	346
в тому числі:	
- 1 кабеля в траншеї	346
2. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: - в натуральному обчисленні для КЛ-0,4 кВ. - АВБбШв-4х185 мм^2 - АВБбШв-4х150 мм^2	0,346 0,088 0,258
3. Сигнальна стрічка, всього, км	0,346
4. Труба стальна, м	84
5. Труба поліетиленова ПНД (для ГНБ), м	14
6. Труба двостінна гофрована, м	48
7. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	35
8. Тривалість будівництва, міс	3

Кошторисна вартість заходу - 1092,92 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 710,40 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є: зниження ТВЕ; зменшення витрат на ремонт.

Зниження ТВЕ рахуємо як зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях:

$$E_2 = Вл * Lл * 1{,}045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в КЛ до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як: $Вл = P^2 * Lл * \Delta Rкл * 8760/1000$,

де ΔRкл - різниця опору кабельних ліній до і після реконструкції.

Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ. (Зниження потенційних очікуваних збитків).

Орієнтовні витрати на ремонт одного ушкодження в середньому складають 10,55 тис. грн. (з ПДВ) (2 муфти) – 2000 х 2 = 4000 грн., 6 м кабелю – 1300 грн., робота, з урахуванням ремонту пошкодженого твердого покриття – 5250 грн.).

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра КЛ-0,4 кВ оприбутковується непридатний кабель, вага якого m (кг/км) залежить від січення.

Вартість непридатного кабеля розраховуємо як: Вк=6грн./кг*m*Lк/1000, де

Lк – довжина непридатного кабеля.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок

Довжина лінії, км	0,14
Вартість непридатного кабеля, тис.грн	0,3
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	46,08
Витрати на ремонт, тис.грн	7,68
Ефективність, тис.грн	56,395
Вартість інвестицій,тис.грн	1092,920
Термін окупності, роки	**19,37**

1.1.3.2.3 Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-555 до Гаркуші,8,12,12А,18,24,28,28А м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1992 році. Загальна довжина лінії – 0,23 км, кількість споживачів, які живляться від лінії -220 шт. (багатоквартирні житлові будинки).

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: АВВГ-3х70+1х25

Строк експлуатації кабельної лінії становить 28 років;

КЛ-0,4 кВ від ТП-555 до житлового будинку по вул.Гаркуші, 8,12,12А,14,18,24,28,28А – загальна довжина – 0,23км;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-0,4 кВ від ТП-555 до житлового будинку по вул. Гаркуші,8,12,12А,14,18,24,28,28А встановлено з'єднувальних муфт - 9шт.

3. Кількість погашень, зафіксованих за останні 5 років: - 9

4. Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно згідно акту інженерного заключення здійснити реконструкцію кабельної лінії 0,4кВ ТП-555 вул.Гаркуші, 8,12,12А,14,18,24,28,28А, довжиною 0,23км. Дана лінія введена в експлуатацію 1992 року. Марка кабеля даної лінії АВВГ-3х70+1х25. Необхідно прокласти нову лінію кабелем марки АВВГ- 4*150мм2 довжиною 0,25км безпосередньо від ТП-519. Проведення заміни КЛ-0,4 кВ дозволить вирішити проблеми знеструмлення будинків, покращить якість напруги та збільшить пропускну здатність КЛ-0,4кВ, зменшить ризик настання аварійної ситуації.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно завдання на проектування та ІП 2021 року.

Проектом передбачено:

Назва показників	Кількість
1. Будівельна довжина траншеї КЛ, всього, м	513
в тому числі:	
- 1 кабеля в траншеї	513
2. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: - в натуральному обчисленні для КЛ-0,4 кВ. - АВБбШв-4х185 мм^2 - АВБбШв-4х150 мм^2	0,513 0,295 0,218
3. Сигнальна стрічка, всього, км	0,513
4. Труба стальна, м	104
5. Труба поліетиленова ПНД (для ГНБ), м	18
6. Труба двостінна гофрована, м	33
7. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	35
8. Тривалість будівництва, міс	3

Кошторисна вартість заходу - 1354,90 тис. грн без ПДВ.
Реалізація заходу можлива за 880,69 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є: зниження ТВЕ; зменшення витрат на ремонт.

Зниження ТВЕ рахуємо як зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях:

$$E_2 = Вл * Lл * 1{,}045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в КЛ до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як: $Вл = P^2 * Lл * \Delta Rкл * 8760/1000$,

де ΔRкл - різниця опору кабельних ліній до і після реконструкції.

Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ. (Зниження потенційних очікуваних збитків).

Орієнтовні витрати на ремонт одного ушкодження в середньому складають 10,55 тис. грн. (з ПДВ) (2 муфти) – 2000 х 2 = 4000 грн., 6 м кабелю – 1300 грн., робота, з урахуванням ремонту пошкодженого твердого покриття – 5250 грн.).

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра КЛ-0,4 кВ оприбутковується непридатний кабель, вага якого m (кг/км) залежить від січення.

Вартість непридатного кабеля розраховуємо як: Вк=6грн./кг*m*Lк/1000, де

Lк – довжина непридатного кабеля.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	0,23

Вартість непридатного кабеля, тис.грн	0,5
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	61,75
Витрати на ремонт, тис.грн	12,62
Ефективність, тис.грн	78,697
Вартість інвестицій,тис.грн	1354,900
Термін окупності, роки	**17,21**

1.1.3.2.4 Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-160 до Короля Данила,11А, ПД.Бульвар,28,28А,30,30А м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1968 році. Загальна довжина лінії – 1,023 км, кількість споживачів, які живляться від лінії - 800 шт. (багатоквартирні житлові будинки).

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: АСБ-3х70мм^2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 52роки;

КЛ-0,4 кВ від ТП-160 до житлового будинку по Короля Данила,11А, Пд.Бульвар,28,28А,30,30А – загальна довжина – 1,023км;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-0,4 кВ від ТП-160 до житлового будинку по Короля Данила,11А,ПД.Бульвар,28,28А,30,30А встановлено з'єднувальних муфт - 15шт.

3. Кількість погашень, зафіксованих за останні 5 років: - 13

4. Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно згідно акту інженерного заключення здійснити реконструкцію кабельної лінії 0,4кВ від ТП-160 Короля Данила,11А, Пд.Бульвар,28,28А,30,30А довжиною 1,023км. Дана лінія введена в експлуатацію 1968 року. Марка кабеля даної лінії АСБ-3*70мм2. Необхідно прокласти нову лінію кабелем марки АВВГ- 4*150мм2 довжиною 0,7км безпосередньо від ТП-352. Проведення заміни КЛ-0,4 кВ дозволить вирішити проблеми знеструмлення будинку, покращить якість напруги та збільшить пропускну здатність КЛ-0,4кВ, зменшить ризик настання аварійної ситуації.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно ІП 2021 року та завдання на проектування.

Проектом передбачено:

Назва показників	Кількість
1. Будівельна довжина траншеї КЛ, всього, м	310
в тому числі:	
- 2 кабеля в траншеї	148
- 4 кабеля в траншеї	162
2. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: - в натуральному обчисленні для КЛ-0,4 кВ. - АВБбШв-4х150 мм^2 - АВБбШв-4х240 мм^2	1,020 0,280 0,740
3. Сигнальна стрічка, всього, км	0,944
4. Труба стальна, м	168
5. Труба поліетиленова ПНД (для ГНБ), м	52
6. Труба двостінна гофрована, м	84
7. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	22
8. Тривалість будівництва, міс	3

Кошторисна вартість заходу - 1999,75 тис. грн без ПДВ.
Реалізація заходу можлива за 1299,84 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є: зниження ТВЕ; зменшення витрат на ремонт.

Зниження ТВЕ рахуємо як зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях:

$$E_2 = Вл * Lл * 1{,}045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в КЛ до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як: $Вл = P^2 * Lл * \Delta Rкл * 8760/1000$,

де ΔRкл - різниця опору кабельних ліній до і після реконструкції.

Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ. (Зниження потенційних очікуваних збитків).

Орієнтовні витрати на ремонт одного ушкодження в середньому складають 10,55 тис. грн. (з ПДВ) (2 муфти) – 2000 х 2 = 4000 грн., 6 м кабелю – 1300 грн., робота, з урахуванням ремонту пошкодженого твердого покриття – 5250 грн.).

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра КЛ-0,4 кВ оприбутковується непридатний кабель, вага якого m (кг/км) залежить від січення.

Вартість непридатного кабеля розраховуємо як: Вк=6грн./кг*m*Lк/1000, де

Lк – довжина непридатного кабеля.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	1,02
Вартість непридатного кабеля, тис.грн	2,3

Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	72,18
Витрати на ремонт, тис.грн	56,12
Ефективність, тис.грн	147,546
Вартість інвестицій,тис.грн	1999,750
Термін окупності, роки	**13,54**

1.1.3.2.5 Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-62 до Вовчинецька,182 м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1982 році. Загальна довжина лінії – 1,68 км, кількість споживачів, які живляться від лінії -150 шт. (багатоквартирні житлові будинки).

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААВВ-3х50+1х25

Строк експлуатації кабельної лінії становить 38 років;

КЛ-0,4 кВ від ТП-62 до житлового будинку по вул.Вовчинецька,182 – загальна довжина – 1,68км;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-0,4 кВ від ТП-62 до житлового будинку по вул.Вовчинецька,182 встановлено з'єднувальних муфт - 15шт.

3. Кількість погашень, зафіксованих за останні 5 років: - 14

4. Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно згідно акту інженерного заключення здійснити реконструкцію кабельної лінії 0,4кВ ТП-62 вул.Вовчинецька,182, довжиною 1,68км для реконструкції підрядним способом. Дана лінія введена в експлуатацію 1982 року. На даний час згідно технічного стану дана КЛ підлягає заміні. Марка кабеля даної лінії ААВВ-3х50+1х25. Необхідно замінити на кабель марки АВВГ- 4*150мм2 довжиною 0,5км. Проведення заміни КЛ-0,4 кВ дозволить вирішити проблеми знеструмлення будинку, покращить якість напруги та збільшить пропускну здатність КЛ-0,4кВ, зменшить ризик настання аварійної ситуації.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно завдання на проектування та ІП 2021 року.

Проектом передбачено:

Назва показників	Кількість
1. Будівельна довжина траншеї КЛ, всього, м	185
в тому числі:	
- 2 кабеля в траншеї	185
2. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: - в натуральному обчисленні для КЛ-0,4 кВ. - АВБбШв-4х240 мм^2	0,410 0,410
3. Сигнальна стрічка, всього, км	0,370
4. Труба стальна, м	84
5. Труба поліетиленова ПНД (на скобах), м	26
6. Труба двостінна гофрована, м	76
7. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	18
8. Тривалість будівництва, міс	3

Кошторисна вартість заходу - 710,90 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 462,09 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є: зниження ТВЕ; зменшення витрат на ремонт.

Зниження ТВЕ рахуємо як зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях:

$$E_2 = Вл * Lл * 1{,}045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в КЛ до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як: $Вл = P^2 * Lл * \Delta Rкл * 8760/1000$,

де ΔRкл - різниця опору кабельних ліній до і після реконструкції.

Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ. (Зниження потенційних очікуваних збитків).

Орієнтовні витрати на ремонт одного ушкодження в середньому складають 10,55 тис. грн. (з ПДВ) (2 муфти) – 2000 х 2 = 4000 грн., 6 м кабелю – 1300 грн., робота, з урахуванням ремонту пошкодженого твердого покриття – 5250 грн.).

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра КЛ-0,4 кВ оприбутковується непридатний кабель, вага якого m (кг/км) залежить від січення.

Вартість непридатного кабеля розраховуємо як: Вк=6грн./кг*m*Lк/1000, де

Lк – довжина непридатного кабеля.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	0,28
Вартість непридатного кабеля, тис.грн	0,6
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	22,88
Витрати на ремонт, тис.грн	15,36
Ефективність, тис.грн	43,512
Вартість інвестицій,тис.грн	710,900
Термін окупності, роки	**16,32**

1.1.3.2.6 Технічне переоснащення КЛ-0,4 кВ від ТП-62 до Вовчинецька,184,186 м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1982 році. Загальна довжина лінії – 1,68 км, кількість споживачів, які живляться від лінії -300 шт. (багатоквартирні житлові будинки).

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААВВ-3х50+1х25

Строк експлуатації кабельної лінії становить 38 років;

КЛ-0,4 кВ від ТП-62 до житлового будинку по вул.Вовчинецька,184,186 – загальна довжина – 1,68км;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-0,4 кВ від ТП-62 до житлового будинку по вул.Вовчинецька,184,186 встановлено з'єднувальних муфт - 17шт.

3. Кількість погашень, зафіксованих за останні 5 років: - 15
4. Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно згідно акту інженерного заключення здійснити реконструкцію кабельної лінії 0,4кВ ТП-62 вул.Вовчинецька,184,186, довжиною 1,68км. Дана лінія введена в експлуатацію 1982 року. Будинок №184 підключений кабельною перемичкою від будинку №182 і будинку №186 по вул. Вовчинецька. Марка кабеля даної лінії ААВВ-3х50+1х25. Необхідно прокласти нову лінію кабелем марки АВВГ- 4*150мм2 довжиною 0,5км безпосередньо від ТП-289. Проведення заміни КЛ-0,4 кВ дозволить вирішити проблеми знеструмлення будинків, покращить якість напруги та збільшить пропускну здатність КЛ-0,4кВ, зменшить ризик настання аварійної ситуації.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ГКД 34.20.507-2003, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно завдання на проектування та ІП 2021 року.

Проектом передбачено:

Назва показників	Кількість
1. Будівельна довжина траншеї КЛ, всього, м	320
в тому числі:	
- 2 кабеля в траншеї	80
- 4 кабеля в траншеї	240
2. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: - в натуральному обчисленні для КЛ-0,4 кВ. - АВБбШв-4х240 мм^2	1,200 1,200
3. Сигнальна стрічка, всього, км	1,120
4. Труба стальна, м	168
5. Труба поліетиленова ПНД (на скобах), м	28
6. Труба двостінна гофрована, м	132
7. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	18
8. Тривалість будівництва, міс	3

Кошторисна вартість заходу - 1652,42 тис. грн без ПДВ.
Реалізація заходу можлива за 1074,07 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічного ефекту:

Термін окупності реалізації проекту визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2020 рік.

Складовими економічного ефекту є: зниження ТВЕ; зменшення витрат на ремонт.

Зниження ТВЕ рахуємо як зниження втрат е/е в трансформаторах та лініях:

$$E_2 = Вл * Ll * 1{,}045$$

де: 1,045 – оптова ринкова ціна е/е, грн./кВт*год.;

Вл – різниця у втратах електроенергії в КЛ до та після реконструкції, тис. грн та розраховується як: $Вл = P^2 * Ll * \Delta Rкл * 8760/1000$,

де ΔRкл - різниця опору кабельних ліній до і після реконструкції.

Зниження витрат на проведення ремонтів КЛ. (Зниження потенційних очікуваних збитків).

Орієнтовні витрати на ремонт одного ушкодження в середньому складають 10,55 тис. грн. (з ПДВ) (2 муфти) – 2000 х 2 = 4000 грн., 6 м кабелю – 1300 грн., робота, з урахуванням ремонту пошкодженого твердого покриття – 5250 грн.).

Вартість зворотних матеріалів.

При проведенні аналізу демонтажних робіт при виконання Інвестиційних програм попередніх років виявлено, що у середньому з одного кілометра КЛ-0,4 кВ оприбутковується непридатний кабель, вага якого m (кг/км) залежить від січення.

Вартість непридатного кабеля розраховуємо як: Вк=6грн./кг*m*Lк/1000, де

Lк – довжина непридатного кабеля.

Розрахунки:

Назва	Розрахунок
Довжина лінії, км	1,40
Вартість непридатного кабеля, тис.грн	3,2
Втрати електроенергії в лініях і трансформаторах, тис.грн	95,43
Витрати на ремонт, тис.грн	76,80
Ефективність, тис.грн	198,569
Вартість інвестицій,тис.грн	1652,420
Термін окупності, роки	**8,31**

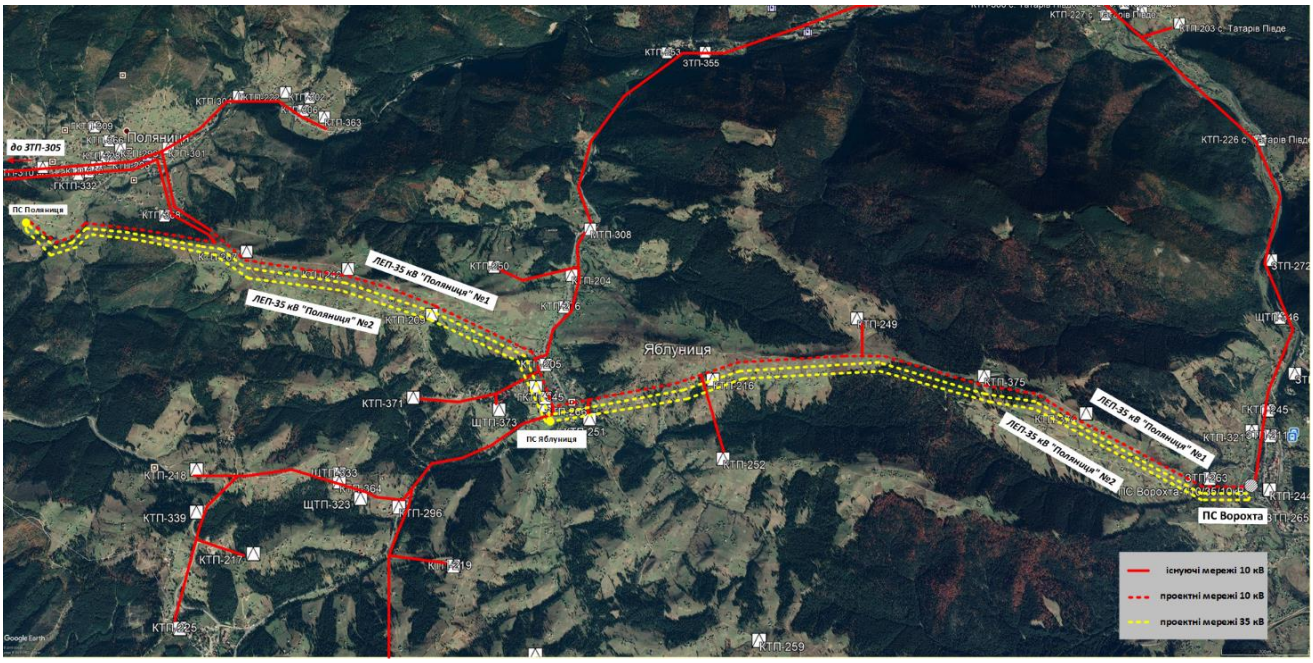
1.2 Будівництво нових ПС, РП та ТП, усього з них:
1.2.1 Будівництво нових ПС 35-110 кВ
1.2.1.1 Будівництво ПС 35 кВ "Яблуниця"

У 2020 році виконано будівництво ПС 35 кВ "Поляниця" та виконано реконсрукцію ЛЕП-10 кВ "Магурки" та "ТП-266" із переведеням на клас напруги 35 кВ для зживлення новозбудованої підстанції (реконструкцію виконано обох ЛЕП-10 кВ, однак на напругу 35 кВ в поточному році переведено лише ЛЕП-10 кВ пр. "ТП-266")

На даний час до ПЛ-10 кВ пр. "Магурки" по трасі приєднано 32 шт. ТП-10 кВ. 14 шт. з них знаходяться в с. Яблуниця і ПЛ-10 кВ пр. "Магурки" є єдиним джерелом їх живлення.

Отже, при переводі даних ПЛ-10 кВ на напругу 35 кВ у повному обсязі виникає потреба у заживленні зазначених ТП-10 кВ (згідно акту інженерного заключення). Найправильнішим рішенням вбачається будівництво в с. Яблуниця ПС 35/10 кВ та приєднання її до новозбудованої ПЛ-35 кВ Ворохта-Поляниця. Для цього заплановано будівництво ПС 35/10 кВ "Яблуниця" із силовим трансформатором потужністю 4 МВА.

Очікуване навантаження с.Яблуниця становить 3,0 МВт. Згідно Плану розвитку ОСР визначено, що за даних обставин, для забезпечення потреб місцевих мешканців, є необхідним будівництво ПС 35/10 кВ Поляниця та ПС 35/10 кВ "Яблуниця".



Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

СОУ-Н ЕЕ 20.178:2008, ГКД 341.004.001-94, ДСТУ EN 50160:2014

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація розроблена згідно ІП 2021 року та завдання на проектування.

Проектом передбачається встановлення РП 35 кВ за схемою «одна робоча система шин», трансформатора 35/10 кВ на нове місце зі спорудженням нового маслоприймача відповідно до вимог ПУЕ. Новий трансформатор встановлюється типу ТМН-4000/35 У3 виробництва ЗТР. Також проектом передбачено реконструкцію існуючого ЗРУ 10 кВ та встановленням лінійної комірки 10 кВ. Схему 35 кВ прийнята за типовою 35-5 «Одна робоча, секціонована вимикачем, система шин».

У комплект КРП 35 кВ входять:

- комірка двостороннього обслуговування лінійна Galset-35-04-1250;
- комірка двостороннього обслуговування трансформатора напруги Galset-35-201;

Заземлюючий пристрій (ЗП) виконується у вигляді контура із сталевої смуги 40х4 мм з вертикальними електродами діаметром 16 мм, довжиною 5 м.

В будівлі ЗРУ 10 кВ встановлюється обладнання 10 кВ типу КЗО виробництва ТОВ «Електросвіт». Комірка лінійна 10 кВ укомплектована вакуумним вимикачем Schneider Electric.

Також в будівлі виконується реконструкція систем робочого та аварійного освітлення.

Проектом передбачається реконструкція пристроїв РЗА ПС 35/10 кВ “Яблуниця”.

Організація основного, резервного захисту силового трансформатора 35/10, технологічних захистів, управління та автоматики регулювання під навантаженням.

Диференційний повздовжній захист трансформатора виконується на базі МП пристрою РС83-ДТ2 виробництва фірми «РЗА Системз». В пристрої основного захисту з функціями резервних захистів трансформатора типу РС83-ДТ2 використовуються наступні функції:

− повздовжній диференційний захист трансформатора з гальмуванням та диференційна відсічка;

− блокування ДЗТ від кидка струму намагнічування, перезбудження трансформатора, пошкодженні у вторинних колах трансформаторів струму;

− багатоступеневий максимальний струмовий захист від міжфазних КЗ для сторони ВН та НН трансформатора;

− багатоступеневий струмовий захист нульової послідовності для сторони ВН трансформатора;

− захист від перевантаження;

− захист максимальної/мінімальної напруги прямої послідовності сторони ВН трансформатора;

− контроль цілісності кіл струму;

− вимірювання електричних параметрів мережі;

− самодіагностування;

− цифровий реєстратор, осцилограф.

По колах струму зі сторони ВН силового тр-ра дифзахист в РС83-ДТ2 підключається до вторинних кіл виносних трансформаторів струму, з боку НН силового тр-ра до окремих обмоток вторинних кіл трансформаторів струму ввідних комірок 10 кВ.

По колах струму зі сторони ВН силового тр-ра резервні струмові захисти в складі МП РС83-АВ2, виробництва фірми «РЗА Системз», підключається до вбудованих трансформаторів струму сторони ВН силового тр-ра.

По колах змінної напруги для можливості виконання резервного захисту В-35 кВ РС83-АВ2 підключається до вторинних кіл ТН-35.

По колах струму зі сторони ВН силового тр-ра резервний струмовий захисти, який не залежить від оперативних кіл, РЗТ-202, виробництва фірми «РЗА Системз», підключається до вбудованих трансформаторів струму сторони ВН силового тр-ра по схемі «вісімка».

Робочим проектом передбачається виконання дистанційного та автоматичного (з контролем напруги на стороні 10кВ) управління РПН на базі пристрою РС83-В4 виробництва фірми «РЗА Системз».

Схема управління та автоматики РПН включає в себе наступні функції:

− автоматичне регулювання напруги силового трансформатора під навантаженням з контролем рівня напруги 10кВ трансформатора;

− блокування регулювання РПН при перевантаженні трансформатора по струму навантаження (місцеве, дистанційне, автоматичне), вимкненому чи викоченому оложенні ввідного вимикача 10 кВ, зниженні температури навколишнього середовища нижче -25°С (місцеве, дистанційне, автоматичне);

− контроль роботи привода РПН у всіх режимах його роботи;

− захист від аварійних режимів, викликаних неправильною роботою РПН;

− контроль положення РПН по BCD-коду, струмової петлі 0-20 mA або потенціометричного датчика, з відображенням на ІЛМ;

− керування приводом РПН (дистанційно – через дискретні входи, в ручному режимі – за допомогою кнопок на передній панелі пристрою та автоматично);

− облік ресурсу привода РПН.

Газовий захист тр-ра виконаний із наявністю одного сигнального та одного вимикаючого контактів, струменеве реле РПН – із наявністю двох вимикаючих контактів. Дія контактів на вимкнення виконується через проміжні реле для можливості не залежної роботи газового захисту на вимкнення вводів 35 та 10кВ та фіксацію роботи даного захисту мікропроцесорними пристроячми РС83-ДТ2.

Для технологічних захистів трансформатора передбачається дія вимикаючих сигналів зниження рівня масла в баці РПН тр-ра, захист від перевищення температури масла (100°С) в баці тр-ра, пристрою скиду тиску в баці тр-ра та сигнальних елементів, підвищення рівня масла в баці РПН тр-ра , зниження/підвищення рівня масла в баці тр-ра , захист від перевищення температури масла (90°С) в баці тр-ра Т1 (Т2)) в схему основного захисту РС83-ДТ2.

Живлення схем РС83-ДТ2 та РС83-АВ2 організовується окремими кабельними зв'язками з шафи оперативного струму (ШОС), на якій встановлюються окремі автомати живлення шинок ± ЕС для захистів від різних секцій ШОС.

Живлення схеми РПН та приводу РПН тр-ра передбачається на змінному оперативному струмі з можливістю переводу від різних секцій ЩВП.

Автоматика вимикача 35 кВ виконується в схемі резервного захисту РС83-АВ2. Схема автоматики вимикача 35 кВ передбачає контроль технологічних параметрів вимикача (в тому числі цілісності електромагнітів увімкнення/вимкнення, стану пружини привода). Схема управління вимикачем узгоджується із заводською інструкцією на вимикач в частині:

− умов, необхідних для підхоплення імпульсу команди на вимкнення вимикача, гарантій фірми постачальника вимикача при його відсутності;

− комутаційної здатності вихідних контактів реле захистів (здатність витримати струми електромагнітів вимкнення за відсутності підхоплення імпульсу вимкнення);

− необхідності виконання захисту електромагнітів управління від тривалого протікання струму при несправності вимикача;

− необхідності сигналізації зниження температури нижче критичної (при несправності обігріву).

Для вимикачів, що поставляються з шафами управління, в яких організоване блокування від багатократних увімкнень, досить використовувати лише це блокування. Управління вимикачами 35 кВ виконується дистанційно – ключем управління на комірці та місцево – кнопками на приводі вимикача. Передбачається заживлення схем першого та другого електромагнітів вимкнення вимикача через окремі автоматичні вимикачі.

Для захисту шин 35 кВ секції від дугових замикань використовується ЗДЗ з використанням фототиристорних датчиків чи датчиків надлишкового тиску. Фототиристорні датчики чи давачі надлишкового тиску встановлюються в кожній комірці: в відсіку кабельного (шинного) вводу, в відсіку апаратів та відсіку збірних шин. Контроль протікання аварійного струму відбувається МП терміналами захисту відповідних приєднань. Якщо пошкодження відбулось на збірних шинах чи відсіку апаратів, контроль протікання аварійного струму здійснюється терміналом захисту ЛЕП-35 кВ.

В комірці ТН-35 кВ встановлюється захисти на базі мікропроцесорних пристроїв РС83-В1, виробництва фірми «РЗА Системз» з наступними функціями:

− захист від зниження/підвищення напруги прямої послідовності 1(2)-35 кВ;

− захист від підвищення напруги зворотньої послідовності 1(2)-35 кВ;

− захист від підвищення напруги нульової послідовності 1(2)-35 кВ;

− управління ТН-35 кВ 1 с.ш. (2 с.ш.), контроль положення викатного елементу, заземлюючого ножа;

− контроль цілісності вторинних кіл напруги;

− вимірювання електричних параметрів мережі і т.д;

− захист від зниження/підвищення частоти, по швидкості зміни частоти.

Захист та управління секційного вимикачів СВ-35 кВ виконується на базі терміналу РС83-АВ2, фірми «РЗА Системз» з наступними функціями:

− направлена міжфазна струмова відсічка;

− напаравлений багатоступеневий максимальний струмовий захист від міжфазних КЗ;

− логічний захист шин;
− дуговий захист шин та апаратів з контролем аварійного струму;
− захист від перевантаження;
− ПРВВ СВ-35 кВ, вимкнення від схеми ПРВВ-35 кВ відхідних комірок;
− управління СВ-35 кВ, контроль положення викатного елементу та заземлюючого ножа, контроль кіл взведення пружини, РПО, РПВ, контроль цілісності електромагнітів увімкнення/вимкнення;
− АВР-35 кВ (як «мережевий» так і «локальний»);
− реєстрація аварійних параметрів, осцилограф і т.д.

Захист, автоматика та управління відхідної лінії 35 кВ виконується на базі терміналу РС83-АВ2 з наступними функціями:
− направлена міжфазна струмова відсічка;
− багатоступеневий направлений максимальний струмовий захист від міжфазних КЗ;
− заборона ЛЗШ при пуску МСЗ чи СВ від міжфазних КЗ;
− дуговий захист кабельного виводу з контролем аварійного струму;
− захист від замикань на землю по 3I0;
− спрямований захист від замикань на землю;
− ПРВВ;
− вимкнення від схеми АЧР;
− управління В-35 кВ, контроль положення викатного елементу та заземлюючого ножа, контроль кіл взведення пружини, РПО, РПВ, контроль цілісності електромагнітів увімкнення/вимкнення;
− реєстрація аварійних параметрів, осцилограф і т.д.

За допомогою схеми електромагнітного блокування в ЗРУ-35 кВ унеможливлюються такі операції:
− увімкнення заземлюючих ножів, якщо викатний елемент не виведено в випробувальне чи ремонтне положення або вкочування викатного елементу в робоче положення при увімкненому заземлюючому ножі;
− увімкнення заземлюючих ножів збірних шин, якщо викатні елементи вводів робочого і резервного живлення не виведені в випробувальне чи ремонтне положення або вкочування викатного елементу в робоче положення при увімкненому заземлюючому ножі збірних шин.

Живлення автоматики управління, захистів та заведення пружини приводу В-35 кВ організовується шинками. Кожна секція шинок заживлюється кабельними вводами в ЗРУ 35 кВ від різних секцій ШОС. Передбачена можливість секціонування шинок при виводі секції ШОС в ремонт.

Сигналізація несправності та спрацювання захистів виконується за допомогою місцевої сигналізації в комірці ЗРУ 35 кВ. Передбачено дію на спрацювання звукової та світлової сигналізації в кола місцевої сигналізації ЗРУ 35кВ.

Управління вимикачами 35 кВ виконується від КУ, які розміщуються на комірках та через ІЛМ з передньої панелі пристрою захисту та автоматики типу РС83-АВ2 в тому числі по протоколу зв'язку колами ТМ.

Для захисту шин 10 кВ секції від дугових замикань використовується ЗДЗ з використанням фототиристорних датчиків чи датчиків надлишкового тиску. Фототиристорні датчики чи давачі адлишкового тиску встановлюються в кожній комірці: в відсіку кабельного (шинного) вводу, в відсіку апаратів та відсіку збірних шин. Контроль протікання аварійного струму відбувається МП терміналами захисту відповідних приєднань. Якщо пошкодження відбулось на збірних шинах чи в відсіку апаратів, контроль протікання аварійного струму здійснюється терміналом захисту вводу 10 кВ та СВ-10 кВ. Якщо пошкодження відбулось на кабельному виводі відхідної комірки 10 кВ, контроль протікання струму здійснюється МП терміналом захисту відхідної лінії 10 кВ.

Якщо пошкодження відбувається на шинному вводі ввідної комірки 10 кВ, то контроль протікання струму здійснюється захистами силового трансформатора Т1

(Т2). Також, необхідним є виконання логічного захисту шин 10 кВ для мінімізації часу ліквідації короткого замикання на шинах 10 кВ.

В комірці ТН-10 кВ 1 с.ш. (2 с.ш) встановлюється захисти на базі мікропроцесорних пристроїв РС83-В1, виробництва фірми «РЗА Системз» з наступними функціями:

− захист від зниження/підвищення напруги прямої послідовності 1(2)-35 кВ;
− захист від підвищення напруги зворотньої послідовності 1(2)-10 кВ;
− захист від підвищення напруги нульової послідовності 1(2)-10 кВ;
− управління ТН-10 кВ 1 с.ш. (2 с.ш.), контроль положення викатного елементу, заземлюючого ножа;
− контроль цілісності вторинних кіл напруги;
− вимірювання електричних параметрів мережі і т.д;
− захист від зниження/підвищення частоти, по швидкості зміни частоти.

Захист та управління секційного вимикачів СВ-10 кВ виконується на базі терміналу РС83-АВ2, фірми «РЗА Системз» з наступними функціями:

− міжфазна струмова відсічка;
− багатоступеневий максимальний струмовий захист від міжфазних КЗ;
− логічний захист шин;
− дуговий захист шин та апаратів з контролем аварійного струму;
− захист від перевантаження;
− ПРВВ СВ-10 кВ, вимкнення від схеми ПРВВ-10 кВ відхідних комірок;
− управління СВ-10 кВ, контроль положення викатного елементу та заземлюючого ножа, контроль кіл взведення пружини, РПО, РПВ, контроль цілісності електромагнітів увімкнення/вимкнення;
− АВР-10 кВ;
− реєстрація аварійних параметрів, осцилограф і т.д.

Захист та управління вводів 10 кВ Т1 (Т2) виконується на базі терміналу РС83-АВ2 з наступними функціями:

− міжфазна струмова відсічка;
− багатоступеневий максимальний струмовий захист від міжфазних КЗ;
− логічний захист шин;
− дуговий захист шин та апаратів з контролем аварійного струму;
− захист від перевантаження;
− вимкнення від основного, резервного та технологічних захистів силового трансформатора, схеми ПРВВ-10 кВ відхідних комірок;
− управління В-10 кВ, контроль положення викатного елементу та заземлюючого ножа, контроль кіл взведення пружини, РПО, РПВ, контроль цілісності електромагнітів увімкнення/вимкнення;
− реєстрація аварійних параметрів, осцилограф і т.д.

Захист, автоматика та управління відхідної лінії 10 кВ виконується на базі терміналу РС83-А2М з наступними функціями:

− міжфазна струмова відсічка;
− багатоступеневий максимальний струмовий захист від міжфазних КЗ;
− заборона ЛЗШ при пуску МСЗ чи СВ від міжфазних КЗ;
− дуговий захист кабельного виводу з контролем аварійного струму;
− захист від замикань на землю по 3І0;
− спрямований захист від замикань на землю;
− ПРВВ;
− вимкнення від схеми АЧР;
− управління В-10 кВ, контроль положення викатного елементу та заземлюючого ножа, контроль кіл взведення пружини, РПО, РПВ, контроль цілісності електромагнітів увімкнення/вимкнення;
− реєстрація аварійних параметрів, осцилограф і т.д.

За допомогою схеми електромагнітного блокування в ЗРУ-10 кВ унеможливлюються такі операції:

− увімкнення заземлюючих ножів, якщо викатний елемент не виведено в випробувальне чи ремонтне положення або вкочування викатного елементу в робоче положення при увімкненому заземлюючому ножі;
− увімкнення заземлюючих ножів збірних шин, якщо викатні елементи вводів робочого і резервного живлення не виведені в випробувальне чи ремонтне положення або вкочування викатного елементу в робоче положення при увімкненому заземлюючому ножі збірних шин.

Живлення автоматики управління, захистів та заведення пружини приводу В-10 кВ організовується шинками для кожної секції 10 кВ. Кожна секція шинок заживлюється кабельними вводами в ЗРУ-10 кВ від різних секцій ШОС. Передбачена можливість секціонування шинок при виводі секції ШОС в ремонт.

Сигналізація несправності та спрацювання захистів виконується за допомогою місцевої сигналізації в комірці ЗРУ-10 кВ. Передбачено дію на спрацювання звукової та світлової сигналізації в кола центральної сигналізації.

Управління вимикачами 10 кВ виконується від КУ, які розміщуються на комірках та через ІЛМ з передньої панелі пристрою захисту та автоматики типу РС83-АВ2(А2М) в тому числі по протоколу зв'язку колами ТМ.

Для живлення пристроїв релейного захисту, автоматики, управління, сигналізації, телемеханіки, засобів зв'язку, додаткового живлення лічильників і т.д. передбачається астосування постійного струму напругою 220 В від необслуговуємої акумуляторної батареї закритого типу, яка розміщається в шафі оперативного струму (ШОС).

Для розподілу оперативного струму по споживачам передбачаються дві розподільчі шини (секції) оперативного струму в шафі ШОС, ввідні автоматичні вимикачі акумуляторної батареї, автоматичні вимикачі живлення споживачів постійного струму та автоматичні вимикачі випрямних пристроїв.

Живлення споживачів постійним струмом передбачається по розімкненим кільцевим мережам від різних секцій ШОС.

Від шафи оперативного струму з двох секцій будуть живитись наступні споживачі:
− шинки живлення оперативних кіл захисту та автоматики 35 кВ;
− шинки живлення оперативних кіл захисту та автоматики 10 кВ;
− шинки управління соленоїду увімкнення та соленоїду вимкнення вимикачів 35 кВ;
− шинки управління соленоїду увімкнення та соленоїду вимкнення вимикачів 10 кВ;
− кола заведення пружини вимикачів 35 кВ;
− кола заведення пружини вимикачів 10 кВ;
− шинки сигналізації 35кВ;
− шинки сигналізації 10кВ.

Акумуляторна батарея експлуатується в режимі постійного підзаряду від двох підзарядних пристроїв.

Шафа оперативного постійного струму повинна мати:
1. 2 підзарядні пристрої;
2. Акумуляторні батареї ємністю 100 А/г.

Шафа оперативного постійного струму повинна забезпечувати:
1. Нормальну роботу при відхиленнях напруги живильної мережі від номінального значення в межах від мінус 15% до плюс 15% і відхиленнях частоти живильної мережі від номінального значення в межах 1 Гц;
2. Живлення вихідних кіл оперативного постійного струму:
− першого, другого або третього, четвертого перетворювачів, при цьому можливий режим роботи, при якому частина перетворювачів перебувають у робочому режимі, а частина у гарячому резерві і режим включення перетворювачів на паралельну роботу;
− акумуляторної батареї (АБ) при відсутності напруги на всіх вводах.
3. Режими роботи АБ:
− режим постійного підзаряду;
− режим заряду;
− режим прискореного заряду;

− режим розряду на кола оперативного постійного струму.
4. Можливість ручного включення й відключення вихідних кіл, а також їх захист від струмів короткого замикання й перевантаження автоматичними вимикачами селективними з вимикачами в колах підключення АБ і в колах перетворювачів;
5. Вимірювання:
− напруги на шинах постійного струму;
− напруги на вводах змінного струму;
− змінного струму ПЗП;
− струму підзаряду АБ (цілісності АБ);
− опору ізоляції кіл оперативного струму.
6. Сигналізацію наступних несправностей:
− несправність ПЗП, відсутня напруга на вводі ПЗП;
− напруга шин постійного струму менше/більше норми;
− відключений вимикач АБ;
− відключений вимикач виходу ПЗП;
− відключений вимикач відхідної лінії;
− відключений вимикач кіл управління;
− Rіз < 20 кОм;
− перегрів АБ;
− обрив кіл АБ і т.д..
7. Сигналізацію світлосигнальними пристроями:
− наявності напруги на вводах змінного струму;
− живлення від 1 або 2 вводу;
− аварійного стану виробу;
− положення відхідних автоматичних вимикачів.
8. Видачу в зовнішні кола "сухими" контактами інформації про основні несправності складових частин виробу й про аварійне відключення фідерного вимикача;
9. Формування шинки миготливого світла за допомогою пристрою миготливого світла.

Шафа оперативного постійного струму повинна містити пристрої захисту й контролю, які забезпечують:
− відключення перетворювача від живильної мережі при зниженні напруги живильної мережі менш ~164В;
− автоматичне повторне включення перетворювача при відновленні напруги живильної мережі після його зникнення;
− відключення перетворювача при підвищенні напруги на вході перетворювача більш ~265 В;
− відключення перетворювача при підвищенні напруги на виході перетворювача більшустановленого порога "U>" =270 В;
− захист від перегріву перетворювача. При температурі перетворювача ≥80°С знижується вихідна потужність. Коли температура знизиться нижче порога ≤70°С, перетворювач автоматично включиться;
− відключення перетворювача при КЗ;
− відключення перетворювача при збоях роботи вентиляторів охолодження;
− контроль максимальної напруги в колах постійного струму;
− контроль мінімальної напруги в колах постійного струму;
− контроль опору ізоляції в колах постійного струму.

Кошторисна вартість заходу - 11350,28 тис. грн без ПДВ.
Реалізація заходу можлива за 10 553,16 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічної ефективності

Економічну ефективність даних заходів розраховуємо як збільшення пропускної здатності мереж та можливість збільшення навантаження на ПС Поляниця 35 кВ після включення існуючої переоснащеної лінії, яка зараз працює на напрузі 10 кВ під напругу 35 кВ.

10) Вартість технічного переоснащення ліній 10 кВ - $В_{БУД;}$

11) Прогнозована кількість вводів до ж/б масивів, $К_{БУД.}$ При цьому робимо припущення, що кількість 1Ф та 3Ф вводів розділиться рівномірно від загальної кількості - $К_{БУД}= К_{3Ф} + К_{1Ф;}$

12) Розраховуємо можливу потужність, за якою звернуться споживачі по технічних умовах стандартного приєднання. Згідно досвіду наявного в компанії, середня величина потужності, за якою звертаються споживачі в селах Поляниця та Яблуниця складає 30 кВт - $К_{ТУ} = К_{БУД} * 30;$

13) Розраховуємо надходження коштів від стандартного приєднання. При цьому приймаємо припущення що кожного року приєднуватиметься 5 частина замовників. Вартість приєднання 1 кВт в Івано-Франківській області дорівнює 2,8 тис.грн/*кВт без ПДВ - $W = К_{ТУ} * 2,8 / 5;$

14) Визначаємо витрати на реалізацію послуг стандартного приєднання, а саме витрати на будівництво вводів до споживачів, які звертаються за ТУ. Вартість будівництва вводу три та одно фазного $В_{3Ф}$ та $В_{1Ф}$ складає відповідно 10,165 та 4,7 тис.грн за 1 шт.

$∑В_{3Ф} = К_{3Ф} * В_{3Ф} / 5$

$∑В_{1Ф} = К_{1Ф} * В_{1Ф} / 5$

15) Визначаємо залишок коштів, які надійшли від стандартного приєднання та витрачені на будівництво вводів, протягом одного календарного року.

$З = W –∑В_{3Ф} – ∑В_{1Ф}$

16) Розраховуємо середнє споживання електроенергії споживачів які підключаться протягом року. Приймаємо середнє споживання 3Ф споживача на рівні 700 кВт*год/міс та 1Ф на рівні 400 кВт*год/міс., $Е_{сер}$

17) Визначаємо ефективність від збільшення корисного відпуску з врахуванням вартості розподілу електроенергії на рівні 0,804 грн/ кВт*год, $We = Е_{сер} * 0,804$

18) Термін окупності вираховуємо з співвідношення вартості будівництва до коштів які ми отримаємо за рахунок залишку (п.6) та додаткових коштів від передачі додаткової електроенергії. $ТО = В_{БУД} / (З + W_{Е})$

Результати розрахунку приведено в таблиці.

Проект	Вартість будівництва тис. грн (за укрупненими показниками)	Прогнозована кількість вводів	Заплановано надати послуги ст. приєднання заг. потужністю кВт	Надходження коштів від стандартного приєднання протягом року, тис. грн.
Будівництво ПС Яблуниця 35 кВ та реконструкція мереж 10 кВ	11350,28 (будівництво ПС Яблуниця) + 37727,73 (реконструкція мереж 10 кВ)	200	6500	3211

Проект	Витрати на реалізацію послуг стандартного приєднання (витрати на будівництво вводів)		Залишок	Середнє споживан-ня, кВт*год/ рік	Ефективність від збільшення корисного відпуску, тис. грн/рік	Термін окупності
	3ф, тис.грн	1ф, тис.грн				
Формули	$∑В_{3Ф} = К_{3Ф} * В_{3Ф} / 5$	$∑В_{1Ф} = К_{1Ф} * В_{1Ф} / 5$	$З = В_{буд} – ∑В_{3Ф} – ∑В_{1Ф}$	$Е_{сер}$	$We = Е_{сер} * 0,346$	$ТО = В_{БУД} / (З + W_{Е})$
Будівництво ПС Яблуниця 35 кВ та реконструкція мереж 10 кВ	203,3	94	2913,7	120000	41,520	16,61

1.2.2 Будівництво нових РП та ТП 6-20 кВ

1.2.2.1 Будівництво розвантажувальних ТП-10/0,4 кВ та мереж до них

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається будівництво розвантажувальних ТП з ділянками ПЛ 0,4-10 кВ в кількості 142 шт. на загальну суму **62 943,32 тис.грн. без ПДВ.**

На даний час в мережах АТ «Прикарпаттяобленерго» існує гостра проблема якості напруги та технічного стану електромереж. Як показують результати контролю за параметрами якості електроенергії в більшості випадків електроенергія, що надходить до споживачів не відповідає вимогам стандарту. Основною причиною цього є понаднормативна довжина ПЛ-0,4 кВ (5-10 км.) та недостатня їх пропускна здатність.

Скорочення довжини ліній можна досягти за рахунок розукрупнення існуючих там, де це можливо, та за рахунок будівництва додаткових розвантажувальних трансформаторних підстанцій (ТП). Це дозволить позбутись понаднормативних довжин, зменшити втрати електроенергії та напруги в мережах 04 кВ та забезпечити належну якість електроенергії у споживачів (зменшити кількість скарг).

Скарги споживачів

Дата реєстрації	ПІБ	Адреса	Фідер високов.	ТП	Лінія	Опора	Суть звернення	Назва проєкту, спрямованого на усунення скарг споживачів	№ заходу ІП
26.10.2020 19:25	КОПЧУК МИКОЛА ВАСИЛЬОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Центр	Снідавка	64	Л-2	192	низька напруга до 140 В по лінії тел.096-071-29-62	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-2 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.1
05.11.2018 10:22	МАРТИЩУК ГАННА МИКОЛАЇВНА	с. СНІДАВКА, уч. Терношори	Снідавка	64	Л-2	317	низька напруга по вулиці в основному ввечер 140Ві, тел. 0978744675	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-2 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.1
27.05.2015 19:34	МЕДВЕДЧУК СВІТЛАНА ЛУКЯНІВНА	с. СНІДАВКА, уч. Камянець	Снідавка	64	Л-2	256	перепади напруги від 124-240 протягом цілого дня тел.096-850-27-79 у сусідів теж така ситуація	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-2 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.1
06.10.2014 12:33	МЕДВЕДЧУК СВІТЛАНА ЛУКЯНІВНА	с. СНІДАВКА, уч. Камянець	Снідавка	64	Л-2	256	низька напруга 120В-130В з 19 год до 23 год, вдень 190-205В, тел. 096-623-44-20	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-2 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.1
27.09.2013 9:15	МЕДВЕДЧУК СВІТЛАНА ЛУКЯНІВНА	с. СНІДАВКА, уч. Камянець	Снідавка	64	Л-2	256	різкі перепади напруги у споживачів від даної підстанції,тел.0972366135	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-2 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.1
05.11.2018 9:31	ШАРАБУРЯК ДМИТРО МИХАЙЛОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Центр	Снідавка	64	Л-2	369	низька напруга падає до 140В, по ТП цілій, постійно, вечером напруга ще більше падає. тел. 0683393848	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-2 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.1
05.05.2016 8:37	ШАРАБУРЯК ДМИТРО МИХАЙЛОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Центр	Снідавка	64	Л-2	369	низька напруга у споживача та сусідів по лінії 160В, довготривалий час, весь день, тел. 068-339-38-48	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-2 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.1
05.11.2018 9:24	ШКРІБЛЯК ПАРАСКА ФЕДОРІВНА	с. СНІДАВКА, уч. Терношори	Снідавка	64	Л-2	359	низька напруга 140 В по лінії, вечером, тел.0982225952	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-2 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.1

21.02.2020 19:30	УРБАНСЬКИЙ ПЕТРО ВАСИЛЬОВИЧ	с. ПАСІЧНА, вул. Постоята	Пр."Бистриця"	64	Л-1	84	Низька напруга 170 В-180 В у споживача від 16 до 21 год, за сусідів не знають, протягом тривалого часу, техніка не працює, тел. 0989409486	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 с.Пасічна філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.2
17.01.2019 18:03	УРБАНСЬКИЙ ПЕТРО ВАСИЛЬОВИЧ	с. ПАСІЧНА, вул. Постоята	Пр."Бистриця"	64	Л-1	84	Низка напруга -170В. У сусідів не знає. Напруга падає ввечері. Прилади вимикаються. тел. 098 9409486	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 с.Пасічна філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.2
06.11.2018 20:10	УРБАНСЬКИЙ ПЕТРО ВАСИЛЬОВИЧ	с. ПАСІЧНА, вул. Постоята	Пр."Бистриця"	64	Л-1	84	Низька напруга 170-180В у споживача, найгірше ввечері. Біля 22.00 стабілізується , тел. 098-940-94-86.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 с.Пасічна філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.2
06.10.2018 20:21	УРБАНСЬКИЙ ПЕТРО ВАСИЛЬОВИЧ	с. ПАСІЧНА, вул. Постоята	Пр."Бистриця"	64	Л-1	84	Низька напруга 165-170В у споживача, найгірше ввечері та в нічний час, тел. 098-940-94-86.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 с.Пасічна філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.2
06.12.2015 16:20	УРБАНСЬКИЙ ПЕТРО ВАСИЛЬОВИЧ	с. ПАСІЧНА, вул. Постоята	Пр."Бистриця"	64	Л-1	84	низька напруга від 170 до 190В.кожного дня від 16 год.в сусідів також по лінії.тел. 098-940-94-86	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 с.Пасічна філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.2
13.07.2020 10:24	Андрусишин Оксана Дмитрівна	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.41	ТП-349	150	Л-2	548	низька напруга у споживача і сусідів зранку вечером і в обід 175 В , тел.0674292544	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
28.12.2017 18:02	Андрусишин Оксана Дмитрівна	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.41	ТП-349	150	Л-2	548	У споживача низька напруга не працює насос особливо після 17.00 і до пізньої ночі, просять на заміри напруги приїхати ввечері, тел.380674292544	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
18.12.2017 9:09	Андрусишин Оксана Дмитрівна	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.41	ТП-349	150	Л-2	548	По лінії низька напруга не працюють прилади, така ситуація зранку до 08.00 і ввечері після 20.00 год. ,тел. 380674292544	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
12.01.2019 16:03	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	Напруга 170В, за сусідів не знає, протягом цілого дня, тел.0975483378.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3

07.12.2017 10:28	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	напруга по вулиці 153-170В, деякі прилади не працюютьтел. 068-763-56-35	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
19.08.2017 21:07	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	низька напруга по лінії, протягом дня,170В - 180В, тел. 068-763-56-35	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
26.03.2017 19:50	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	низька напруга по лінії, протягом дня, в межах 180 В, тел. 068-763-56-35	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
01.11.2016 19:13	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	низька напруга по лінії після 18год в межах 150в,погане світло,068-763-56-35	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
22.10.2016 20:38	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	повторне звернення, низька напру.по буд.145В-180В тех.не запускає.тел.097-548-33-78	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
13.10.2016 12:15	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	низька напру.по буд.171В-180В тех.не запускає.тел.097-548-33-78	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
19.11.2015 19:59	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	низька напруга 160-170Вт, у даного споживача,особливо ввечері тел.097-998-30-92	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
13.11.2015 18:03	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	сспостерігається низька напруга 160-170Вт особливо ввечері тел.097-998-30-92	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
16.11.2014 17:40	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	у споживача знову низька напруга в межах від 139 до 180, з 17.00 до 21.00,під останнім актом,де була напруга 210 каже ,що не підписувалась,тел.034-713-28-44,	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3

28.10.2014 18:24	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	дуже низька напруга - на даний момент від 130 до 160В, найкритичніші значення - ввечері після 18.00. Прохання зробити заміри у споживача, каже, що жодного разу не підписувалася за виміряні значення. тел.097-998-30-92	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
16.10.2014 19:55	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	Низька напруга зі слів напруга падає вечером, не може увімкнути побутові прилади. тел. 0979983092	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
02.10.2014 20:47	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	Низька напруга 150В, зі слів напруга падає вечером, просила перетелефонувати перед приїздом скаже напругу. тел. 32844, 0979983092	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
30.09.2014 12:05	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	Низька напруга по вулиці 160В не можуть увімкнути побутові прилади. тел. 32844	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
20.05.2014 21:35	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	Напруга по вулиці 150-160 Вольт. тел. 3-28-44	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
25.04.2014 21:00	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	низька напруга після 19:00 год., напруга кожного дня 150В-160В, тел. 3-28-44	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
25.01.2014 19:06	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	низька напруга після 17 години. Напруга коливається від 140 до 180В, тел. 3-28-44	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
28.12.2013 17:27	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	повторне звернення низька напруга протягом дня і вечора особливо з 17 до 22 год, вона коливається від 140В до 180В тел. 32844	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3

09.12.2013 16:09	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	низька напруга протягом дня і вечора, вона коливається від 140В до 180В тел. 32844	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
23.11.2013 17:14	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	низька напруга після 17 год , вона коливається від 140 до 180В, тел. 32844	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
23.10.2013 19:07	Бобик Ольга Зіновіївна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.78	ТП-349	150	Л-2	582	низька напруга після18 год, вона коливається від 147 до 170В, тел. 32844	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
25.02.2020 17:45	Воронич Зеновія Михайлівна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.20	ТП-349	150	Л-2	491	Висока напруга у споживача впродовж дня 250 В, тел. 0972172703	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
07.09.2016 7:23	Воронич Зеновія Михайлівна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.20	ТП-349	150	Л-2	491	висока напруга у споживача в межах 270-280 В, тел. 098-56-12-201	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
22.07.2013 20:05	Григорук Богдан Васильович	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.71	ТП-349	150	Л-2	575	низька напруга, техніка не працює, тел. 37248	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
13.07.2020 10:25	Григорук Галина Михайлівна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.71	ТП-349	150	Л-2	575	низька напруга по вулиці 170 В,особливо зранку. тел. 096-694-91-65	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
20.12.2017 12:52	Григорук Галина Михайлівна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.71	ТП-349	150	Л-2	575	низька напруга по вулиці, 150-160В тел. 096-694-91-65	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
16.10.2016 14:33	Гринів Наталія Іванівна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.69	ТП-349	150	Л-2	574	низька напруга по вулиці, у вечірній час, не працює техніка, тел. 097-881-31-51	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3

17.11.2013 17:24	Лунів Софія Василівна	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.57	ТП-349	150	Л-2	568	низька напруга по вечорах (150-170 Вольт). тел. 096-568-7004	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
22.07.2013 21:14	Лунів Софія Василівна	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.57	ТП-349	150	Л-2	568	низька напруга 120В, 0965687004	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
25.10.2013 19:14	Мороз Дарія Василівна	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.59	ТП-349	150	Л-2	569	напруга 110В довгий період часу тел.034-713-2772	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
25.08.2013 20:36	Мороз Дарія Василівна	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.59	ТП-349	150	Л-2	569	Зі слів споживача напруга протягом тривалого часу дуже низька. Інколи буває 130-140В. Техніка не працює. тел.32-772	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
17.10.2015 12:32	Мороз Іван Васильович	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.56	ТП-349	150	Л-2	526	зі слів споживача відбуваються скачки напруги до 110Вт з ранку та протягом дня тел.098-616-49-89	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
20.12.2017 12:42	Олексин Василь Михайлович	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.62	ТП-349	150	Л-2	554	Низька напруга на одній фазі 150В по вулиці впродовж дня. тел. 0679467486	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
06.09.2016 23:10	Олексин Василь Михайлович	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.62	ТП-349	150	Л-2	554	висока напруга у спожива 270-280 В, тел. 097-539-91-19	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
18.12.2017 9:38	Олексин Михайло Дмитрович	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.74	ТП-349	150	Л-2	579	низька напругв у споживача та сусідів 160В-170В в пікові години навантаження, тел. 096-694-91-65	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
02.02.2021 12:18	Хименець Люба Василівна	с. САДЖАВА, вул. Благого, буд.94	ТП-349	150	Л-2	590	низька напруга (тускло світяться лампочки) протягом тривалого часу, найбільше падає ввечері, така ситуація і в сусідів, тел.0686135305	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
01.01.2020 14:08	Ярич Василь Ярославович	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.57	ТП-349	150	Л-2	566	низька напруга у споживача 140В-150В. від вчора. техніка не вмикається. тел.0974212844	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава	1.2.2.1.3

								філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
02.12.2018 14:44	Ярич Василь Ярославович	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.57	ТП-349	150	Л-2	566	Низька напруга по вулиці 197-191В, . Низька напруга з ранку та ввечері. Прилади відключаються.Тел. 097-421-28-44.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
13.10.2018 14:21	Ярич Василь Ярославович	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.57	ТП-349	150	Л-2	566	Низька напруга по вулиці 156-162В, цілий день, вже декілька днів. Тел. 097-421-28-44.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
30.12.2016 14:36	Ярич Василь Ярославович	с. САДЖАВА, вул. І.Франка, буд.57	ТП-349	150	Л-2	566	перепади напруги 180-238В, по лінії незнає, така ситуація з моменту звернення, тел. 0974212844	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.3
27.09.2018 19:40	ВАСИЛИШИН ІВАН ДМИТРОВИЧ	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	134	низька напруга у споживача та сусідів, три дня, 180-120В падає в ночі тел. 0978084558	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4
06.04.2016 11:19	ВАСИЛИШИН ІВАН ДМИТРОВИЧ	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	134	перепади напруги у споживача та сусідів від 170В до 260В, найчастіше у вечірній час, така ситуація спостерігається протягом місяця, тел. 097-808-45-58	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4
28.10.2020 17:01	ВАСИЛИШИН МИХАЙЛО ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	156	в споживача напруга 150В напротязі двох місяців ,в сусідів теж така ситуація,380975216144	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4
16.02.2018 11:03	СОПИЛЮК ІЛЛЯ ІВАНОВИЧ	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, вул. Б.Хмельницького, буд.499	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	153	висока напруга по лінії 274В буває і вища тел.0686494976	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4
16.02.2018 16:21	СОПИЛЮК ІЛЬКО ІЛЬКОВИЧ	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	133	Висока напруга по вулиці впродовж дня. зараз 281 В. тел. 0974632986	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4

24.11.2016 9:42	СОПИЛЮК ІЛЬКО ІЛЬКОВИЧ	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	133	перепади напруги по лінії від 170-до 280, 300в, тел. 097-463-29-86, причини можливо в тп, горить техніка	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4
07.04.2018 21:21	ТИМІНСЬКИЙ ВАСИЛЬ ІЛЬКОВИЧ	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	143	низька напруга постійно 150-170в у споживача і в декількох сусідів також по лінії вже декілька років, тел. 096-414-99-82	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4
23.04.2021 10:10	ШОВГЕНЮК МИКОЛА МИХАЙЛОВИЧ	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	161	Низька напруга 150 В така напруга цілодобово по лінії.У споживача прилади виходять зладу. тел. 0683545485	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4
18.06.2018 9:24	ШОВГЕНЮК МИКОЛА МИХАЙЛОВИЧ	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	161	низька напруга по вулиці , зранку і вечером , техніка не працює, тел.0683545485	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4
24.11.2017 14:57	ШОВГЕНЮК МИКОЛА МИХАЙЛОВИЧ	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	161	низька напруга по вулиці ,, протягом дня, тел.0683545485	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4
19.07.2018 10:43	Шовгенюк Михайло Миколайович	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	163	Висока напруга 280-290В, вдень. 097-432-82-17.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4
15.02.2018 13:01	Шовгенюк Михайло Миколайович	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	163	Висока напруга у споживача 288-290В вдень.тел.097-432-82-17	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4
09.06.2017 8:17	Шовгенюк Михайло Миколайович	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	163	Висока напруга 282В переважно зранку, у сусідів так само, у вечірній час переважно низька напруги, тел.0974328217;	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ	1.2.2.1.4

								для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
30.07.2016 6:50	Шовгенюк Михайло Миколайович	с. ЧОРНИЙ ПОТІК, уч. Постілка	ЗАРІЧЧА	141	Л-2	163	висока напруга 280В по лінії щоранку протягом двох тижнів тел 0974328217	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.4
14.01.2018 11:04	БАНДУРКА ДМИТРО ІВАНОВИЧ	с. ЧЕРНЯТИН, вул. Л.Українки, буд.52	Чернятин	319	Л-4	621	Нзизька напруга по лінії впродовж дня, не працює техніка.тел.096-036-17-35	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-319 с.Чернятин філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.10
16.06.2020 12:36	Ільків Наталія Дмитрівна	с. БРИНЬ, вул. Галицька, буд.17	Сапогів	146	Л-1	197	низька напруга у споживача протягом дня,прилади не працюють,тел.066-190-80-04	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Бринь філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.5
05.03.2021 8:28	Лесів Олександра Георгіївна	с. БРИНЬ, вул. Галицька, буд.10	Сапогів	146	Л-1	200	перепади напруги по вулиці, у споживача паде напруга до 153В, протягом всього дня, електричні прилади не запускаються, тел. 0950287025	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Бринь філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.5
04.01.2020 18:21	Лесів Олександра Георгіївна	с. БРИНЬ, вул. Галицька, буд.10	Сапогів	146	Л-1	200	перепади напруги в споживача напротязі дня,падає до 150В,тел.0950287025	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Бринь філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.5
18.12.2019 19:07	Лесів Олександра Георгіївна	с. БРИНЬ, вул. Галицька, буд.10	Сапогів	146	Л-1	200	Низька напруга 148 В-160 В на протязі дня,вже тривалий час.Погано працюють прилади.Тел 380950287025	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Бринь філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.5
09.04.2019 19:35	Лесів Олександра Георгіївна	с. БРИНЬ, вул. Галицька, буд.10	Сапогів	146	Л-1	200	перепади напруга у споживача,протягом дня від 150 В до 270 В зараз у нормі, тел.0950287025	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Бринь філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.5
16.10.2019 14:14	Федорів Іван Васильович	с. БРИНЬ, вул. Галицька, буд.59	Сапогів	146	Л-1	173	напруга 255В другий день поспіль в обідній час , тільки у споживача, тел 0664510484	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Бринь філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.5

30.07.2020 14:01	Кузьмінський Петро Йосипович	с. КУТЦІ, вул. Чорновола, буд.4	Училище	11	Л-5	11	висока напруга у споживача 260 В,протягом трьох днів в сонячні дні. тел. 096-754-88-35	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-8 с.Кутці філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.6
27.07.2020 9:53	Кузьмінський Петро Йосипович	с. КУТЦІ, вул. Чорновола, буд.4	Училище	11	Л-5	11	висока напруга у споживача 243 В ,сьогодні, тел.0967548835	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-8 с.Кутці філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.6
30.11.2020 9:07	Музичка Марія Михайлівна	с. КУТЦІ, вул. Чорновола, буд.16	Училище	11	Л-2	95	Низька напруга 160В по вулиці постійно впродовж 5 років, тел.0975486693	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-8 с.Кутці філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.6
03.12.2019 16:50	Музичка Марія Михайлівна	с. КУТЦІ, вул. Чорновола, буд.16	Училище	11	Л-2	95	перепади напруги по лінії 160-205В,тривай час,тел.0975486693	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-8 с.Кутці філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.6
16.04.2013 20:00	ПАСТУЩИН ПЕТРО ПЕТРОВИЧ	с. КУТЦІ, вул. Чорновола, буд.20	Училище	11	Л-2	78		Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-8 с.Кутці філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.6
16.02.2021 20:48	Архитко Іван Михайлович	с. ВЕРХНЯ ЛИПИЦЯ, вул. І. Франка, буд.3	Липиця	162	Л-1	71	низька напруга 174 В у споживача тел.068-057-23-31	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.7
02.07.2020 13:48	Архитко Іван Михайлович	с. ВЕРХНЯ ЛИПИЦЯ, вул. І. Франка, буд.3	Липиця	162	Л-1	71	низька наруга по вулиці протягом дня 190В,тел.068-057-23-31	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.7
10.03.2020 20:08	Архитко Іван Михайлович	с. ВЕРХНЯ ЛИПИЦЯ, вул. І. Франка, буд.3	Липиця	162	Л-1	71	низька напруга по лінії,160-180В,протягом всього дня, тел. 0680572331	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.7
02.02.2018 15:06	Архитко Іван Михайлович	с. ВЕРХНЯ ЛИПИЦЯ, вул. І. Франка, буд.3	Липиця	162	Л-1	71	низька напруга по вулиці 190В прилади не працюють така стуація на протязі цілого дня т.068-057-23-31	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.7

02.11.2020 12:50	Горішний Володимир Володимирович	с. ВЕРХНЯ ЛИПИЦЯ, вул. І. Франка, буд.34а	Липиця	162	Л-1	49	низька напруга по лінії 190В і нижче,тривай час,тел.0976732147	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.7
08.05.2019 10:35	Пелех Ярослав Герасимович	с. ВЕРХНЯ ЛИПИЦЯ, вул. І. Франка, буд.13	Липиця	162	Л-1	55	Низька напруга по вулиці 175В найгірше протягом цілого дня, тел.0984238883	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.7
26.04.2019 14:50	Пелех Ярослав Герасимович	с. ВЕРХНЯ ЛИПИЦЯ, вул. І. Франка, буд.13	Липиця	162	Л-1	55	Напруга -155В-170В.У сусідів така ж ситуація.Напруга низька цілий день. тел.067 849 4788	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.7
12.01.2015 15:08	Пелех Ярослав Герасимович	с. ВЕРХНЯ ЛИПИЦЯ, вул. І. Франка, буд.13	Липиця	162	Л-1	55	протягом чотирьох днів низька напруга у споживача 170-180 В, тел. 067-84-94-788	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.7
05.07.2016 10:25	Грешко Ігор Іванович	с.Долиняни, вул. Шевченка, буд.7	Липиця	162	Л-1	55	Напруга -155В-170В.У сусідів така ж ситуація.Напруга низька цілий день. тел.067 849 4788	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-89 с.Долиняни філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.8
06.10.2014 11:19	ДЕРКАЧ ОЛЕГ ВАСИЛЬОВИЧ	с.Долиняни, вул. Шевченка, буд.17	Липиця	162	Л-1	55	протягом чотирьох днів низька напруга у споживача 170-180 В, тел. 067-84-94-788	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-89 с.Долиняни філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.8
03.01.2018 17:09	Кедик Валентина Миколаївна	с. КОТИКІВКА, вул. Вітовського, буд.3	Стрільче	260	Л-6	448	висока напруга 260В у вечірній час, тел. 098-580-27-69	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-260 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.9
31.08.2021 8:16	ОЩИПКО ІГОР ВАСИЛЬОВИЧ	с. КОТИКІВКА, вул. Гранична, буд.5	Стрільче	260	Л-6	456	Перепади напруги у споживача протягом декількох тижнів: то висока то низька, вимикається техніка, тел.097-211-00-91	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-260 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.9
17.08.2021 11:02	ОЩИПКО ІГОР ВАСИЛЬОВИЧ	с. КОТИКІВКА, вул. Гранична, буд.5	Стрільче	260	Л-6	456	низька напруга у споживача а також у сусідів протягом дня впродовж 2-3 тижнів,не вмикаються прилади,замірів не мають,тел.097-211-00-91	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-260 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.9

15.09.2018 9:14	ШПИТАЛЬНЮК ІВАН ЄВСТАХОВИЧ	с. КОТИКІВКА, вул. Шашкевича, буд.1	Стрільче	260	Л-3	513	напруга по лінії до 190 В протягом дня тел.098-728-76-43	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-260 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.9
05.06.2021 11:56	Пилипюк Дмитро Васильович	с. ЧЕРНЯТИН, вул. Л.Українки, буд.34	Чернятин	319	Л-4	615	висока напруга 244В у споживача впродовж дня, тел. 09809060733	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-319 с.Чернятин філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.10
02.02.2018 17:47	ЛАБАЧ ІВАН ДМИТРОВИЧ	с. ЧЕРНЯТИН, вул. Драгоманова, буд.8	Чернятин	320	Л-3	743	різкі перепади до 280В по лінії 2 тижні тел.0969953342	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-320 с.Чернятин філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.11
16.03.2018 21:26	Порох Марія Миколаївна	с. РУДНИКИ, вул. Грушевського, буд.61	Прут	146	Л-1	164	низька напруга успоживача після 18.00, на заміри просять притїхати саме ввечері, в обідній час напруга в межах норми, тел. 066-906-37-76	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Рудники філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.12
13.03.2018 17:47	Порох Марія Миколаївна	с. РУДНИКИ, вул. Грушевського, буд.61	Прут	146	Л-1	164	Низька напруга, був замір, але при замірі інженером низької напруги не було, зазвичай під вечір низька напруга тел. 0669063776	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Рудники філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.12
10.03.2018 11:39	Порох Марія Миколаївна	с. РУДНИКИ, вул. Грушевського, буд.61	Прут	146	Л-1	164	Низька напруга у споживача та сусіда, практично цілий день, техніка не працює(комп"ютер,насос).тел.066-906-37-76	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Рудники філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.12
04.03.2018 19:47	Порох Марія Миколаївна	с. РУДНИКИ, вул. Грушевського, буд.61	Прут	146	Л-1	164	низька напруга в абонента така ситуація пів години лампочка ледь жевріє прилади не працюють т.066-906-37-76.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Рудники філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.12
09.09.2016 15:01	БОРУК ВАСИЛЬ ЯКОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Котляревського Івана	Заріччя	33	Л-2	2684	Низька напруга по лінії.Переважно з 21 вечора.Техніка не працює.тел. 096-006-17-11	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
02.09.2016 14:11	БОРУК ВАСИЛЬ ЯКОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Котляревського Івана	Заріччя	33	Л-2	2684	низька напруга у споживача та сусідів 150В вже протягом двох місяців, тел. 096-006-17-11	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13

07.11.2015 18:29	БОРУК ВАСИЛЬ ЯКОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Котляревського Івана	Заріччя	33	Л-2	2684	напруга по вулиці 150В зранку та ввечері,горить техніка.тел.097-665-83-62	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
04.09.2018 10:25	Борук Михайло Макарович	с. РОЖНІВ, вул. Котляревського Івана, буд.72	Заріччя	33	Л-2	2682	Низька напруга у споживача впродовж дня, зараз 167В, тел. 0988158703	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
12.06.2018 17:19	Борук Михайло Макарович	с. РОЖНІВ, вул. Котляревського Івана, буд.72	Заріччя	33	Л-2	2682	Низька напруга у споживача після 20год ,не працює техніка.тел.098-815-87-03	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
01.11.2016 14:23	БОРУК МИХАЙЛО МИХАЙЛОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Котляревського Івана, буд.72	Заріччя	33	Л-2	2682	Повторне звернення від 27.09 - просимо надати відповідь - низька напруга у споживача і по ліній в день 187В, ввечері ще нижча тел. 0988158703	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
27.09.2016 15:45	БОРУК МИХАЙЛО МИХАЙЛОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Котляревського Івана, буд.72	Заріччя	33	Л-2	2682	низька напруга в абонента техніка не працює така ситуація на протязі дня крім ранку т.098-815-87-03	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
31.10.2015 18:57	БОРУК ЮРІЙ ЯКОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського, буд.74	Заріччя	33	Л-2	2679	по лінії низька напруга після 18.00. при цьому техніка не працює. тел. 096-250-22-80	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
29.07.2015 21:51	ГАЛАМАСЮК ІВАН ФЕДОРОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського, буд.23	Заріччя	33	Л-2	2631	низька напруга по лінії в вечерній час, в межах 180 В, тел. 098-585-88-38	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
01.12.2019 17:43	ГОЛЮК ПЕТРО СТЕПАНОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського, буд.24	Заріччя	33	Л-2	2613	Низька напруга по лінії 138 В,півтори року часу,переважно ввечері.Погано працюють прилади. Тел 380680512283	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
07.11.2018 22:01	ГОЛЮК ПЕТРО СТЕПАНОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського, буд.24	Заріччя	33	Л-2	2613	низька напруга по лінії, 140-180В від 17.00 до 21.00 год.,тел.068-051-22-83	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13

14.04.2015 9:11	ГОЛЮК ПЕТРО СТЕПАНОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського, буд.24	Заріччя	33	Л-2	2613	низька напруга по лінії, 160-180В від 17.00 до 21.00 год.,тел.068-051-22-83	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
03.01.2014 16:43	ГУТАШ ЛЮДМИЛА МИХАЙЛІВНА	с. РОЖНІВ, вул. Ів.Франка, буд.30	Заріччя	33	Л-2	2573	низька напруга 170-185В переважно ввечері, не працюють прилади тел.067-756-70-52	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
10.12.2013 19:17	ГУТАШ ЛЮДМИЛА МИХАЙЛІВНА	с. РОЖНІВ, вул. Ів.Франка, буд.30	Заріччя	33	Л-2	2573	Низька напруга175-180В на протязі дня, не працюють прилади тел.067-756-70-52	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
01.12.2016 13:35	КРИЧУН ГАННА ДМИТРІВНА	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського	Заріччя	33	Л-2	2673	низька напруга на лінії 170-180В,а особливо ввечері, техніка не працює, тел. 096-939-81-58	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
02.01.2016 17:07	КРИЧУН ГАННА ДМИТРІВНА	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського	Заріччя	33	Л-2	2673	низька напруга 140В по вулиці, після проведених заходів ситуація не змінилась, протягом дня, декілька місяців, тел. 098-914-92-64	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
29.10.2015 19:21	КРИЧУН ГАННА ДМИТРІВНА	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського	Заріччя	33	Л-2	2673	низька напруга 160 В у сусідів також , переважно вечером , тел.38098-914-92-64	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
18.11.2017 11:20	КРИЧУН ГАФІЯ МИКОЛАЇВНА	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського, буд.49	Заріччя	33	Л-2	2683	низька напруга по лінії 158В-160В, така ситуація протягом декількох років, техніка непрацює. тел.0685817982	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
12.11.2015 19:58	КРИЧУН ГАФІЯ МИКОЛАЇВНА	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського, буд.49	Заріччя	33	Л-2	2683	низька напруга у даного споживача, кожен ввечір 160В, техніка не вмикається, тел.068-581-79-82	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
11.11.2015 18:29	ЛАЗОРИК МИКОЛА МИХАЙЛОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Котляревського Івана	Заріччя	33	Л-2	2674	низька напруга по вулиці, у вечірній час після 18 год., в межах 160 В, тел. 096-939-81-58	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13

22.07.2020 16:02	РАДИШ ВАСИЛЬ ВАСИЛЬОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського	Заріччя	33	Л-2	2647	напруга в споживача на трьох фазах 140В-160В,380685188758	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
20.03.2020 19:08	РАДИШ ОЛЕНА ПЕТРІВНА	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського, буд.60	Заріччя	33	Л-2	2676	низька напруга у споживача і по вулиці, ледь жевріє лампочка, в основному протягом дня, тел. 0983989245	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
17.03.2020 13:58	ХАЛАМАНДРО МАРІЯ ІВАНІВНА	с. РОЖНІВ, вул. Котляревського Івана	Заріччя	33	Л-2	2659	напруга низька давно, по вулиці, 150, протягом дня. 0671263045 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
09.12.2016 10:09	ШАНДРО ГРИГОРІЙ ОЛЕКСІЙОВИЧ	с. РОЖНІВ, вул. Грушевського, буд.26	Заріччя	33	Л-2	2631	140-160 по вулиці найгірша ситуація останній тиждень тел.0979293948	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.13
13.08.2015 11:41	Ткачів Микола Михайлович	с. ЦЕРКОВНА, вул. Миру, буд.18	Кальна	271	Л-1	48/5	низька напруга у споживача і у сусідів також,(147-150В), протягом дня, тел.068-423-65-71	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.14
16.12.2019 12:42	Гук Ірина Миколаївна	с. ЦЕРКОВНА, вул. Миру, буд.20	Кальна	271	Л-1	48/3	напруга 150 В- 160 В, впродовж дня, з початку цього місяця, в сусідів теж, тел.0687688584	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.14
03.09.2019 8:10	Гук Ірина Миколаївна	с. ЦЕРКОВНА, вул. Миру, буд.20	Кальна	271	Л-1	48/3	низька напруга 165В, тривалий термін, у споживача та сусідів, падає продовж дня, тел. 0687688584	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.14
06.01.2018 12:29	Гук Ірина Миколаївна	с. ЦЕРКОВНА, вул. Миру, буд.20	Кальна	271	Л-1	48/3	низька напруга 146в ввечері ще менше і в сусідів також, вже тиждень, тел. 097-67-114-68 техніка не працює	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.14
23.07.2015 11:41	Гук Ірина Миколаївна	с. ЦЕРКОВНА, вул. Миру, буд.20	Кальна	271	Л-1	48/3	напруга від 120В по вулиці техніка не вмикається , на протязі дня т.097-671-14-68	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.14

29.07.2017 22:09	Гук Іван Ярославович	с. ЦЕРКОВНА, вул. Миру, буд.22	Кальна	271	Л-1	48/3	160 низька напруга по вулиці протягом дня тел. 0680572855	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.14
06.01.2018 12:19	Гук Іван Ярославович	с. ЦЕРКОВНА, вул. Миру, буд.22	Кальна	271	Л-1	48/3	низька напруга у споживача та сусідів вже три дні 160В, тел. 068-057-28-55	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.14
03.02.2021 10:15	Шикор Орися Георгіївна	с. ЦЕРКОВНА, вул. Миру, буд.17	Кальна	271	Л-1	45	низька напруга (погано працює техніка) - замірів точних не знає, мигає світло, протягом цілого дня, за сусідів не знає, протягом двох місяців така ситуація, тел. 0968973769;	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.14
18.11.2019 16:41	Яремко Богдан Якович	с. ЦЕРКОВНА, вул. Миру, буд.8	Кальна	271	Л-1	45	Близько місяця погана напруга по лінії . Без навантаження напруга до 200 В. Після 17 год. дуже падає, техніка не запускається. тел. 068-450-7595	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.14
22.07.2015 18:28	Цюндра Богдан Григорович	с. ЦЕРКОВНА, вул. Миру, буд.12	Кальна	271	Л-1	48/2	160в постійно така напруга по лінії більше року, тел.098-791-02-19, техніка виходить з ладу , були письмові звернення, ситуація без змін	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.14
13.10.2015 20:59	Цюндра Богдан Григорович	с. ЦЕРКОВНА, вул. Миру, буд.12	Кальна	271	Л-1	48/2	низька напруга у споживача, у вечірній час 21-20 год. в межах 180 В тел. 068-053-84-30	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.14
22.12.2015 20:33	Цюндра Богдан Григорович	с. ЦЕРКОВНА, вул. Миру, буд.12	Кальна	271	Л-1	48/2	по вулиці після 19.00 напруга падає до 170 В. тел. 068-053-84-29	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.14
17.09.2019 14:05	Бабинюк Василь Олексійович	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.5	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	549	напруга 157-160В, тільки у споживача протягом тривалого часу, особливо вечором тел 0967997266	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15

21.10.2019 14:40	Вітенко Руслана Іванівна	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.1а	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	553	Низька напруга 180В по вулиці впродовж дня, тел.098-009-46-23	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15
12.09.2020 11:53	Григорчук Михайло Васильович	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.18	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	535	Низька напруга у споживача 140-170В впродовж дня, напруга в нормі тільки вночі, тел.096-937-17-47	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15
15.10.2018 10:46	Григорчук Михайло Васильович	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.18	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	535	Низька напруга у споживача 180-190В впродовж дня.тел.095-940-77-41	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15
02.08.2017 22:46	Григорчук Михайло Васильович	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.18	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	535	низька напруга 160-180В полінії, не працює техніка, триває більше року. на протязі дня. 0969371747	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15
27.08.2020 15:17	Губарчук Віктор Іванович	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.10	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	542	Низька напруга 188В у споживача впродовж місяця постійно, тел.0666648321	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15
17.11.2020 12:13	Книш Катерина Василівна	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.2	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	554	У споживача дуже низька напруга по лінії.140В-150В.Погіршується напруга з 18-:00 по 22:00.Та зранку з 6.Не вмикаються електроприлади.380639412283	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15
31.10.2018 13:37	Книш Катерина Василівна	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.2	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	554	Низька напруга по вулиці впродовж дня до 180 В, тел. 0639412283	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15
31.12.2016 6:20	Книш Катерина Василівна	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.2	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	554	низька напруга по вулиці 170В така ситуація постійно на протязі доби т.0639412283	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-	1.2.2.1.15

								0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
30.07.2020 17:09	Мартинюк Парасковія Олексіївна	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.4	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	557	низька напруга у споживача,після проведених робіт,техніка непрацює.тел.096-813-92-15	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15
16.11.2019 17:01	Мартинюк Парасковія Олексіївна	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.4	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	557	низька напруга по вулиці 180В тривалий час, горить техніка, тел. 0968139215	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15
06.02.2020 14:27	Сачко Ганна Василівна	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.7	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	546	низька напруга 186 В у споживача , в другій половині дня, тел.0680192044	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15
03.12.2020 8:41	Семаковська Галина Іванівна	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.36а	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	645	низька напруга у споживача впродовж місяця 180в,в основному після 19 год,т.095-437-41-79	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15
13.08.2020 13:15	Семаковська Галина Іванівна	с. ЛІСНА СЛОБІДКА, вул. Центральна, буд.36а	Л.СЛОБІДКА	342	Л-1	645	низька напруга 190В, у споживача, за сусідів не знає, тиждень, найбільше падає вечорами, тел. 0954374179	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.15
01.02.2014 17:52	Більчак Євдокія Дмитрівна	с. БАБЧЕ, вул. Івана Франка, буд.8	Бабче	280	Л-2	1337	низька напруга - 100В.в сусідів теж.протягом дня.тел. 098-967-9247	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
02.11.2014 14:38	Гловлюк Іван Іванович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.50	Бабче	280	Л-2	1363	низька напруга - 130В.в сусідів по лінії теж.протягом дня.тел. 097-910-97-07	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16

01.02.2014 18:03	Гловлюк Іван Іванович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.50	Бабче	280	Л-2	1363	споживача звертається повторно низька напруга 120 - 123В протягом дня,(просимо вказати заходи)097-996-9727	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
01.02.2014 13:38	Гловлюк Іван Іванович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.50	Бабче	280	Л-2	1363	низька напруга після 19 до 21 вечора 140-1510В.за сусідів не знає.тел. 097-910-9707	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
04.01.2016 9:44	Дмитрюк Юрій Васильович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.46	Бабче	280	Л-2	1358	низька напруга у споживача(160в), техніка не вмикається, тел.068-336-91-44	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
18.09.2015 15:08	Дмитрюк Юрій Васильович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.46	Бабче	280	Л-2	1358	низька напруга до 160В, техніка не вмикається. переважно в пятницю і вихідні дні. тел.068-336-91-44	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
01.03.2014 18:33	Дмитрюк Юрій Васильович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.46	Бабче	280	Л-2	1358	Зі слів споживача напруга по вечорах в будні дні - 130 - 140 Вольт. тел. 068-336-9144	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
31.01.2014 18:20	Дмитрюк Юрій Васильович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.46	Бабче	280	Л-2	1358	низька напруга не вмикається техніка,переважно у вихідний день вечором.тел 068-336-91-44	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
01.10.2014 20:22	Івасюк Іван Андрійович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.48	Бабче	280	Л-2	1361	напруга 140В-158В з 18:00 год. тех.не запуска. тел.068-339-39-65	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
06.03.2014 19:36	Івасюк Іван Андрійович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.48	Бабче	280	Л-2	1361	низька напруга на протязі дня,зимового періоду.0683357788тел.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
27.04.2021 10:30	Курилюк Петро Михайлович	с. БАБЧЕ, вул. Гайова, буд.1	Бабче	280	Л-2	143	низька напруга по лінії, починаючи з вечора до ранку від 160 до 130 В, напротязі 10 днів, тел: 0965193474	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16

20.11.2017 17:29	Курилюк Петро Михайлович	с. БАБЧЕ, вул. Гайова, буд.1	Бабче	280	Л-2	143	Низька напруга по лінії протягом тижня, ввечері падає до 130В, вдень 180-200В, на момент звернення 152В, телефон 096-519-34-74.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
01.11.2014 21:03	Ліська Катерина Михайлівна	с. БАБЧЕ, вул. Івана Франка, буд.16	Бабче	280	Л-2	1333	Низька напруга по вулиці 150В з 18:00 і до 21:00 не може увімкнути побутові прилади. тел. 0977704569	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
31.01.2014 17:54	Ліська Катерина Михайлівна	с. БАБЧЕ, вул. Івана Франка, буд.16	Бабче	280	Л-2	1333	напруга 150В в сусідів також тел:097-770-45-69	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
19.04.2014 9:59	Мартинюк Богдан Дмитрович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.30	Бабче	280	Л-2	1352	Низька напруга 160В не може увімкнути побутові прилади, у сусідів така ж ситуація тел. 0683358816	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
01.02.2014 15:07	Мартинюк Богдан Дмитрович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.30	Бабче	280	Л-2	1352	Низька напруга 160В не може увімкнути побутові прилади, за сусідів не знає. тел. 0683358816	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
17.04.2014 21:24	Скрипник Володимир Ярославович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.44	Бабче	280	Л-2	1356	низька напруга після 19год, ледь жевріє, в сусідів також, тел.097-395-13-34	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
01.02.2014 19:20	Скрипник Володимир Ярославович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.44	Бабче	280	Л-2	1356	низька напруга у вечірній час сьогодні на протязі дня по лінії тел.097-395-13-34	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
05.01.2014 18:29	Скрипник Володимир Ярославович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.44	Бабче	280	Л-2	1356	по лінії у вечірний час низька напруга - ледь жевріє лампочка,не вмикається техніка,тел.097-395-1334	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
16.04.2020 13:43	Скрипник Юрій Степанович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.19	Бабче	280	Л-2	1349	висока напруга 263 В у споживача в обідній час, тел.0989203954	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16

02.04.2020 16:53	Скрипник Юрій Степанович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.19	Бабче	280	Л-2	1349	Висока напруга у споживача впродовж дня 260 В, тел. 098-920-39-54	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
19.03.2020 15:58	Скрипник Юрій Степанович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.19	Бабче	280	Л-2	1349	Висока напруга у споживача впродовж дня 250В, тел. 098-920-39-54	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
19.02.2020 14:56	Скрипник Юрій Степанович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.19	Бабче	280	Л-2	1349	Висока напруга у споживача впродовж дня 250В, тел. 0686207707	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
13.02.2020 12:14	Скрипник Юрій Степанович	с. БАБЧЕ, вул. Молодіжна, буд.19	Бабче	280	Л-2	1349	Висока напруга 265В впродовж 2-х місяців постійно у споживача, тел. 0686207707	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
14.12.2017 20:20	Яровець Петро Остапович	с. БАБЧЕ, вул. Гайова, буд.3	Бабче	280	Л-2	151	низька напруга по лінії 160-140В у вечірній час і зранку прилади не працюють звернення повторне т.098-964-32-55	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
05.12.2017 18:04	Яровець Петро Остапович	с. БАБЧЕ, вул. Гайова, буд.3	Бабче	280	Л-2	151	низька напруга у споживача в межах 140В,напруга переважно паде вранці або ввечері,тел.098-964-32-55	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
25.11.2017 2:02	Яровець Петро Остапович	с. БАБЧЕ, вул. Гайова, буд.3	Бабче	280	Л-2	151	низька напруга у споживача та сусіда 140В-160В у вечірній час і зранку прилади не працюють т.098-964-32-55	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
20.11.2017 18:22	Яровець Петро Остапович	с. БАБЧЕ, вул. Гайова, буд.3	Бабче	280	Л-2	151	низька напруга по лінії 160-140В у вечірній час і зранку прилади не працюють т.098-964-32-55	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.16
23.06.2018 15:46	АГЄЄВА СВІТЛАНА МИКОЛАЇВНА	смт ЗАБОЛОТІВ, вул. Млинська, буд.17/1	Заболотів	265	Л-1	1299	напруга паде до 140В ,спостерігається зранку ,380978094716	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.17

04.11.2019 12:11	БАЛАНИК НАТАЛІЯ ВАСИЛІВНА	смт ЗАБОЛОТІВ, вул. Млинська, буд.12, кв.1	Заболотів	265	Л-1	1301	Перепади у будинку 120-188В впродовж дня сьогодні, окремі вводи.тел.096-008-47-19	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.17
26.01.2016 18:03	БАЛАНИК НАТАЛІЯ ВАСИЛІВНА	смт ЗАБОЛОТІВ, вул. Млинська, буд.12, кв.1	Заболотів	265	Л-1	1301	170 на даний момен, на протязі місяці,зазвичай у ранку і ввечері, не вмикаються е/п. у сусідів також.050-569-11-76	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.17
16.01.2015 14:56	БЕЦИК МАРІЯ МИКОЛАЇВНА	смт ЗАБОЛОТІВ, вул. Відродження, буд.62	Заболотів	265	Л-1	1088	низька напруга у споживача та у сусідів 192,195В вже тривалий час.не вмикаются прилади.тел.034 764 1082	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.17
19.10.2016 10:07	Гаврилюк Дмитро Андрійович	смт ЗАБОЛОТІВ, вул. Космонавтів, буд.4	Заболотів	265	Л-1	1096	низька напруга по вулиці від ТП 180В така ситуація ввечері техніка не працює т. 067-804-47-40	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.17
08.06.2013 6:57	ЖОВТЯК СТЕПАН МИХАЙЛОВИЧ	смт ЗАБОЛОТІВ, вул. Відродження, буд.32	Заболотів	265	Л-1	1057	низька напруга з 6 ранку, напруга у межах 150вт	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.17
10.12.2019 17:42	ОСАДЧУК ОЛЕНА ЮРІЇВНА	смт ЗАБОЛОТІВ, вул. Млинська, буд.12а, кв.2	Заболотів	265	Л-1	1301	перепади напруги по вулиці, два дня, відбуваються протягом доби, тел. 0969964425	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.17

05.11.2019 18:17	ОСАДЧУК ОЛЕНА ЮРІЇВНА	смт ЗАБОЛОТІВ, вул. Млинська, буд.12а, кв.2	Заболотів	265	Л-1	1301	перепади напруги по лінії тел.096-996-44-25	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.17
15.10.2018 11:44	САВЧУК МАРІЯ ВАСИЛІВНА	смт ЗАБОЛОТІВ, вул. Відродження, буд.66	Заболотів	265	Л-1	1089	перепади напруги від вчора 180-253В.не вмикається техніка.тел.098 858 9355	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.17
09.09.2018 13:56	САВЧУК МАРІЯ ВАСИЛІВНА	смт ЗАБОЛОТІВ, вул. Відродження, буд.66	Заболотів	265	Л-1	1089	Перепади напруги від 180-270В, тел.0988589355	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.17
25.10.2020 18:09	КОЦЬКО МИКОЛА ВАСИЛЬОВИЧ	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.46	Пр."Пнів"	37	Л-1	119	напруга 165 В. два роки,в сусідів теж,переважно ввечері після 18 год.,тел.0675892845	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18
18.04.2020 12:17	КОЦЬКО МИКОЛА ВАСИЛЬОВИЧ	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.46	Пр."Пнів"	37	Л-1	119	Низька напруга по вулиці впродовж дня - не працює техніка. тел. 0675892845	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18
25.11.2020 11:45	Павлюк Марія Дмитрівна	с. ПНІВ, вул. Гуминівка, буд.21	Пр."Пнів"	37	Л-1	97	перепади напруги після 20:00 (напруга ввечері - 174В, вдень - 200-220В), така ситуація впродовж тижня часу; тел. 0971697246	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18
28.11.2019 21:08	ПЕТРІВ МАГДА ДМИТРІВНА	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.40	Пр."Пнів"	37	Л-1	122	низька напруга лишень ввечері після 19 год, яка саме не знають, погано працює техніка і тьмяно світять лампочки, місяць часу,за сусідів не знають тел.0673424858	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18
22.11.2019 21:55	ПЕТРІВ МАГДА ДМИТРІВНА	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.40	Пр."Пнів"	37	Л-1	122	Низька напруга по лінії на протязі тривалого часу.Падає вночі.Погано працюють прилади.Тел 380666752691	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18

21.12.2020 9:30	ФЕДОРАК ІГОР РОМАНОВИЧ	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.34а	Пр."Пнів"	37	Л-1	131	Низька напруга 140-160В по вулиці впродовж дня, тел.096-854-17-96	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18
04.12.2019 17:28	ФЕДОРАК ІГОР РОМАНОВИЧ	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.34а	Пр."Пнів"	37	Л-1	131	по вулиці низька напруга,на разі 153В,380982262584	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18
28.10.2019 15:13	ФЕДОРАК ІГОР РОМАНОВИЧ	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.34а	Пр."Пнів"	37	Л-1	131	низька напруга 195 В , протягом дня по вулиці тел.0968541796	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18
19.10.2015 14:51	ФЕДЮК ОЛЕКСА ІВАНОВИЧ	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.32	Пр."Пнів"	37	Л-1	133	зі слів споживача спостерігається напруга ввечірі до 140Вт а в день 190-198Вт по цілій вулиці тел.068-246-13-73	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18
21.12.2020 9:26	Федяк Михайло Михайлович	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.36	Пр."Пнів"	37	Л-1	128	Низька напруга 150-180В у споживача і у сусідів (лампочка ледве світить) протягом 2 місяців, протягом дня, тел 0979643389	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18
14.04.2020 14:41	Федяк Михайло Михайлович	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.36	Пр."Пнів"	37	Л-1	128	по вулиці напруга 180В-190В протягом тижня,380684752939	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18
28.10.2019 15:52	Федяк Михайло Михайлович	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.36	Пр."Пнів"	37	Л-1	128	Низька напруга по вулиці протягом останніх 14 днів (цілодобово) , не працює техніка, 170-180V (на стабілізаторі) 0979643389	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18
28.10.2019 16:23	Шпитко Катерина Іванівна	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.56	Пр."Пнів"	37	Л-1	116	Низька напруга по лінії на протязі тижня часу.Увесь деньПогано працюють прилади.Тел 380962568174	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18
28.10.2019 16:46	ШПИТКО МАРІЯ ВАСИЛІВНА	с. ПНІВ, вул. Мойсейовича, буд.60	Пр."Пнів"	37	Л-1	111	Низька напруга по вулиці впродовж дня тиждень часу - не працює техніка. тел. 0991352288	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.18

04.01.2018 11:11	Григорук Іван Михайлович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.4а	ТП-319	275	Л-1	788	низька напруга в споживача 140в протягом дня звернення повторне, тел. 068-72-69-686, бригада в споживача не була	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
01.01.2018 9:32	Григорук Іван Михайлович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.4а	ТП-319	275	Л-1	788	У споживача низька напруга 170В протягом дня, техніка не працює тел.068-726-96-86	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
26.12.2017 9:58	Григорук Іван Михайлович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.4а	ТП-319	275	Л-1	788	У споживача низька напруга 170В протягом дня, техніка не працює, тел.0506101179	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
25.03.2017 18:08	Григорук Іван Михайлович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.4а	ТП-319	275	Л-1	788	Низька напруга з 17 год. - 155Вза сусідів не знають.техніка не працює.тел. 095-587-84-60	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
18.03.2017 21:46	Григорук Іван Михайлович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.4а	ТП-319	275	Л-1	788	140-162 у споживача про сусідів незнає, роботи які проводились согодні для регулювання напруги жодного покращення недали напруга тел. 0953270926	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
18.01.2016 8:54	Григорук Іван Михайлович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.4а	ТП-319	275	Л-1	788	напруга у споживача 140-150-160В, у сусідів також,переважно ввечері, неодноразове звернення споживача, просимо надати відповідь попокращенню напруги,тел.098-980-41-79	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
04.01.2016 13:01	Григорук Іван Михайлович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.4а	ТП-319	275	Л-1	788	напруга у споживача 150-160В, у сусідів також,переважно ввечері, тел.098-980-41-79	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
24.12.2015 11:54	Григорук Іван Михайлович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.4а	ТП-319	275	Л-1	788	напруга у споживача 150-160В, переважно ввечері, тел.068-726-96-86	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
26.01.2014 11:18	Григорук Іван Михайлович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.4а	ТП-319	275	Л-1	788	перепади напруга 120 - 240В протягом дня,така ситуація по вулиці.тел.068-726-9686	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19

28.10.2017 19:28	Іванчук Світлана Вікторівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.7а	ТП-319	275	Л-1	790	низька напруга в споживача 150-160в після 18 год, тел 096-290-55-20, просимо провести заміри ввечері, техніка не працює	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
23.02.2017 19:47	Іванчук Світлана Вікторівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.7а	ТП-319	275	Л-1	790	низька напруга по лінії в осному після 18год,не працює техніка,т.096-290-55-20	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
21.01.2017 18:04	Іванчук Світлана Вікторівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.7а	ТП-319	275	Л-1	790	низька напруга по вулиці, не вмикається техніка, тел. 0962905520	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
07.11.2016 17:16	Іванчук Світлана Вікторівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.7а	ТП-319	275	Л-1	790	низька напруга по лінії з 17.год.не вмикаються прилади,тел.096-290-55-20	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
06.07.2016 22:12	Іванчук Світлана Вікторівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.7а	ТП-319	275	Л-1	790	низька напруга певний період часу, техніка не вмикається, тільки ввечері, за сусідів не знає, тел. 0962905520	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
01.01.2016 16:53	Іванчук Світлана Вікторівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.7а	ТП-319	275	Л-1	790	Низька напруга по вулиці. На даний час і попередні 2-3 дня. Не працює техніка. 17:00 год до 23:00 год.096-290-55-20	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
26.12.2017 16:19	Качківський Антон Степанович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.8	ТП-319	275	Л-1	792	По вулиці низька напруга 180В весь час, внаслідок чого згорів стабілізатор, телевізор плазмовий, тел.0967773332	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
01.01.2016 16:49	Лазорів Зеновій Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.6	ТП-319	275	Л-1	792	низька напруга у споживача та сусідів вже протягом двох тижнів 150В, така ситуація ввечері, не працюють прилади, тел. 097-804-40-54	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
08.06.2013 18:19	Лазорів Зеновій Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.6	ТП-319	275	Л-1	792	низька напруга по лінії, переважно під вечір, дом.тех. не запускається тел.097-804-4054	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19

01.06.2013 14:58	Лазорів Зеновій Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.6	ТП-319	275	Л-1	792	низька напруга на протязі дня,постійно,не запускається дом.техніка в сусідів аналогічно.0978044054тел.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
25.08.2019 9:56	Лазорів Зіновій Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.6	ТП-319	275	Л-1	792	низька напруга по вулиці, не працюють прилади, найнижча вечором та зранку, протягом двох тижнів тел.0978044054	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
29.03.2018 18:56	Лазорів Зіновій Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.6	ТП-319	275	Л-1	792	низька напруга у споживача, у вечірній час з 18 до 22 год, прилади не працюють, протягом останнього тижня, тел. 0978044054	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
01.01.2016 17:37	Метліцька Галина Зеновіївна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.6а	ТП-319	275	Л-1	794	низька напруга у споживача та сусідів 160В, така ситуація з 17.00 до 21.00, інколи 130В, звернення повторне, просимо вказати терміни та заходи, тел. 096-937-83-17	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
03.10.2015 10:35	Метліцька Галина Зеновіївна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.6а	ТП-319	275	Л-1	794	низька напруга по вулиці (особливо у вечірній час менше 160 В).При цьому прилади не включаються. тел. 096-937-83-17	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
16.01.2020 18:06	Перегіняк Дмитро Степанович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38б	ТП-319	275	Л-1	809	Низька напруга 130В по вулиці впродовж 3-х років весь час, тел.0961261568	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
17.01.2020 10:16	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	по лінії напруга протягом дня 150В,ввечері паде напруга до 120В,380968252497	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
17.12.2017 20:10	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	низька напруга у споживача 150В ввечері падає до 120В, звернення повторне тел. 096-825-24-94	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
28.10.2017 10:49	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	низька напруга у споживача 150В ввечері падає до 120В, тел. 096-825-24-94	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19

04.02.2017 19:26	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	Повторно : низька напруга у споживача і у сусідів на даний час 129 В, не працює техніка. 0985794593	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
26.01.2017 21:00	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	низька напруга у споживача і у сусідів на даний час 129 В, не працює техніка. 0985794593	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
09.10.2016 20:05	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	Низька напруга у споживача та ще кількох будинках (кінець лінії) після 20 год. 130В і нижче просять приїхати саме в цей період тел.067-493-48-51 споживач просить зробити заміри у його присутності	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
07.09.2016 21:00	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	Низька напруга у споживача та ще кількох будинках (кінець лінії) о 20-21:00 год. 130В і нижче просять приїхати саме в цей період тел.067-493-48-51	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
27.08.2016 22:20	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	Низька напруга у споживача та ще кількох будинках (кінець лінії) о 20-21:00 год. 138В і нижче.тел.067-493-48-51	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
26.04.2016 21:54	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	низька напруга по лінії в межах 130-160в, від 19год до 22год,не працює техніка,тускле світло,тел.067-493-48-51	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
16.04.2016 19:47	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	низька напругак у споживача 140В-132В і в сусідів теж,а саме після 18.00год тел.067-493-48-51	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
03.01.2015 17:57	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	низька напруга у споживача, лампочки ледь жевріє, 132-130кВ на стабілізаторі, тільки у вечірній час, у сусідів теж така ситуація, тел.067-493-48-51(прохання заздалегідь передзвонити)	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19

12.12.2014 15:06	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	напруга 110В-140В з 17:00 год. тел.067-493-48-51	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
29.10.2014 10:07	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	вже три дні напруга 110-135в, деколи 150в, вечором 165в - така ситуація в чотирьох хатах , тел.067-493-48-51.техніка не включається, щоб включити насос чекають до 11 год. вечора, звертаються споживачі повторно від 04.2014р.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
19.04.2014 21:29	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	низька напруга по лінії у вечірній час 160-180В. тел. 0674934851	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
26.02.2014 20:48	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	Зі слів споживача напруга по вечорах 160-180 Вольт з 19-00 до 22-00. тел. 067-493-4851	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
27.09.2013 14:28	Перегіняк Степан Миколайович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38	ТП-319	275	Л-1	810	висока напруга у даного споживача 300В, у сусідів нормальна, тел. 067-493-48-51	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
20.11.2017 14:22	Перегняк Іван Степанович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.37	ТП-319	275	Л-1	810	низька напруга у споживача і кількох сусідів місяць часу 150В, не працює техніка, тел. 097-777-97-56	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
10.09.2018 18:04	Скільська Марія Романівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.48а	ТП-319	275	Л-1	9092	низька напруга у споживача 180 В, протягом дня, тел.0967632868	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
06.01.2018 10:59	Скільська Марія Романівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.48а	ТП-319	275	Л-1	9092	низька напруга у споживача і в сусідів 160В постійно протягом дня , тел. 0967632868	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19

17.12.2017 12:08	Скільська Марія Романівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.48а	ТП-319	275	Л-1	9092	низька напруга у споживача і в сусідів 150 В , вечером і зранку ,тел.0967632868	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
02.01.2015 10:52	Хоптюк Марія Миколаївна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38б	ТП-319	275	Л-1	809	повторне звернення низька напруга ввечері, нижче 144В. Споживач просить приїхати саме після 19,00. Вже після 23,00 напруга висока - 250-260В. У сусідів така ж ситуація, тел. 067-493-48-51	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
26.12.2014 19:44	Хоптюк Марія Миколаївна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38б	ТП-319	275	Л-1	809	Низька нопруга ввечері, нижче 144В. Споживач просить приїхати саме після 19,00. Вже після 23,00 напруга висока - 250-260В. У сусідів така ж ситуація, тел. 067-493-48-51	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
19.04.2014 21:15	Хоптюк Марія Миколаївна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.38б	ТП-319	275	Л-1	809	низька напруга 120 В , напруга така ввечірній , тел.067-493-4851	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
27.12.2013 15:08	Чуфус Параска Іванівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.55	ТП-319	275	Л-1	818	низька напруга протягом 2 год тільки у них, лампочка світить червоним, тел. 0978665219	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
09.12.2013 10:25	Шимонівський Богдан Дмитрович	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.4	ТП-319	275	Л-1	793	напруга по лінії 180В вдень, а ввечері після 16 год падає до 150В , не працює техніка 068-726-9686	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
06.07.2021 16:37	Яремчук Ганна Василівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.15	ТП-319	275	Л-1	785	низька напруга у споживача прилади непрацюють тел.096-273-56-00	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
19.11.2018 12:07	Яремчук Ганна Василівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.15	ТП-319	275	Л-1	785	низька напруга, по вул, до вечора падає, тел. 0962735600	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
18.05.2018 11:58	Яремчук Ганна Василівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.15	ТП-319	275	Л-1	785	низька напруга по лінії , потужніші прилади невмикаються. заміряти немає чим. тел.0962735600	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня	1.2.2.1.19

								філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
03.01.2015 17:28	Яремчук Ганна Василівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.15	ТП-319	275	Л-1	785	низька напруга по лінії в період з 17.00. Споживач вимагає, щоб зафіксували даний факт. тел.068-007-60-92	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
23.12.2014 17:54	Яремчук Ганна Василівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.15	ТП-319	275	Л-1	785	зі слів споживача по вулиці низька напруга з 18 по 22 в будні дні в межах не більше 180в по вулиці, споживач наполягає щоб семе в такий час приїхали для заміру напруги тел. 068-007-60-92	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
23.02.2014 15:15	Яремчук Ганна Василівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.15	ТП-319	275	Л-1	785	Споживач знову скаржиться на низьку напругу. Така ситуація по вулиці, після 19 год. до 22год. Інколи буває, що напруга падає до 150В. Техніка не працює.тел.068-007-6092	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
06.02.2014 18:59	Яремчук Ганна Василівна	с. СТАРУНЯ, вул. Лесі Українки, буд.15	ТП-319	275	Л-1	785	Споживач скаржиться на низьку напругу. Така ситуація по вулиці, переважно після 18 год. Інколи буває, що напруга падає до 150В, тел.096-273-5600	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.19
24.09.2019 21:41	Боднар Галина Евстахівна	смт БІЛЬШІВЦІ, вул. Київська, буд.75	Більшівці	65	Л-3	305	низька напруга по вул, 150В, переважно вечером протягом дня,погано працюють прилади, тел. 0671911255	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-65 с.Більшівці філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.20
04.01.2021 18:00	Кузенко Степан Васильович	смт БІЛЬШІВЦІ, вул. Київська, буд.54	Більшівці	65	Л-3	291	низька напруга у споживача175-180В протягом дня найбільше падає у вечірній час,за сусідів не знають тел.068-754-75-40	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-65 с.Більшівці філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.20
23.09.2019 21:19	Шпирко Степан Миколайович	смт БІЛЬШІВЦІ, вул. Київська, буд.38	Більшівці	65	Л-3	284	напруга 180 і нижче по вулиці, спостерігається вечором після 19 год, протягом декількох днів тел 0689387699	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-65 с.Більшівці філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.20
16.04.2014 13:28	ДІЙЧУК АНДРІЙ ЛУКЯНОВИЧ	с. СОКОЛІВКА, уч. Потайник	Річка	49	Л-1	863	Низька напруга по вулиці, лампочка ледве жевріє не можуть увімкнути побутові прилади. тел. 0972490610	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-49 с.Соколівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.21

31.01.2015 16:11	ІВАНЮК ЮРІЙ ВАСИЛЬОВИЧ	с. СОКОЛІВКА, уч. Ріцький Кут	Річка	49	Л-1	806	низька напруга на 2-ох фазах.(80В і 100В) а на 3-ій фазі - висока напруга (280В).в сусідів теж. з обіду.тел. 068-726-46-68	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-49 с.Соколівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.21
25.02.2014 9:51	КІЩУК ІВАН МИХАЙЛОВИЧ	с. СОКОЛІВКА, уч. Потайник	Річка	49	Л-1	896	Споживач скаржиться на низьку напругу. Зі слів така ситуація вже давно .по вулиці. Вдень напруга 190В ,ввечері падає до 160-170В. Техніка не вмикається . тел. 068-051-6321	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-49 с.Соколівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.21
09.03.2020 19:26	ПАЛІЙЧУК ІВАН ІВАНОВИЧ	с. СОКОЛІВКА, уч. Ріцький Кут	Річка	49	Л-1	881	низька напруга 190В у споживача в основному ввечері, тел. 0672879275	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-49 с.Соколівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.21
05.02.2015 15:48	РИБЕНЧУК ГАЛИНА ВАСИЛІВНА	с. СОКОЛІВКА, уч. Ріцький Кут, буд.70	Річка	49	Л-1	869	низька напруга у споживача, орієнтовно після 15 години, в межах 160-180 В, на трьох фазах тел.097-889-94-00	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-49 с.Соколівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.21
10.09.2013 17:30	РИБЕНЧУК ГАЛИНА ВАСИЛІВНА	с. СОКОЛІВКА, уч. Ріцький Кут, буд.70	Річка	49	Л-1	869	низька напруга по лінії 160В протягом останніх 2-3 тижнів. тел. 0677700376	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-49 с.Соколівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.21
07.02.2020 9:16	ХІМЯК ВОЛОДИМИР ПЕТРОВИЧ	с. СОКОЛІВКА, уч. Ріцький Кут	Річка	49	Л-1	844	напруга 340 по одній фазі.0686202556 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-49 с.Соколівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.21
26.09.2019 20:11	Дяків Ганна Максимівна	с. ГАРАСИМІВ, вул. Горбок, буд.27	Гавриляк	389	Л-3	163	Низька напруга по вулиці ввечері, найгірше з 20:00 по 23:00 - не працює техніка, лампочки ледь світять, - тиждень часу. тел. 0977719492	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.22
17.09.2019 17:37	КОМАРНІЦЬКИЙ ВАСИЛЬ ВОЛОДИМИРОВИЧ	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.64	Гавриляк	389	Л-3	175	низька напруга по вулиці впродовж дня 165 В, тел. 0685409036	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.22
30.08.2018 15:57	КОМАРНІЦЬКИЙ ВАСИЛЬ	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.64	Гавриляк	389	Л-3	175	По вулиці низька напруга 190В, така ситуація протягом 6-ти місяців, переважно протягом дня і ситуація	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів	1.2.2.1.22

	ВОЛОДИМИРОВИЧ						погіршується на вечір .тел.068 807 2337	філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
29.08.2018 11:16	КОМАРНІЦЬКИЙ ВАСИЛЬ ВОЛОДИМИРОВИЧ	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.64	Гавриляк	389	Л-3	175	По вулиці низька напруга 190В, така ситуація протягом 6-ти місяців, переважно протягом дня і вечором, тел.0688072337.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.22
10.07.2018 14:36	КОМАРНІЦЬКИЙ ВАСИЛЬ ВОЛОДИМИРОВИЧ	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.64	Гавриляк	389	Л-3	175	По вулиці низька напруга 190В, така ситуація протягом 6-ти місяців, переважно протягом дня і вечором, тел.0688072337	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.22
01.02.2021 8:36	КОМАРНІЦЬКИЙ МИХАЙЛО ВАСИЛЬОВИЧ	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.77"а"	Гавриляк	389	Л-3	167	низька напруга 160В по лінії,протягом двох днів,тел.0686209040	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.22
17.09.2019 17:48	Нестерук Михайло Григорович	с. ГАРАСИМІВ, вул. Горбок, буд.25	Гавриляк	389	Л-3	163	низька напруга по вулиці, 180В, протягом всього дня,погано працюють електричні прилади, тел. 0661037920	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.22
29.04.2021 22:15	ОНИЩУК МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.44	Гавриляк	389	Л-3	140	нИЗЬКА НАПРУГА 150-170в ПО ВУЛИЦІ ВПРОДОВЖ ДНЯ,ТЕЛ.095-592-42-56	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.22
04.09.2021 21:27	Сірман Олена Миколаївна	с. ГАРАСИМІВ, вул. Горбок, буд.11	Гавриляк	389	Л-3	158	низька напруга пів місяця, замірів не мають, не працює техніка, ледь світяться лампочки,зазвичай вечером, буває і в день, тел: 380977739174	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.22
26.09.2019 21:24	СТАСИШИН ГАЛИНА ВАСИЛІВНА	с. ГАРАСИМІВ, вул. Горбок, буд.32	Гавриляк	389	Л-3	166	низька напруга, по вулиці, не працює техніка, тускло світить лампочка, близько тижня, падає вечорами після 19 години, тел. 0509901981	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.22
01.02.2021 8:40	Федюк Галина Михайлівна	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.73	Гавриляк	389	Л-3	153	впродовж тижня постійно низька напруга по лінії 160-180в,не працює техніка,т.097-290-28-31	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.22

07.02.2019 14:54	ЧЕРКОВСЬКА ОЛЬГА ЙОСИПІВНА	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.52	Гавриляк	389	Л-3	152	низька напруга по вулиці, 180В, 8-22 год, тел. 0971073862	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.22
12.09.2018 13:17	ШЕВАГА ДМИТРО ЮРІЙОВИЧ	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.91	Гавриляк	389	Л-3	172	низька напруга протягом дня, прилади непрацюють тел.050-581-31-12	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.22
21.08.2018 13:08	АНТОНЮК НАТАЛІЯ ПЕТРІВНА	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.5	ТП-422	468	Л-5	63	перепади напруги у споживача 190 - 250 В, переважно вечером , тел.380666096533	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
22.02.2019 8:27	АТАМАНЧУК ВІРА АМБРОЗІВНА	м. КАЛУШ, вул. Гуцульська, буд.6	Хотінь	268	Л-4	35	Низька напруга по лінії весь день.Погано працюють прилади.Близько місяця часу.Тел 380663072231	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
03.12.2015 17:50	АТАМАНЧУК ВІРА АМБРОЗІВНА	м. КАЛУШ, вул. Гуцульська, буд.6	Хотінь	268	Л-4	35	низька напруга по лінії 160В з 17.00год.тел.066-307-22-31	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
18.06.2020 13:01	БРИЧ ВОЛОДИМИР МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.26	ТП-422	468	Л-5	54	Висока напруга 260В по вулиці, коли сонячний день, у сусідів є сонячні батареї.тел.096-953-71-66	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
21.08.2015 16:11	ГАНУЩАК БОГДАН МИКОЛАЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.32	ТП-422	468	Л-5	52	низька напруга.заміряти не мають чим.в сусідів теж. орієнтовно після обіду.тел. 050-717-41-00	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
17.12.2017 17:53	ГОЛОВЯК ГАЛИНА АНДРІЇВНА	м. КАЛУШ, вул. Гуцульська, буд.2а	Хотінь	268	Л-4	95	низька напруга по вулиці в межах 160В,напруга переважно паде під вечір,тел.066-451-84-14	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23

19.10.2015 19:59	ГОЛОВЯК ГАЛИНА АНДРІЇВНА	м. КАЛУШ, вул. Гуцульська, буд.2а	Хотінь	268	Л-4	95	напротязі місяця низька напруга по лінії до 180в,в основному після 17год,не працює техніка,тел.066-451-84-14	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
16.08.2018 19:00	ДЖИГОЛА АЛЛА ВАСИЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.29	ТП-422	468	Л-5	53	У споживача і по лінії напруга 160В, непрацює техніка, така ситуація протягом трьох останнії днів. тел.0979737230	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
17.07.2018 21:35	ДРАГАН МИХАЙЛО МИКОЛАЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.25	ТП-422	468	Л-5	52	протягом дня низька напруга по вулиці 140-170В, тел. 0668007547	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
17.10.2015 21:06	ДРАГАН МИХАЙЛО МИКОЛАЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.25	ТП-422	468	Л-5	52	по лінії низька напруга., особливо ввечері 180 В. не включаються прилади. тел. 095-564-83-14	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
08.04.2020 14:32	Дуняк Володимир Миколайович	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.32а	ТП-422	468	Л-5	47	висока напруга 250 В у споживача, в обідній час, тел.0663462622	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
07.12.2016 20:37	ДУНЯК МАРІЯ АНТОНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Бічна Гната Хоткевича, буд.3	ТП-422	468	Л-5	57	перепади напруги протягом дня по лінії (прилади не працюють) тел.097-264-72-79	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
21.08.2015 16:19	ДУНЯК МАРІЯ АНТОНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Бічна Гната Хоткевича, буд.3	ТП-422	468	Л-5	57	низька напруга на стабілізаторі показує 110 В , тільки у споживача , сьогодні така ситуація тел.034-726-42-84	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
02.04.2020 13:55	Капець Руслан Зіновійович	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.10	ТП-422	468	Л-5	51	Повторне звернення щодо високої напруги 250-260В по вулиці в сонячні дні. горить техніка по вулиці. тел066-453-36-29	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-	1.2.2.1.23

								0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	
22.12.2019 14:19	Капець Руслан Зіновійович	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.10	ТП-422	468	Л-5	51	висока напруга 250В і вище, тривалий термін, у споживача за сусідів не знає, піднімається під час сонячної погоди (у сусідів по лінії є домашня СЕС), тел. 0664533629	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
16.10.2019 11:19	Капець Руслан Зіновійович	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.10	ТП-422	468	Л-5	51	напруга 250, протягом останнього місяця, в сусідів також, найвища в обідній час тел 380664533629	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
31.08.2019 15:21	Капець Руслан Зіновійович	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.10	ТП-422	468	Л-5	51	Висока напруга у споживача на даний момен 250 В, тел. 0664533559	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
16.02.2019 13:27	Капець Руслан Зіновійович	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.10	ТП-422	468	Л-5	51	напруга 250 В,сьогодні,за сусідівне знають,тел.0664533629	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
03.10.2018 19:41	Капець Руслан Зіновійович	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.10	ТП-422	468	Л-5	51	низька напруга у споживача 140 В, вечером ,тел.0664533629	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
15.08.2018 11:28	КАШУБА АНДРІЙ ДМИТРОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.31	ТП-422	468	Л-5	54	Низька напруга у споживача протягом останніх декількох днів, 160-192В цілий день, на момент звернення 185В. Прилади не працюють. Тел. 067-197-56-85.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
08.11.2015 14:12	КІНДЮХ ІВАН ІВАНОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.14а	Хотінь	268	Л-4	84	низька напруга у споживача і в сусідів також протягом дня , довший час , , тел.38099-441-27-76	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23

07.12.2014 14:39	КІНДЮХ ІВАН ІВАНОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.14а	Хотінь	268	Л-4	84	низька напруга 180В, в сусідів також, тел. 099-44-12-776	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
11.10.2014 13:00	КІНДЮХ ІВАН ІВАНОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.14а	Хотінь	268	Л-4	84	низька напруга.можливості заміряти не має.в сусідів теж.кожного для протягом дня.тел. 099-441-27-76	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
10.10.2017 11:04	Кобельник Світлана Йосипівна	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.11	ТП-422	468	Л-5	60	низька напруга по лінії 188В протягом дня,тел.095-765-03-45	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
27.08.2017 11:50	Кобельник Світлана Йосипівна	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.11	ТП-422	468	Л-5	60	низька напруга у споживача зранку,не запускаються прилади,тел.095-765-03-45	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
30.01.2016 14:54	КОБЕЛЬНИК СВІТЛАНА ЙОСИПІВНА	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.11	ТП-422	468	Л-5	60	низька напруга по лінії 178В протягом дня,тел.095-765-03-45	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
12.01.2020 13:41	КОЦЕЛОВСЬКИЙ БОГДАН ЯРОСЛАВОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.12	ТП-422	468	Л-5	51	В сонячну погоду напруга по лінії 260 В.Вже довший час,в обід.Виключаються прилади.Тел 380663057673	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
22.09.2019 12:08	КОЦЕЛОВСЬКИЙ БОГДАН ЯРОСЛАВОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.12	ТП-422	468	Л-5	51	Висока напруга 280В по вулиці 3 тижні тільки коли є сонце, тел.0663057673	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
23.07.2019 16:05	КОЦЕЛОВСЬКИЙ БОГДАН	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.12	ТП-422	468	Л-5	51	Впродовж останніх тижнів погана напруга у споживача, 192-193В, інколи 183В. Протягом цілого дня.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-	1.2.2.1.23

	ЯРОСЛАВОВИЧ						За сусідів не знають. тел.066-305-7673	0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	
15.10.2018 13:20	КОЦЕЛОВСЬКИЙ БОГДАН ЯРОСЛАВОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.12	ТП-422	468	Л-5	51	Низька напруга по вулиці, 165В-188В, вдень та ввечері. Прилади не працюють. Тел. 066-305-76-73.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
17.09.2015 13:22	КОЦЕЛОВСЬКИЙ ЯРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.16	Хотінь	268	Л-4	84	низька напруга 160В(стабілізатор),протягом цілого дня,0667984626	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
24.12.2014 7:47	КОЦЕЛОВСЬКИЙ ЯРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.16	Хотінь	268	Л-4	84	низька напруга 150-160В в ранці до 8.00, і ввечері після 5 до 9 , тел.066-798-46-26-	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
07.12.2014 14:30	КОЦЕЛОВСЬКИЙ ЯРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.16	Хотінь	268	Л-4	84	напруга180В тел.066-798-46-26	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
11.10.2014 10:35	КОЦЕЛОВСЬКИЙ ЯРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.16	Хотінь	268	Л-4	84	споживач стверджує що по вулиці низька напруга 160-180 В протягом дня так продовжується близько року. тел. 066-798-46-26	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
07.06.2020 17:24	КРАВЧУК ВОЛОДИМИР БОГДАНОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.28	ТП-422	468	Л-5	54	Висока напруга 250-260В по вулиці впродовж дня, не працює техніка.тел.095-056-08-71	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
23.05.2020 16:01	КРАВЧУК ВОЛОДИМИР БОГДАНОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.28	ТП-422	468	Л-5	54	Висока напруга 250-260В по вулиці впродовж дня, не працює техніка.тел.095-056-08-71	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23

03.10.2018 12:34	КРАВЧУК ВОЛОДИМИР БОГДАНОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.28	ТП-422	468	Л-5	54	Низька напруга у споживача 150-170В, два місяці, протягом дня. Тел. 095-588-19-82.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
27.09.2018 22:24	ЛУЦІВ МАРТА ДМИТРІВНА	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.27	ТП-422	468	Л-5	52	По вулиці низька напруга 168В-188В, зранку і ввечері, тел.0667160533	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
31.03.2020 12:50	Носик Анатолій Степанович	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.18	ТП-422	468	Л-5	51/1	вночі з 21 год напруга 170-180В тривалий час, просять приїхати на заміри в нічний час тел 0504332083	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
22.07.2018 21:55	Носик Анатолій Степанович	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.18	ТП-422	468	Л-5	51/1	низька напруга до 160 В на двох фазах звернення повторне тел.050-433-20-83	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
17.07.2018 21:40	Носик Анатолій Степанович	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.18	ТП-422	468	Л-5	51/1	протягом дня низька напруга 160-170 по вулиці, тел. 0504332083	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
19.08.2015 15:07	НОСИК АНАТОЛІЙ СТЕПАНОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.18	ТП-422	468	Л-5	51/1	Низька напруга 127 В. Не включаються потужні прилади в споживача та сусідів. тел. 050-433-20-83	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
08.04.2020 13:37	Перегуда Світлана Василівна	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.8	ТП-422	468	Л-5	46	напруга 250-260В два місяці, скоріш за все по лінії, з 9 до 16 год , тел 0951825735	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
19.10.2019 13:11	ПЕТРІВ ЯРОСЛАВ ЄВСТАХІЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гуцульська, буд.4а	Хотінь	268	Л-4	96	низька напруга 160-180 протягом дня останній тиждень, в сусідів теж. 0993734397 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-	1.2.2.1.23

								0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	
29.12.2018 12:14	ПЕТРІВ ЯРОСЛАВ ЄВСТАХІЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гуцульська, буд.4а	Хотінь	268	Л-4	96	низька напруга у споживача 168-170В протягом дня,тел.099-373-43-97	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
02.11.2017 8:48	ПЕТРІВ ЯРОСЛАВ ЄВСТАХІЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гуцульська, буд.4а	Хотінь	268	Л-4	96	напруга по лінії до 170В протягом дня тел.066-842-68-20	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
25.04.2017 17:51	ПЕТРІВ ЯРОСЛАВ ЄВСТАХІЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гуцульська, буд.4а	Хотінь	268	Л-4	96	на даний час низька напруга по вулиці,каже(що можливо)140 В,тел.0668426820	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
07.11.2015 14:51	ПСЮК СТЕФАНІЯ ІВАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Гайдамацька, буд.48	Хотінь	268	Л-4	91/1	напруга 130В по лінії,стабілізовується вночі(205-210В)	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
05.02.2018 14:59	ПУЛЬКАС РОМАННА ДМИТРІВНА	м. КАЛУШ, вул. Гайдамацька, буд.42	Хотінь	268	Л-4	89	низька напруга у споживача і в сусідів протягом дня невмикається техніка тел.066-581-46-40	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
02.02.2021 11:58	Сліпачик Нінель Василівна	м. КАЛУШ, вул. Бічна Гуцульська, буд.9а	Хотінь	268	Л-4	30	низька напруга 184В ввечері після 19:00, за сусідів не знає, така ситуація протягом 5 днів, тел. 0665358995;	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
26.02.2019 10:08	СТРУК ЛЕОНІД ЮРІЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гайдамацька, буд.38	Хотінь	268	Л-4	88	низька напруга по лінії, зранку і ввечері протягом останнього місяця виключається техніка, тел. 066-845-66-48	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23

16.10.2017 14:13	СТРУК ЛЕОНІД ЮРІЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гайдамацька, буд.38	Хотінь	268	Л-4	88	низька напруга по лінії, не працюють прилади протягом дня , тел. 0668456648	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
12.11.2015 13:14	СТРУК ЛЕОНІД ЮРІЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гайдамацька, буд.38	Хотінь	268	Л-4	88	низька напруга по лінії, техніка не вмикається, тел.066-845-66-48	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
28.09.2017 7:37	Харько Оксана Ярославівна	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.16	Хотінь	268	Л-4	84	низька напруга 160В по лінії, прилади не працюють, тел. 0667984626	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
15.01.2019 15:50	Шпитальна Леся Іванівна	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.10	ТП-422	468	Л-5	62	У споживача після проведених робіт напруга 188-195В після 16.00. Тел. 095-219-41-98	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
18.08.2018 13:55	Шпитальна Леся Іванівна	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.10	ТП-422	468	Л-5	62	НИЗЬКА НАПРУГА 175-182В у споживача протягом дня, тел. 0952194198	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
30.01.2016 11:36	ШПИТАЛЬНА ЛЕСЯ ІВАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.10	ТП-422	468	Л-5	62	низька напруга і в сусідів також 172В, тел.095-219-41-98	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
26.11.2015 22:02	ШПИТАЛЬНА ЛЕСЯ ІВАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Хоткевича Г., буд.10	ТП-422	468	Л-5	62	низька напруга у споживача 190В, протягом трьох днів, по лінії незнає, весь день, тел. 095-219-41-98	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
07.11.2015 15:03	ЩУПАК РОМАН СТЕПАНОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гайдамацька, буд.46а	Хотінь	268	Л-4	91	по лінії напруга після 17.00 падає до 140-160 В. на вихідних вдень напруга буває і 132 В. тел. 066-271-05-23	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-	1.2.2.1.23

								0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	
17.08.2018 10:38	ЯСЬКІВ ЯРОСЛАВ МИРОСЛАВ ОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Орлика П., буд.2	ТП-422	468	Л-5	49	низька напруга по вулиці, 3-4 дня назад, 0666390412	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ	1.2.2.1.23
11.01.2019 19:36	ГОЛЕЙ МИКОЛА ПИЛИПОВИЧ	с. КНЯЖЕ, вул. Грушевського, буд.1	Тучапи	98	Л-2	98	напруга 140-170 В ввечері по вулиці протягом трьох місяців, техніка виключається, тел. 0686207820	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-98 с.Княже філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.24
23.06.2017 12:01	ГРИГОРАЩУК МИКОЛА ІЛЛІЧ	с. КНЯЖЕ, вул. Грушевського, буд.38а	Тучапи	98	Л-2	48	низька напруга по лінії з 180-190В з 21.00 год.тел.0672817853	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-98 с.Княже філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.24
11.03.2021 11:19	Сорохан Микола Мирославович	с. КНЯЖЕ, вул. Грушевського, буд.2а/2	Тучапи	98	Л-2	97	перепади напруги по вулиці, декілька тижнів, замірів немає спостерігає по техніці, протягом дня тел 380673720315	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-98 с.Княже філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.24
05.03.2021 10:51	Сорохан Микола Мирославович	с. КНЯЖЕ, вул. Грушевського, буд.2а/2	Тучапи	98	Л-2	97	перепади напруги по вулиці, три дні, замірів немає спостерігає по техніці, протягом дня, підозри на зварку відсутні тел 380673720315	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-98 с.Княже філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.24
29.10.2019 14:48	Гольдман Наталія Ярославівна	с. ПЕТРІВ, вул. Т. Шевченка, буд.8	Петрів	238	Л-1	187	напруга 260 В, переважно вдень з 13 год. до вечора, пів року,за сусідів не знають,тел.0975025130	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.25
08.04.2019 14:58	Гольдман Наталія Ярославівна	с. ПЕТРІВ, вул. Т. Шевченка, буд.8	Петрів	238	Л-1	187	Напруга -264В. Про сусідів не знає. Протягом дня висока напруга. тел. 097 502 5130	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.25
22.08.2018 8:47	Гольдман Наталія Ярославівна	с. ПЕТРІВ, вул. Т. Шевченка, буд.8	Петрів	238	Л-1	187	внаслідок високої напруги 380В згорів телевізор тел.0975025130;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.25

22.05.2018 12:34	КУШНІРЧУК ГАННА МИКОЛАЇВНА	с. ПЕТРІВ, вул. Т. Шевченка, буд.13	Петрів	238	Л-1	190	перепади напруги до 260В по вулиці, тел. 0680572414	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.25
25.11.2013 8:12	ЧИСТЯКОВА МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	с. ПЕТРІВ, вул. Т. Шевченка, буд.31	Петрів	238	Л-1	198	напруга 160-170В, у вечірній час світло ледь жевріє тел:5-18-96	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.25
16.12.2020 19:02	ШУТКА МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	с. ПЕТРІВ, вул. Т. Шевченка, буд.36	Петрів	238	Л-1	203	Низька напруга 158В по вулиці впродовж 3-х місяців постійно, тел. 0954645416	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.25
28.09.2020 10:16	ШУТКА МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	с. ПЕТРІВ, вул. Т. Шевченка, буд.36	Петрів	238	Л-1	203	Низька напруга 160-190В впродовж дня,бувають різкі перепади до 220В. тел.095-464-54-16	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.25
24.12.2013 13:35	ШУТКА МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	с. ПЕТРІВ, вул. Т. Шевченка, буд.36	Петрів	238	Л-1	203	зі слів-низька напруга 2-й день, вимикаються електроприлади, тел. 951894	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.25
21.01.2018 10:54	ВЕКЕРИК МАРІЯ ВОЛОДИМИРІВНА	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.158	Гарасимів	227	Л-1	240	низька напруга,погано працює техніка і тьмяно світить ламочка, за сусідів не знають,протягом двох тижнів. тел.0973989049	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 с.Герасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.26
05.01.2021 15:38	ДЕРБАХ МИХАЙЛО МИХАЙЛОВИЧ	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.196	Гарасимів	227	Л-1	267	Низька напруга у споживача, не вмикається техніка, найбільше у вечері, тел. 0990443245	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 с.Герасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.26
08.02.2018 10:24	ДЕРБАХ МИХАЙЛО МИХАЙЛОВИЧ	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.196	Гарасимів	227	Л-1	267	Низька напруга у споживачки, лампочки ледь світять, прилади погано прицюють, більше року, найгірше після обіду,0686200970.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 с.Герасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.26
23.12.2019 17:03	ІРИДЧИН МИРОСЛАВ МИКОЛАЙОВИЧ	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.188"а"	Гарасимів	227	Л-1	257	перепади напруги,вночі висока понад 260 В, вдень менше ніж 160 В,(вибиває стабілізатор),декілька років,в сусідів теж, яка на даний час не знають,тел.0673898068	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 с.Герасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.26

01.04.2015 16:02	МАРУК КАТЕРИНА ГРИГОРІВНА	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.188	Гарасимів	227	Л-1	256	низька напруга 150В(стабілізатор), по цілій вулиці протягом цілого дня,0666731648	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 с.Герасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.26
30.04.2014 17:53	МОХНАЛЬ РОМАН ВАСИЛЬОВИЧ	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.183	Гарасимів	227	Л-1	255	сильні перепади напруги 180-270В в сусідів теж така ситуація тел.4-82-12	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 с.Герасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.26
21.07.2015 14:05	ПИЛИПЮК ГАННА ВАСИЛІВНА	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.174	Гарасимів	227	Л-1	252	низька напруга у споживача:на 1ф-175В,на 2ф-160В, на 3ф-180В(ситуація місяць).тел.097-968-82-41	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 с.Герасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.26
04.01.2020 12:13	ПИЛИПЮК МАРІЯ ОЛЕКСІЇВНА	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.176	Гарасимів	227	Л-1	252	низька напруга 140В, по вулиці, тривалий термін, падає протягом доби, тел. 0686487746	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 с.Герасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.26
03.04.2020 10:44	Шевага Михайло Васильович	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.185	Гарасимів	227	Л-1	265	перепади напруги по вулиці від 140В до 240В,380982357261	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 с.Герасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.26
12.03.2020 9:23	Шевага Михайло Васильович	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.185	Гарасимів	227	Л-1	265	низька напруга, 158, в сусідів теж, почалося сьогодні зранку. 0982357261 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 с.Герасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.26
18.12.2019 17:48	Шевага Михайло Васильович	с. ГАРАСИМІВ, вул. Українська, буд.185	Гарасимів	227	Л-1	265	Низька напруга два тижні часу на протязі дня,від 17.00 до 21.00 год.Погано працюють прилади.Тел 380673465035	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 с.Герасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.26
23.12.2013 12:31	Гоголюк Юрій Якович	с. ІСАКІВ, вул. Біла криниця, буд.3	Підвербці	358	Л-1	147	низька напруга,яка саме незнає.у сусіда також (шутка михайло).не всі прилади працюють.триває протягом 3-х днів.тел. 0988 86 8708/ 097 803 5395	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-358 с.Ісаків філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.27
11.03.2017 9:53	Морикот Богдан Миколайович	с. ІСАКІВ, вул. Франка, буд.31	Підвербці	358	Л-1	129	Перепади напруги. Заміряти не мають чим. Техніка вибиває. Є факт погорілої техніки(раніше). Протягом 2 днів.тел. 067-475-96-83	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-358 с.Ісаків філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.27

17.12.2020 12:48	ШЕВЧУК ВОЛОДИМИР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ІСАКІВ, вул. Біла криниця, буд.15	Підвербці	358	Л-1	163	низька напруга по лінії, у вечірній час до 22 год.техніка погано працює.ел. 0962786661	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-358 с.Ісаків філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.27
10.12.2020 11:38	ШЕВЧУК ВОЛОДИМИР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ІСАКІВ, вул. Біла криниця, буд.15	Підвербці	358	Л-1	163	низька напруга протягом місяця, особливо ввечері, техніка не працює, в сусідів також, тел. 096-278-66-61	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-358 с.Ісаків філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.27
30.06.2018 18:39	ГАВРИЛЮК МИХАЙЛО АНДРІЙОВИЧ	с. КОРОЛІВКА, вул. Загора, буд.8	Королівка	103	Л-2	185	Низька напруга по вулиці лампочка ледве горить, економки взагалі не горять тел.0673441942;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-103 с.Королівка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.28
31.10.2020 19:28	РОЗМЕТАНЮК ІВАН МИХАЙЛОВИЧ	с. КОРОЛІВКА, вул. Загора, буд.18	Королівка	103	Л-2	206	низька напруга по лінії в межах 169-187в,в основному ввечері,не працює техніка,т.097-857-14-27	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-103 с.Королівка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.28
20.10.2020 20:10	РОЗМЕТАНЮК ІВАН МИХАЙЛОВИЧ	с. КОРОЛІВКА, вул. Загора, буд.18	Королівка	103	Л-2	206	низька напруга 160В, у споживача за сусідів не знає, три дня, падає вуечорами, тел. 0978571427	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-103 с.Королівка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.28
30.11.2019 17:15	РОЗМЕТАНЮК ІВАН МИХАЙЛОВИЧ	с. КОРОЛІВКА, вул. Загора, буд.18	Королівка	103	Л-2	206	Низька напруга у споживача впродовж дня 180-190 В, тиждень часу. тел. 0978571427	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-103 с.Королівка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.28
20.02.2015 17:47	Стасюк Іван Васильович	с. КОРОЛІВКА, вул. Доріжка, буд.7	Королівка	103	Л-2	232	низька напруга від 160в ввечері від 18.00 техніка не вмикається т.097-180-34-61	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-103 с.Королівка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.28
31.10.2014 9:56	Стасюк Іван Васильович	с. КОРОЛІВКА, вул. Доріжка, буд.7	Королівка	103	Л-2	232	низька напруга на даний момент 104В, ввечері напруга 160В, тел. 097-18-034-61	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-103 с.Королівка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.28

15.03.2014 11:30	Стасюк Іван Васильович	с. КОРОЛІВКА, вул. Доріжка, буд.7	Королівка	103	Л-2	232	два місяці низька напруга вечорами після 6-7 години 160 В, тел. 097-180-3461	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-103 с.Королівка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.28
20.06.2020 15:47	ГАРАСИМЧУК ВАСИЛЬ МИХАЙЛОВИЧ	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.106	Стрільче	190	Л-5	314	Низька напруга 180 В у споживача ,протягом тривалого часу,е/е мигає,за сусідів не знають тел. 0668909888	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29
30.04.2021 13:32	ІВАНИШИН ОКСАНА РОМАНІВНА	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.108	Стрільче	190	Л-5	314	Низька напруга у споживача в основному впродовж дня, а найбільше після 14.00, тел. 0673708678	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29
07.02.2021 9:53	ІВАНИШИН ОКСАНА РОМАНІВНА	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.108	Стрільче	190	Л-5	314	Низька напруга у споживача в основному впродовж дня, а найбільше ввечері і зранку, тел. 0673708677	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29
01.12.2020 11:28	ІВАНИШИН ОКСАНА РОМАНІВНА	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.108	Стрільче	190	Л-5	314	низька напруга у споживача, техніка не запускається, в основному ввечері, тел. 0673708677	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29
15.08.2019 19:09	ІВАНИШИН ОКСАНА РОМАНІВНА	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.108	Стрільче	190	Л-5	314	висока напруга у споживача 250В після 18год,тел.067-370-86-78	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29
23.10.2020 19:25	ЛАЗОРКО ГАННА ВАСИЛІВНА	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.100	Стрільче	190	Л-5	310	напруга 190В без навантаження, тиждень часу ближче до вечора , в споживачв, через низьку напругу вийшов із ладу холодильник 23.10 тел 380961167982	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29
02.04.2020 20:48	ЛАЗОРКО ГАННА ВАСИЛІВНА	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.100	Стрільче	190	Л-5	310	у вечірній час падає напруга,про сусідів абонент не знає, вимикається техніка, 0961167380 Ігор	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29
18.10.2018 20:00	ЛАЗОРКО ГАННА ВАСИЛІВНА	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.100	Стрільче	190	Л-5	310	низька напруга у споживача,прилади не працюють з 18.00 год,а у вихідні протягом дня,тел.096-116-73-80	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29

31.10.2020 19:33	МИХАЙЛИЩУК ПЕТРО ПЕТРОВИЧ	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.96	Стрільче	190	Л-5	309	низька напруга на вечір у споживача 160в,не працює техніка,т.068-438-39-90	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29
08.04.2019 20:19	ОЩИПКО ПЕТРО СТЕПАНОВИЧ	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.87	Стрільче	190	Л-5	305	Низька напруга по вулиці після 18:00 ввечері і вночі,- 185В, тел. 0964700183	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29
26.12.2018 16:08	ОЩИПКО ПЕТРО СТЕПАНОВИЧ	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.87	Стрільче	190	Л-5	305	Низька напруга 175-185В, протягом 2 днів, цілий день, за сусідів не знає, тел.0964700183.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29
16.11.2018 19:18	ОЩИПКО ПЕТРО СТЕПАНОВИЧ	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.87	Стрільче	190	Л-5	305	Низька напруга, протягом тижня від 18:00 падає, на даний момент 185В, за сусідів не знає, тел.0964700183.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29
08.02.2020 20:34	Соловчук Марта Володимирівна	с. КОТИКІВКА, вул. С.Височана, буд.92	Стрільче	190	Л-5	307	низька напруга у споживача до 180 В протягом дня у вечірній час особливо тел.097-813-80-15	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.29
27.01.2020 11:42	ГАРДАБУРА ЄВГЕНІЯ ІВАНІВНА	с. СТРІЛЬЧЕ, вул. Горішня, буд.28	Стрільче	348	Л-3	480	низька напруга по вулиці в основному ввечері, тел. 0966112342	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-35 та ТП-348 с.Стрільче філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.30
20.02.2021 19:58	ПАПУШАК ОКСАНА АНТОНІВНА	с. СТРІЛЬЧЕ, вул. Горішня, буд.34	Стрільче	348	Л-3	455	висока напруга у споживача 260 В,у вечірній час. тел.0975345722	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-35 та ТП-348 с.Стрільче філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.30
11.02.2021 18:27	ПАПУШАК ОКСАНА АНТОНІВНА	с. СТРІЛЬЧЕ, вул. Горішня, буд.34	Стрільче	348	Л-3	455	перепади напруги у споживача і по вулиці від 130В до 279В найчастіше після обіду, ввечері і зранку, тел. 097535722	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-35 та ТП-348 с.Стрільче філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.30
10.02.2021 17:32	ПАПУШАК ОКСАНА АНТОНІВНА	с. СТРІЛЬЧЕ, вул. Горішня, буд.34	Стрільче	348	Л-3	455	Перепади напруги по вулиці від 270В до 130 В,техніка погано працює.Така напруга цілодобово. тел. 0975345722	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-35 та ТП-348 с.Стрільче філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.30

10.02.2021 18:01	Рогожинська Наталія Василівна	с. СТРІЛЬЧЕ, вул. Горішня, буд.52	Стрільче	348	Л-3	463	перепади напруги від 145 В до 250 В,місяць часу,в сусідів теж,впродовж дня,на даний час в нормі,тел.0978594331	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-35 та ТП-348 с.Стрільче філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.30
28.08.2020 20:50	Рогожинська Наталія Василівна	с. СТРІЛЬЧЕ, вул. Горішня, буд.52	Стрільче	348	Л-3	463	низька напруга напруга до 160 Ввпродовж дня у даного споживача тел.097-859-43-31	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-35 та ТП-348 с.Стрільче філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.30
14.12.2019 11:11	Рогожинська Наталія Василівна	с. СТРІЛЬЧЕ, вул. Горішня, буд.52	Стрільче	348	Л-3	463	низька напруга у споживача 160 В , протягом дня і вечером, тел. 0978594331	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-35 та ТП-348 с.Стрільче філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.30
27.01.2020 11:26	РОМАНСЬКА МАРІЯ ФЕДОРІВНА	с. СТРІЛЬЧЕ, вул. Горішня, буд.43	Стрільче	348	Л-3	479	низька напруга по вулиці особливо 17.00, така ситуація 5 міс., тел.380966534926	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-35 та ТП-348 с.Стрільче філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.30
12.12.2019 11:14	СУБОТНІК МАРІЯ АНДРІЇВНА	с. СТРІЛЬЧЕ, вул. Горішня, буд.8	Стрільче	348	Л-3	478	низька напруга 165В-190В щовечора з 18.00-20.00, техніка не працює , у сусідів теж. 0969171266	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-35 та ТП-348 с.Стрільче філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.30
06.12.2019 18:44	СУБОТНІК МАРІЯ АНДРІЇВНА	с. СТРІЛЬЧЕ, вул. Горішня, буд.8	Стрільче	348	Л-3	478	низька напруга щовечора після 18 год, техніка не працює замірів не мають, у сусідів теж 0969171266	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-35 та ТП-348 с.Стрільче філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.30
29.09.2018 19:49	ВІЖНЮК МИХАЙЛО ДМИТРОВИЧ	м. ГОРОДЕНКА, вул. В.Великого, буд.59	Лікарня	84	Л-1	45	напруга 170 В,після 19 год.,близько 2-х років,за сусіді не знають,тел.0976720475	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
06.07.2021 15:35	Вінтоник Володимир Богданович	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.4а	Лікарня	297	Л-1	52	Висока напруга по вулиці 270В , найбільше в обід , тел. 0673446119	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
08.06.2020 11:54	Вінтоник Володимир Богданович	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.4а	Лікарня	297	Л-1	52	тривалий час висока напруга у споживача 265В, тел. 0673446119	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31

29.07.2018 13:36	ГРИГІРЧИК ДМИТРО ВАСИЛЬОВИЧ	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.7а	Лікарня	297	Л-1	27	висока напруга по вулиці 250 В, сьогодні,тел.0977707823	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
08.07.2021 13:47	Дацишин Володимир Васильович	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.2	Лікарня	297	Л-1	27	Висрока напруга 255-265,зранку і прротягом дня,тел.0968520205	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
29.04.2020 17:02	Дацишин Володимир Васильович	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.2	Лікарня	297	Л-1	27	напруга 260 В, помітили сьогодні,за сусідів не знають, є сонячні батареї,тел.0968520205	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
22.07.2021 16:00	Новицька Галина Степанівна	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1	Лікарня	237	Л-1	26	висока напруга 252В у споживача, вдень , тел: 0680516278	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
18.07.2021 8:39	Новицька Галина Степанівна	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1	Лікарня	237	Л-1	26	висока напруга 252В по лінії, споживач замітив сьогодні зранку, тел: 0680516278	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
05.09.2020 15:48	Новицька Галина Степанівна	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1	Лікарня	237	Л-1	26	висока напруга по вулиці, 245-255В, протягом тривалого часу, весь день, тел. 0680516278	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
28.05.2020 10:07	Новицька Галина Степанівна	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1	Лікарня	237	Л-1	26	висока напруга у споживача, вперше на момент зверння після проведення робіт. 252В, тел. 0680516278	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
01.04.2020 12:19	Новицька Галина Степанівна	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1	Лікарня	237	Л-1	26	висока напруга, 255В, найвища напруга, коли сонячна погода	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10	1.2.2.1.31

								кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
09.02.2020 10:19	Новицька Галина Степанівна	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1	Лікарня	237	Л-1	26	252В протягом двох тижнів, найвища під час дня коли є сонце тел 0680516278	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
20.07.2018 12:11	Новицька Галина Степанівна	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1	Лікарня	237	Л-1	26	висока напруга 245В, 247В тел.0680516278	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
30.08.2021 13:08	ТУЧАК ТАМАРА ЮРІЇВНА	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1а	Лікарня	237	Л-1	26	висока напруга у споживача більше 250В, тел: 0685366864	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
18.07.2021 12:57	ТУЧАК ТАМАРА ЮРІЇВНА	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1а	Лікарня	237	Л-1	26	напруга у споживача більше 260В тел.068-536-68-64	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
01.04.2020 14:54	ТУЧАК ТАМАРА ЮРІЇВНА	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1а	Лікарня	237	Л-1	26	Висока напруга 254 В протягом трьох тижнів по вулиці, в сонячні дні, тел. 0685366864	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
29.03.2020 13:52	ТУЧАК ТАМАРА ЮРІЇВНА	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1а	Лікарня	237	Л-1	26	висока напруга по вулиці, 253-253В, протягом дня, тел. 0685366864	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
22.03.2020 14:22	ТУЧАК ТАМАРА ЮРІЇВНА	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1а	Лікарня	237	Л-1	26	Висока напруга 255В по вулиці впродовж в сонячні дні, тел.0685366864	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31

20.03.2020 14:37	ТУЧАК ТАМАРА ЮРІЇВНА	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1а	Лікарня	237	Л-1	26	висока напруга у споживача і по вулиці протягом дня, тел. 0685366864	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
15.03.2020 14:14	ТУЧАК ТАМАРА ЮРІЇВНА	м. ГОРОДЕНКА, вул. Л.Бачинського, буд.1а	Лікарня	237	Л-1	26	висока напруга по лінії 250В,тел.068-536-68-64	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.31
27.06.2018 11:08	Важинська Надія Миколаївна	с. ЛИПІВКА, вул. Надвірнянська, буд.16	Братківці	48	Л-5	430	У споживача 3-й день висока напруга 250В, тел.0955086013	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.32
03.07.2014 20:44	Гачковська Марія Василівна	с. ЛИПІВКА, вул. Н.Гвардії, буд.16	Братківці	48	Л-5	444	напруга 186В по лінії з 18:00год. тел.066-74-99-449	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.32
01.03.2020 18:18	Демянчук Григорій Григорович	с. ЛИПІВКА, вул. Незалежності, буд.40а	Братківці	48	Л-5	429	низька напруга у спожиача та вул. Незалежності, 40б, . від сьогодні. яка саме незнає.тел.0988827847	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.32
13.01.2016 13:43	Коцюбан Катерина Іванівна	с. ЛИПІВКА, вул. Зелена, буд.4	Братківці	48	Л-5	451	низька напруга по лінії вже протягом двох тижнів - 185В, тел. 098-870-98-60	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.32
12.01.2019 16:05	Млиниська Михайлина Михайлівна	с. ЛИПІВКА, вул. Н.Гвардії, буд.13	Братківці	48	Л-5	447	У споживача і у сусідів низька напруга 150-160В, найбільше паде напруга ввечері і в день також погана, така ситуація від початку зими, тел. 0993478412	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.32
27.02.2018 20:55	Сисак Марія Василівна	с. ЛИПІВКА, вул. Н.Гвардії, буд.11	Братківці	48	Л-5	450	напруга 150-160 В за стабілізатором по лінії, не працюють прилади. тел. 0977884517	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.32

11.08.2017 13:31	Сисак Марія Василівна	с. ЛИПІВКА, вул. Н.Гвардії, буд.11	Братківці	48	Л-5	450	низька напруга по вулиці 150-160В протягом дня,тел.097-788-45-17	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.32
08.06.2016 14:49	Сисак Ярослав Миколайович	с. ЛИПІВКА, вул. Н.Гвардії, буд.11а	Братківці	48	Л-5	460	Перепади напруга кожного дня від 140-270 В.Постійні стримбки напруги. В сусідів так само.тел. 097-788-45-17	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.32
03.04.2015 22:54	Сисак Ярослав Миколайович	с. ЛИПІВКА, вул. Н.Гвардії, буд.11а	Братківці	48	Л-5	460	висока напруга 280-290В протягом дня, тел. 097-78-84-517	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.32
19.03.2016 20:11	Федорів Василь Васильович	с. ЛИПІВКА, вул. Н.Гвардії, буд.10а	Братківці	48	Л-5	460	низька напруга по вулиці, протягом дня 180-190в, вечором 150-130в, , тел. 0966562371	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.32
24.12.2020 9:38	Бодняк Тетяна Ярославівна	с. ПІДЛУЖЖЯ, вул. Б.Хмельницького, буд.8а	Інтернат	352	Л-3	183	Напруга сьогодні 250В (попередні три тижні напруга була в межах норми), щодо сусідів не знають. Тел. 098-703-59-64	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-188 та ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.33
24.12.2020 9:34	Бодняк Тетяна Ярославівна	с. ПІДЛУЖЖЯ, вул. Б.Хмельницького, буд.8а	Інтернат	352	Л-3	183	висока напруга 250В, у споживача, за сусідів не знає, піднялася сьогодні, тел. 0987035964	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-188 та ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.33
01.12.2020 13:20	Бодняк Тетяна Ярославівна	с. ПІДЛУЖЖЯ, вул. Б.Хмельницького, буд.8а	Інтернат	352	Л-3	183	висока напруга у споживача 248 В,в обідній час і вечером, тел.0684115479	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-188 та ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.33
26.07.2020 14:55	Веляник Богдан Ігорович	с. ПІДЛУЖЖЯ, бул. Княгині Ольги, буд.14	Інтернат	352	Л-3	189	Висока напруга у споживача 260В протягом дня, 3-й день, тел.0666304830	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-188 та ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.33

06.08.2014 12:53	Корпан Мирослав Мирославович	с. ПІДЛУЖЖЯ, вул. Височана, буд.18	Підлужжя	188	Л-11	709	248 в напруга після грози, тел.050-70-74-712	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-188 та ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.33
04.05.2021 20:31	Петрівський Олег Богданович	с. ПІДЛУЖЖЯ, бул. Княгині Ольги, буд.16	Інтернат	352	Л-3	189	напруга у споживача на трьох фазах більше 251В тел.067-216-65-38	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-188 та ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.33
06.04.2020 14:35	Петрівський Олег Богданович	с. ПІДЛУЖЖЯ, бул. Княгині Ольги, буд.16	Інтернат	352	Л-3	189	напруга висока (сонячні) тільки сьогодні. 0672166538 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-188 та ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.33
20.02.2021 13:00	Федорів Галина Миронівна	с. ПІДЛУЖЖЯ, вул. Височана, буд.3	Підлужжя	188	Л-11	706	напруга 190В тиждень часу, протягом дня, у сусідів також тел 380505930791	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-188 та ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.33
05.08.2014 21:13	Федорів Галина Романівна	с. ПІДЛУЖЖЯ, вул. Височана, буд.3	Підлужжя	188	Л-11	706	після включення висока напруга 242-268В, погоріли економ лампочки, в сусідів також, тел. 0505930791	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-188 та ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.33
30.01.2018 23:05	Василик Василь Володимирович	с. БЕРЕЗІВКА, вул. Бистрицька, буд.34	ТП-162	36	Л-4	191	висока напруга в абонента 316В прилади не працюють т.050-736-55-23	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
12.02.2017 18:26	Василик Василь Володимирович	с. БЕРЕЗІВКА, вул. Бистрицька, буд.34	ТП-162	36	Л-4	191	низька напруга по лінії 180В з 18.00 год.не працюють прилади,тел.050-736-55-23	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
08.07.2015 18:43	Возняк Орися Іванівна	с. БЕРЕЗІВКА, вул. М. Грушевського, буд.11	ТП-162	36	Л-3	77	напруга по лінії біля 165 В, техніка не вмикається, тел. 096-692-63-89	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34

06.08.2020 13:03	Гусак Євдокія Антонівна	с. БЕРЕЗІВКА, вул. Бистрицька, буд.16	ТП-162	36	Л-4	199	низька напруга по лінії 197В-200В. така напруга в різний час доби. тел.0673377626	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
28.07.2018 21:30	Гусак Євдокія Антонівна	с. БЕРЕЗІВКА, вул. Бистрицька, буд.16	ТП-162	36	Л-4	199	Низька напруга у споживача ввечері -на даний момент 180 В. тел.0963687229	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
22.07.2018 18:44	Кучірко Людмила Василівна	с. БЕРЕЗІВКА, вул. Бистрицька, буд.26а	ТП-162	36	Л-4	187	спостерігається низька напруга по вулиці,на даний час 180В протягом дня,тиждень часу ,380507640881	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
31.07.2018 17:20	Паньків Наталія Василівна	с. БЕРЕЗІВКА, вул. Бистрицька, буд.7	ТП-162	36	Л-4	184	звернувся споживач, повідомив що ввечері постійно спостерігається низька напруга, немає можливості увімкнути пральную машину і т.д. параметри напруги не вимірювали	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
04.02.2017 11:28	Римик Ярослав Дмитрович	с. БЕРЕЗІВКА, вул. М. Грушевського, буд.13	ТП-162	36	Л-3	77	низька напруга по лінії 170В, техніка погано працює, найбільше напруга паде з 16:00 до 22:00, така ситуація більше року. тел.0665193891	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
17.07.2019 10:43	Савчук Іван Федорович	с. БЕРЕЗІВКА, вул. М. Грушевського, буд.10	ТП-162	36	Л-3	79	низька напруга протягом дня менше 198В у споживача тел.050-959-89-93	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
25.07.2018 7:28	Савчук Іван Федорович	с. БЕРЕЗІВКА, вул. М. Грушевського, буд.10	ТП-162	36	Л-3	79	низька напруга в споживача 170В,біля 23год,протягом дня напруга в нормі,тел.0509598993	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
08.07.2015 18:31	Савчук Іван Федорович	с. БЕРЕЗІВКА, вул. М. Грушевського, буд.10	ТП-162	36	Л-3	79	після планових низька напруга у споживача,за сусідів не знає159-169В,тел.050-959-89-93	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
26.07.2013 15:48	Савчук Іван Федорович	с. БЕРЕЗІВКА, вул. М. Грушевського, буд.10	ТП-162	36	Л-3	79	сильні перепади напруги протягом 4 днів, аж до 270-300 В, час від часу світло пропадає взагалі т.0509598993	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34

24.10.2014 21:52	Томішак Марія Михайлівна	с. БЕРЕЗІВКА, вул. Бистрицька, буд.7	ТП-162	36	Л-4	184	низька напруга ввечері 3дні перегорів інтернет т. 098-294-33-21 спочатку жевріє а потім різко загорається	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
26.09.2017 8:07	Шиманська Тетяна Василівна	с. БЕРЕЗІВКА, вул. Лесі Українки, буд.5	ТП-162	36	Л-4	179	напруга у споживача до 160В прилади не працюють тел.066-803-63-33	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
22.04.2017 19:27	Штундер Орися Михайлівна	с. БЕРЕЗІВКА, вул. Сагайдачного, буд.1	ТП-162	36	Л-3	68	низька напруга у споживача і по лінії особливо вечором протягом пів року тел.096-929-16-69	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.34
31.03.2021 21:50	Сапа Володимир Миколайович	с. МАРКІВЦІ, вул. Чорновола, буд.23	Марківці	316	Л-5	477	низька напруга вечером, 128 - 140 В, у споживача, тел.0660517085	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-316 с.Марківці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.35
20.01.2016 18:24	Какапич Володимир Васильович	с. РАДЧА, вул. Незалежності, буд.3	Радча	30	Л-14	277	низька напруга у межах 175в, належним чином не працює техніка, найгірша ситуація від 15-16год до 20-21год, тел.0950876476	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36
08.05.2018 21:48	Костюк Галина Іванівна	с. РАДЧА, вул. Стефаника, буд.14	Радча	30	Л-14	286	низька напруга по лінії 146 в ввечері, вдень також іноді низька/, тел. 095-946-36-42, не можна користуватись технікою, не вмикається, горить техніка	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36
04.01.2016 14:51	Куцик Марія Миколаївна	с. РАДЧА, вул. Шевченка, буд.76	Радча	170	Л-1	765	низька напруга по лінії,техніка не вмикається, тел.050-734-05-98	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36
05.07.2019 10:21	Сеник Галина Мирославівна	с. РАДЧА, вул. Шевченка, буд.65б	Радча	30	Л-14	315	низька напруга у споживача 160 В протягом дня(просять передзвонити) тел.096-015-50-35	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36
01.12.2014 18:35	Цюцяк Ганна Михайлівна	с. РАДЧА, вул. Шевченка, буд.69	Радча	30	Л-14	311	напруга 181В тел.066-447-19-42	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36

25.11.2015 16:48	Цюцяк Оксана Богданівна	с. РАДЧА, вул. Коновальця, буд.2а	Радча	30	Л-14	302	перепа..напруга 120В-180В-200В з вечора тел.066-995-43-61	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36
31.12.2016 17:25	Черниш Микола Михайлович	с. РАДЧА, вул. Кривоноса, буд.5	Радча	30	Л-14	319	низька напруга по будинку 176В і по лінії звечора тел.095-329-18-41	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36
03.10.2016 19:54	Черниш Микола Михайлович	с. РАДЧА, вул. Кривоноса, буд.5	Радча	30	Л-14	319	низька напруга у споживача,світло ледве світить,техніка не може завестись,напруга спостерігається перед вечором,тел.095-839-63-81	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36
08.12.2018 12:28	Шиптур Андрій Мирославович	с. РАДЧА, вул. Стефаника, буд.10	Радча	30	Л-14	291	Низька напруга у споживача та у сусідів 194В, протягом дня, ввечері найгірше. Тел. 099-605-51-69.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36
21.12.2017 19:18	Шиптур Андрій Мирославович	с. РАДЧА, вул. Стефаника, буд.10	Радча	30	Л-14	291	низька напруга в межах 190В,напруга перенважно паде під вечір,техніка не працює,тел.099-605-51-69	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36
17.12.2017 13:15	Шиптур Андрій Мирославович	с. РАДЧА, вул. Стефаника, буд.10	Радча	30	Л-14	291	низька напруга у споживача в межах 190в,не працює техніка,тускле світло,099-605-51-69 після проведених робіт покращення немає	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36
26.11.2016 9:30	Шиптур Андрій Мирославович	с. РАДЧА, вул. Стефаника, буд.10	Радча	30	Л-14	291	низька напруга у споживача в межах 190в,не працює техніка,тускле світло,099-605-51-69	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36
19.11.2016 9:41	Шиптур Андрій Мирославович	с. РАДЧА, вул. Стефаника, буд.10	Радча	30	Л-14	291	низька напруга по лінії 160В протягом дня,горять прилади,тел.099-605-51-69	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.36
03.03.2020 19:27	Вацеба Віктор Романович	с. РАДЧА, вул. Черемшини, буд.2	Радча	29	Л-2	399	щовечора низька напруга 150В у 4-х будинках. така напруга протягом року. тел.0999016017	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37

13.09.2018 20:44	Вацеба Віктор Романович	с. РАДЧА, вул. Черемшини, буд.2	Радча	29	Л-2	399	низька напруга цілодобово по лінії протягом тривалого часу 168В,тел.0507009288,ЗВЕРНЕННЯ ПОВТОРНЕ,НАДАЙТЕ ВІДПОВІДЬ,	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
01.09.2018 16:13	Вацеба Віктор Романович	с. РАДЧА, вул. Черемшини, буд.2	Радча	29	Л-2	399	низька напруга 165В по лінії,не вмикаються електроприлади,протягом декількох місяців.тел.0999016017	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
01.09.2018 18:03	Гаргат Мирон Дмитрович	с. РАДЧА, вул. Черемшини, буд.4	Радча	29	Л-2	397	низька напруга по лінії 165-170В,протягом тривалого часу,тел.0672485855	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
26.05.2021 19:05	Говзан Богдан Іванович	с. РАДЧА, вул. Шухевича, буд.16	Радча	29	Л-2	380	Висока напруга у споживача на даний момент 243В, піднімається зранку і ввечері 255В і вище. тел. 0958356981	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
10.12.2020 8:40	Говзан Іван Зіновійович	с. РАДЧА, вул. Дубова, буд.8	Радча	29	Л-2	409	напруга 165-175В 2 тижні, зранку, в сусідів теж по лінії тел 380961023616	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
27.10.2016 20:40	Лутчин Олеся Іванівна	с. РАДЧА, вул. Шевченка, буд.1	Радча	29	Л-2	418	перепади напруги від 220 до 0 , у вечірній період у споживача і по лінії, тел. 0951052478	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
14.02.2020 12:40	Струк Людмила Мирославівна	с. РАДЧА, вул. Шевченка, буд.19	Радча	29	Л-2	399	Низька напруга по вулиці 140-160В впродовж дня,стабілізується після 23год.тел.066-528-81-60	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
23.08.2018 8:47	Струк Людмила Мирославівна	с. РАДЧА, вул. Шевченка, буд.19	Радча	29	Л-2	399	напруга після 21 год.падає до 125 В,протягом дня 175 В, в сусідів теж, більше місяця, тел.0665288160	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
01.09.2018 11:03	Струк Роман Андрійович	с. РАДЧА, вул. Черемшини, буд.1	Радча	29	Л-2	396	у споживача і по вулиці спостерігається низька напруга до 160В,після 20 год до 125В,техніка не працює,380972643694	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37

24.08.2018 10:48	Струк Роман Андрійович	с. РАДЧА, вул. Черемшини, буд.1	Радча	29	Л-2	396	низька напруга по вулиці в основному ввечері, тел. 034259611	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
08.04.2017 18:49	Струк Роман Андрійович	с. РАДЧА, вул. Черемшини, буд.1	Радча	29	Л-2	396	низька напруга,не вмикається техніка ,така ситуація по вулиці,тел.0972643694	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
17.03.2017 15:30	Струк Роман Андрійович	с. РАДЧА, вул. Черемшини, буд.1	Радча	29	Л-2	396	перепади напруги від 160В до 240В, за сусідів незнає. техніка погано працює тел. 0972643694	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
04.07.2015 12:03	Струк Роман Андрійович	с. РАДЧА, вул. Черемшини, буд.1	Радча	29	Л-2	396	перепади напруги від 150-280В, переважно в ранковий час з 8.00 до 9.00, впродовж 2х тижнів. зараз перепади продовжуться. тел.097-264-36-94	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
28.07.2014 15:07	Струк Роман Андрійович	с. РАДЧА, вул. Черемшини, буд.1	Радча	29	Л-2	396	перепеди напруги по лінії 180-280В. тел. 097-264-36-94	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.37
01.08.2015 10:13	Балан Василь Іванович	с. СТАРИЙ ЛИСЕЦЬ, вул. Б. Хмельницького, буд.8а	Ст.Лисець	16	Л-5	1688	180в. низька напруга по лінії, така ситуація протягом дня змінюється, тел. 066-232-96-05,	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.38
17.12.2014 21:08	Балан Василь Іванович	с. СТАРИЙ ЛИСЕЦЬ, вул. Б. Хмельницького, буд.8а	Ст.Лисець	16	Л-5	1688	низька напруга у споживача з 19,00 до 21,00, не включаються прилади. Споживач просить приїхати виміряти напругу саме з 19.00 до 21.00, тел. 066-323-96-05	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.38
05.12.2014 13:25	Балан Василь Іванович	с. СТАРИЙ ЛИСЕЦЬ, вул. Б. Хмельницького, буд.8а	Ст.Лисець	16	Л-5	1688	повторне звернення, низька напруга ввечері 180в, така ситуація по лінії, техніка не включається, горять прилади, споживачі просять приїхати в робочий час, тел.096-731-67-81	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.38
11.11.2014 17:12	Балан Василь Іванович	с. СТАРИЙ ЛИСЕЦЬ, вул. Б.	Ст.Лисець	16	Л-5	1688	низька напруга 190В і нище з год 17.00 так ситуація по вулиці.тел.096-731-67-81	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець філії	1.2.2.1.38

		Хмельницького, буд.8а						Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
28.10.2014 18:52	Балан Василь Іванович	с. СТАРИЙ ЛИСЕЦЬ, вул. Б. Хмельницького, буд.8а	Ст.Лисець	16	Л-5	1688	низька напруга у даного споживача і у сусідів по вулиці-180В,після 17.00 год.тел.096-731-67-81	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.38
12.11.2013 17:48	Балан Василь Іванович	с. СТАРИЙ ЛИСЕЦЬ, вул. Б. Хмельницького, буд.8а	Ст.Лисець	16	Л-5	1688	після 17 години напруга 180В у даного споживача і в сусідів (Білогубко,Волосянко,Василик),прот ягом тривалого періоду,тел.45108	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.38
10.10.2015 20:33	Біла Любов Іванівна	с. СТАРИЙ ЛИСЕЦЬ, вул. Т. Шевченка, буд.229	Ст.Лисець	16	Л-5	701	низька напруга в основному в вечері, 185В, тел. 0992771223	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.38
01.08.2015 10:31	Білогубка Микола Дмитрович	с. СТАРИЙ ЛИСЕЦЬ, вул. Б. Хмельницького, буд.6	Ст.Лисець	16	Л-5	1688	після проведених робіт 25.06.2015 знову низька напруга 185 В, частіше зранку, е/е мигає, згорів стабілізатор, 050-433-40-95	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.38
17.12.2014 21:16	Білогубка Микола Дмитрович	с. СТАРИЙ ЛИСЕЦЬ, вул. Б. Хмельницького, буд.6	Ст.Лисець	16	Л-5	1688	низька напруга 170В.в сусідів теж.переважно від 17 год до 20 годтел. 050-433-48-14	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.38
08.01.2017 14:52	Струтинська Наталія Іванівна	с. СТАРИЙ ЛИСЕЦЬ, вул. Т. Шевченка, буд.508	Ст.Лисець	16	Л-5	713	низька напруга у споживача 170В, прилади погано працюють, лампочки ледь світять, тел.067-889-95-86	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.38
23.01.2014 20:05	Феденько Катерина Іванівна	с. СТАРИЙ ЛИСЕЦЬ, вул. Т. Шевченка, буд.508	Ст.Лисець	16	Л-5	713	низька напруга у споживача та у сусідів.яка саме незнає.переважно вечором.тел.067 889 9586	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.38
02.08.2019 21:17	Бартко Микола Дмитрович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.39	Тязів	212	Л-2	216	перепади напруги в споживача 130В-220В,протягом дня,тел.0502906514,0989268262	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
29.04.2021 21:55	Босович Галина Зіновіївна	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.57а	Тязів	212	Л-2	229	Низька напруга 147В у споживача після 19 год, тел.098-799-81-60	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії	1.2.2.1.39

								Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
23.10.2015 11:04	Босович Орест Васильович	с. ТЯЗІВ, вул. Т. Шевченка, буд.84	Тязів	212	Л-2	188	напруга по лінії вже довший час протягом дня від 170в до 190в, особливо ввечері, тел. 096-782-50-20	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
03.09.2013 14:23	Дмитрів Зіновій Петрович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.13	Тязів	212	Л-2	204	низька напруга по вулиці протягом вечора, вже довгий період часу т.0666371483	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
17.12.2019 15:49	Дорошенко Богдан Петрович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.21	Тязів	212	Л-2	207	напруга у споживача більше 250 В тел.050-030-61-08	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
08.02.2017 22:12	Квасній Василь Дмитрович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.28	Тязів	212	Л-2	214	139 по вулиці найгірша ситуація від18,00-22,00 тел.0958542212	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
22.01.2016 19:30	Квасній Василь Дмитрович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.28	Тязів	212	Л-2	214	Низька напруга від 155В.Переважно вечером з 18 год. до 23 год.В сусідів по лінії аналогічно.Протягом 4-5 місяців.тел. 063-407-95-97	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
20.03.2016 19:57	Ковальчук Василь Зіновійович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.32	Тязів	212	Л-2	215	низька напруга по лінії в межах 150в, в основному після 19год, тел. 066-986-41-60	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
11.03.2019 0:03	Ковальчук Зеновій Гаврилович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.65	Тязів	212	Л-2	230	низька напруга по лінії 160В.протягом 2-х років. така напруга з 15.00-4.00год.тел.0982462033	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
02.11.2019 11:23	Ковальчук Зіновій Гаврилович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.65	Тязів	212	Л-2	230	низька напруга 160В по вулиці протягом доби, протягом 2-3 років така ситуація, тел. 098-246-20-33	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39

21.10.2015 22:04	Коробейко Михайло Михайлович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.61	Тязів	212	Л-2	229	напруга по лінії 150-160В ввечері.тел.063-281-22-28	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
31.01.2014 13:16	Коробейко Михайло Михайлович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.61	Тязів	212	Л-2	229	Споживач скаржиться на низьку напругу по лінії . Така ситуація протягом тривалого періоду часу, після 18.00 і до 22.00 напруга в межах 170-200В. тел.063-281-2228	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
05.02.2021 11:57	Крам Оксана Василівна	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.16	Тязів	212	Л-2	209	низька напруга 169 В,у споживача за сусідів незнає в період з 8-10 год ранку,з 16-21 год у вечері.Техніка погано працює.тел. 0673427125	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
01.01.2019 15:50	Крам Оксана Василівна	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.16	Тязів	212	Л-2	209	низька напруга 165В, у споживача, більше місяця, за сусідів не знає, найбільше падає вечорами після 16 год., тел. 0673427125	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
30.12.2018 12:52	Крам Оксана Василівна	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.16	Тязів	212	Л-2	209	Низька напруга - 160В-165В.У сусідів не знає. Прилади вимикаються. Споживач просить щоб приїхали о 19 годині. на заміри.тел 0673427125	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
10.01.2018 20:27	Крам Оксана Василівна	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.16	Тязів	212	Л-2	209	низька напруга у споживача , просять робити заміри з 18.00 до 20.00 , тел.0660890748	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
04.01.2018 12:12	Крам Оксана Василівна	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.16	Тязів	212	Л-2	209	по вулиці низька напруга 162В з 12,00 -20,00 тел.0660890748	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
26.12.2017 18:59	Крам Оксана Василівна	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.16	Тязів	212	Л-2	209	У споживача низька напруга 170В вечором, прилади не включаються, тел.0660890748	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
04.01.2016 18:13	Крам Оксана Василівна	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.16	Тязів	212	Л-2	209	по вулиці напруга після 18.00 падає до 140 В. тел. 066-089-07-48	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39

05.01.2018 18:34	Криса Іван Васильович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.25	Тязів	212	Л-2	210	Низька напруга по вулиці, 150-180В, тривалий час, ситуація погіршується після 17 години. Телефон 099-922-04-47.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
03.01.2016 13:06	Криса Ірина Олексіївна	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.25	Тязів	212	Л-2	210	низька напруга у споживача 130-140В особливо вечором тел.099-922-04-47	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
22.10.2015 17:59	Криса Ірина Олексіївна	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.25	Тязів	212	Л-2	210	низька напруга від вечора - 150В.протягом цілого сьогоднішнього дня.за сусідів не знають.тел. 099-922-04-47	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
21.01.2016 19:54	Литвинець Ярослав Миколайович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.26	Тязів	212	Л-2	214	низька напруга у споживача 147 В у споживача і в сусідів , переважно вечером , тел.38095-854-22-12	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
16.01.2021 21:39	Лотоцький Володимир Михайлович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.38	Тязів	212	Л-2	225	низька напруга 164В по лінії після 18:30 сьогодні, тел.0977989043;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
20.03.2016 20:17	Лотоцький Володимир Михайлович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.38	Тязів	212	Л-2	225	низька напруга у споживача, у вечірній час після 20 год., в межах 185 В, тел. 099-913-93-20	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
14.02.2021 15:14	Салига Василь Васильович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.36	Тязів	212	Л-2	217	Низька напруга у споживача впродовж дня, зараз 150 В, 0962569294	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
23.10.2015 8:45	Салига Василь Васильович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.36	Тязів	212	Л-2	217	дуже низька напруга 100-120В по вечорах з 18.00 до 21.00. за сусідів не знає. тел.099-181-66-46	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
24.12.2013 9:33	Салига Василь Васильович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.36	Тязів	212	Л-2	217	напруга у вечірній час 130-150В по лінії тел:099-181-66-46	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39

13.03.2018 18:29	Стасюк Богдан Миколайович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.8	Тязів	212	Л-2	206	напруга 170-180В по лінії протягом зими тел.0961349420	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
02.12.2015 19:18	Сторожук Богдан Васильович	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.22	Тязів	212	Л-2	211	у споживача після 18.00 падає напруга. техніка виключається. тел. 066-301-38-02	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
20.06.2018 21:39	Шпак Віра Семенівна	с. ТЯЗІВ, вул. Лесі Українки, буд.3	Тязів	212	Л-2	200	низька напруга у споживача протягом дня, деякі прилади не працюють, тел. 095-756-55-04	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.39
29.11.2020 18:04	Демянчук Віталій Михайлович	с. УГРИНІВ, вул. Незалежності, буд.111а	Локатор	210	Л-1	2019	низька напруга особливо у вечірній час по лінії, прилади не працюють тел.067-340-05-02	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-210 та ТП-92 с.Угринів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.40
09.04.2020 12:26	Луценко Олександра Романівна	с. УГРИНІВ, вул. Незалежності, буд.87	Локатор	210	Л-1	2027	перепади напруги від 190 В до 240 В,близько року,по лінії, впродовж дня,був факт погорілої техніки,тел.09535430	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-210 та ТП-92 с.Угринів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.40
01.12.2020 11:48	Ребрик Любомира Василівна	с. УГРИНІВ, вул. Незалежності, буд.131	Локатор	210	Л-1	2011	низька напруга у споживача впродовж трьох днів 190в,не працює техніка,т.066-784-41-67	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-210 та ТП-92 с.Угринів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.40
17.12.2018 13:06	Терешкун Олег Михайлович	с. УГРИНІВ, вул. Незалежності, буд.77а	Локатор	92	Л-4	2171	Низька напруга. Про сусідів не знає. Різко впала напруга зараз. Вимикає техника.Ледве горять лампочки. тел.0509751032	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-210 та ТП-92 с.Угринів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.40
04.10.2013 20:52	Терешкун Ольга Дмитрівна	с. УГРИНІВ, вул. Незалежності, буд.113	Локатор	210	Л-1	2018	низька напруга годину часу, котел не запускається, тускло світить лампочка,тел. 0505229095	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-210 та ТП-92 с.Угринів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.40
16.09.2020 19:16	Босняк Марія Дмитрівна	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.19	Погоня	342	Л-3	94	Низька напруга-125 В .Така ситуація по лінії кожного вечора протягом 2 місяців.050-503-17-13	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.41

17.08.2020 20:59	Босняк Марія Дмитрівна	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.19	Погоня	342	Л-3	94	низька напруга по лінії 159В-162В. така напруга щовечора. тел.0505031713	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.41
03.08.2020 22:39	Босняк Марія Дмитрівна	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.19	Погоня	342	Л-3	94	низька напруга 160В у споживача з 21.00 год.,тел.050-503-17-13	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.41
28.03.2017 21:18	Босняк Марія Дмитрівна	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.19	Погоня	342	Л-3	94	перепади напруги у споживача з 18по 21год в межах 150в, а після 23год 250в,тел.050-503-17-13	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.41
14.11.2019 12:12	Гладун Тетяна Василівна	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.67	Погоня	342	Л-3	134	Тривалий час низька напруга по лінії. Напруга на момент звернення 160В. Найгірше після 16 год, напруга 140 В. тел. 050-130-0859	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.41
25.04.2017 21:58	Данилюк Марія Романівна	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.62	Погоня	342	Л-3	130	низька напруга 166В протягом пів року у вечірній час, у сусідів так само, тел. 0961827500	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.41
17.12.2016 18:31	Мельник Григорій Микитович	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.42	Погоня	342	Л-3	108	Низька напруга по лінії після 17-18год. 140-120В,прилади не працюють.тел.095-312-73-83	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.41
25.11.2014 11:39	Назарук Текля Григорівна	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.33	Погоня	342	Л-3	108	Низька напруга по вулиці зі слів напруга падає з19-00. тел. 0979125926	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.41
07.08.2020 13:07	Олексюк Федір Дмитрович	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.63	Погоня	342	Л-3	130	Низька напруга у споживача впродовж дня, найгірше ввечері - опускається до 100 В, тел.0669938010	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-	1.2.2.1.41

								0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
07.10.2020 14:29	Слободян Дмитро Григорович	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.61	Погоня	342	Л-3	128	низька напруга 175В, по вулиці, місяць, найбільше падає вечорами, тел. 0509761827	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.41
30.12.2018 15:16	Фицик Дмитро Васильович	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.38	Погоня	342	Л-3	114	Низька напруга, 150В, ввечері гірше, у сусідів також, протягом місяця, тел.0979141369.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.41
18.08.2020 19:30	Фицик Катерина Дмитрівна	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.30	Погоня	342	Л-3	105	низька напруга 145-168В, у споживача, за сусідів не знає, два тижні, падає зранку і вечорами, тел. 0983017624	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.41
13.04.2020 15:29	Якимович Дмитро Володимирович	с. ЧОРНОЛІЗЦІ, вул. Т. Шевченка, буд.26	Погоня	342	Л-3	98	Низька напруга у споживача,в сусідів не знає.Вечером пів 9-9 найчастіше спостерігається така ситуація 140-160В.Не вмикаються електроприбори	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.41
20.05.2014 22:30	Балан Олександра Василівна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Гайдея, буд.79	ТП-1009-1	480	Л-2	80	перепади напруги по лінії, протягом вечора,0959215036	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42
12.12.2015 20:59	Безпала Світлана Миколаївна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Бандери, буд.34	ТП-1009-1	404	Л-5	200	висока напруга у споживача, більше 242В, вийшли з ладу 6 камер відеонагляду, тел. 093-985-25-00	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42
30.10.2015 22:11	Безпала Світлана Миколаївна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Бандери, буд.34	ТП-1009-1	404	Л-5	200	висока напруга в абонента 243,245В техніка вимикається т.093-985-25-00	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42

03.09.2015 22:37	Безпала Світлана Миколаївна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Бандери, буд.34	ТП-1009-1	404	Л-5	200	висока напруга в абонента 250В техніка вимикається в абонента окремий ввід. т.093-985-25-00	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42
22.08.2015 9:54	Безпала Світлана Миколаївна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Бандери, буд.34	ТП-1009-1	404	Л-5	200	висока напруга - до 248В, зранку і ввечері постійно, спрацьовує відсікач. тел.093-985-25-00	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42
22.08.2015 9:54	Безпала Світлана Миколаївна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Бандери, буд.34	ТП-1009-1	404	Л-5	200	висока напруга - до 248В, зранку і ввечері постійно, спрацьовує відсікач. тел.093-985-25-00	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42
13.04.2014 21:41	Костишин Ігор Степанович	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Гайдея, буд.89	ТП-1009-1	480	Л-2	68	низька напруга у межах 180в, найгірша ситуація вечором і зранку, (і у неділю),у сусідів теж, така ситуація 2 місяці часу, тел. 0669881698-валерія	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42
16.10.2013 11:27	Ониськів Любов Григорівна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Гайдея, буд.66	ТП-1009-1	480	Л-2	83	Низька напруга по лінії протягом всього дня, на даний час 180-190 В. Споживач просить, щоб провели заміри в його присутності і при можливості переключили на іншу лінію на якій він був раніше, тел. 098-80-68-632, 786186.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42
08.10.2013 12:27	Ониськів Любов Григорівна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Гайдея, буд.66	ТП-1009-1	480	Л-2	83	низька напруга 170-196В після 18 год і в сусідів теж така ситуація,тел.0988068632	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42
04.10.2013 19:25	Ониськів Любов Григорівна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Гайдея, буд.66	ТП-1009-1	480	Л-2	83	низька напруга 170-175В після 18 год, тел. 786186	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42

28.09.2013 11:04	Ониськів Любов Григорівна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Гайдея, буд.66	ТП-1009-1	480	Л-2	83	напруга 150-180В до обіду і у вечері тел:78-61-86	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42
05.08.2021 16:37	Романюк Надія Григорівна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Коновальця, буд.10а	ТП-1009-1	404	Л-5	207	висока напруга 250В у споживача , за сусідів не знають, напротязі трьох днів, вечером і зранку, тел: 0979633286	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42
08.10.2019 21:05	Храбатин Галина Львівна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Гайдея, буд.59	ТП-1009-1	480	Л-2	89	низька напруга до 160 В протягом дня тел.095-260-06-80	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42
21.03.2016 20:00	Храбатин Галина Львівна	с. ВОВЧИНЕЦЬ, вул. Гайдея, буд.59	ТП-1009-1	480	Л-2	89	163 тестером. по лінії. найчастіше з 19.00-22.00 тел. 0677837040	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.42
07.08.2013 8:55	Воробець Ганна Федорівна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Солотвинська, буд.47	ТП-18	239	Л-7	1900	напруга 120В протягом 2-х діб, і дуже блимає т.721207, в сусідів також	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
18.02.2020 14:20	Дудко Ярослава Василівна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Ясінських, буд.41а	ТП-18	239	Л-7	1862	низька напруга у споживача 180-190В протягом дня,тел.099-342-48-63	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
10.10.2013 9:00	Дудко Ярослава Василівна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Ясінських, буд.41а	ТП-18	239	Л-7	1862		Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
09.10.2013 8:51	Дудко Ярослава Василівна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Ясінських, буд.41а	ТП-18	239	Л-7	1862		Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ,	1.2.2.1.43

								ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
18.05.2014 11:59	Зубанська Ольга Іванівна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Солотвинська, буд.34, кв.2	ТП-208	227	Л-4	1740	При ввімкненні побутової техніки (холодильника, 2-3 лампочок) відбувається різкий спад напруги. Така ситуація з напругою почалася після дощів. тел. 0506119842	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
08.12.2016 16:23	Коломиєць Оксана Мирославівна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Кривоноса, буд.11в, кв.2	ТП-18	239	Л-7	1873	третій день вечорами з 23.00 напруга 244В,в 1 квартирі теж,тел.050-815-79-34	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
09.11.2016 10:44	Крівенкова Марія Дмитрівна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Кривоноса, буд.11а, кв.1	ТП-18	239	Л-7	1872	сьогодні у споживача (за сусідів незнає, у будинку 3 квартири) напруга впала до 137 В. тел. 099-56-68-382	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
05.12.2020 8:59	Ластовецький Володимир Васильович	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Ясінських, буд.35	ТП-18	239	Л-7	1883	Низька напруга 190-194В по лінії впродовж дня,світло мерехтить,тел.050-373-02-32	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
31.10.2020 15:49	Ластовецький Володимир Васильович	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Ясінських, буд.35	ТП-18	239	Л-7	1883	низька напруга по лінії 184-190в постійно,не працює техніка,т.050-373-02-32	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
12.10.2020 18:40	Ластовецький Володимир Васильович	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Ясінських, буд.35	ТП-18	239	Л-7	1883	низька напруга по вулиці 180 В , протягом дня, тел.0503730232	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
22.06.2019 9:15	Ластовецький Володимир Васильович	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Ясінських, буд.35	ТП-18	239	Л-7	1883	низька напруга тускло світить лампочка, вимикається техніка, протягом дня, у споживача за сусідів не знає, тривалий термін, тел. 0503730232	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43

26.03.2018 23:26	Осадча Марія Юріївна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Кривоноса, буд.18	ТП-18	239	Л-7	1884	висока напруга у споживача протягом 15хв тел.096-534-76-28	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
14.10.2014 15:04	Пилипонюк Василь Михайлович	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Сковороди, буд.5	ТП-208	227	Л-4	1708	перепади напруги в даного споживача, тел.78-51-24	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
29.04.2013 19:50	Рожко Юрій Васильович	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Кривоноса, буд.9в, кв.2	ТП-18	239	Л-7	1868	сильні перепади напруги більше 240В, така ситуація протягом тривалого часу, тел.511184	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
02.10.2013 14:07	Рудяк Михайло Михайлович	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Ленкавського, буд.24, кв.1	ТП-18	239	Л-7	1883		Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
15.06.2019 13:01	Самуляк Ірина Дмитрівна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Солотвинська, буд.36, кв.1	ТП-208	227	Л-4	1740	низька напруга у споживача 150В. така ситуація буває протягом дня, найчастіше вечором. техніка не вмикається. тел.0501836966	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
19.02.2015 13:37	Степанюк Ярослава Михайлівна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Ленкавського, буд.32, кв.5	ТП-18	239	Л-7	1862	висока напруга 250 В.переважно зранку та вночі.тел.034 224 9152	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
10.02.2017 10:44	Чорній Надія Григорівна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Кривоноса, буд.9	ТП-18	239	Л-7	1869	кожного вечора напруга піднімається до 246В в даного споживача, 096-741-5577	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
05.01.2017 8:37	Чорній Надія Григорівна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Кривоноса, буд.9	ТП-18	239	Л-7	1869	висока напруга у споживача 245 В , тел.0967415577	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ,	1.2.2.1.43

								ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
12.12.2016 19:01	Чорній Надія Григорівна	м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК, вул. Кривоноса, буд.9	ТП-18	239	Л-7	1869	напруга у споживача 245В-247В, така ситуація вперше, тел.096-741-55-77	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.43
27.11.2019 17:17	Бойчук Марія Степанівна	м. КОЛОМИЯ, вул. П.Ніщинського, буд.28	ТП-17-1	241	Л-10	54	Низька напруга у споживача нижче 180 В,погано працюють прилади.Падає після 18.00 год.Тел 380343342635	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
16.01.2019 19:33	БОЙЧУК МАРІЯ СТЕПАНІВНА	м. КОЛОМИЯ, вул. П.Ніщинського, буд.28	ТП-17-1	241	Л-10	54	Низька напруга 155В по вулиці 4 дня вечором, тел.0634101490	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
08.08.2018 16:48	ГАВРИЛЮК ОКСАНА ЯРОСЛАВІВНА	м. КОЛОМИЯ, вул. М.Гоголя, буд.7	ТП-17-1	241	Л-10	44	перепади напруги від190до 230В,в споживача,протягом дня тривалий час,тел.0679029566	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
30.04.2018 10:53	ГАВРИЛЮК ОКСАНА ЯРОСЛАВІВНА	м. КОЛОМИЯ, вул. М.Гоголя, буд.7	ТП-17-1	241	Л-10	44	низька напруга по вулиці протягом тижня, тел.0679029566;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
08.12.2020 17:44	ЛУКІНЧУК ДМИТРО МИКОЛАЙОВИЧ	м. КОЛОМИЯ, вул. П.Ніщинського, буд.30	ТП-17-1	241	Л-10	55	Низька напруга 140В у споживача після проведених планових робіт сьогодні, тел.0638159852	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
29.08.2020 8:23	ЛУКІНЧУК ДМИТРО МИКОЛАЙОВИЧ	м. КОЛОМИЯ, вул. П.Ніщинського, буд.30	ТП-17-1	241	Л-10	55	Низька напруга 120-150В у споживача від 8 до18год (дотепер було десь з 13 до 18год), тел.063-815-98-52	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
27.11.2019 17:19	ЛУКІНЧУК ДМИТРО МИКОЛАЙОВИЧ	м. КОЛОМИЯ, вул. П.Ніщинського, буд.30	ТП-17-1	241	Л-10	55	низька напруга 140 В у споживача ,протягом дня і вечора, тел.0665947726	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
22.10.2019 19:41	ЛУКІНЧУК ДМИТРО	м. КОЛОМИЯ, вул.	ТП-17-1	241	Л-10	55	низька напруга 130-150В у споживача. така напруга в різний час	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії	1.2.2.1.44

	МИКОЛАЙОВИЧ	П.Ніщинського, буд.30					доби. низька напруга більше 2-х місяців. тел.0978222105	Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
31.05.2019 15:14	ЛУКІНЧУК ДМИТРО МИКОЛАЙОВИЧ	м. КОЛОМИЯ, вул. П.Ніщинського, буд.30	ТП-17-1	241	Л-10	55	низька напруга 180, частіше в другій половині дня тільки у споживача, протягом пів року 0978222105	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
23.12.2019 17:22	Мотрук Юрій Дмитрович	м. КОЛОМИЯ, вул. П.Ніщинського, буд.13, кв.1	ТП-17-1	241	Л-10	52	Низька напруга у споживача ввечері з 16:00 до 20:00 - не працює техніка,ледве світять лампочки,в сусідів теж, два місяці,тел. 0971774866	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
13.12.2019 17:05	Мотрук Юрій Дмитрович	м. КОЛОМИЯ, вул. П.Ніщинського, буд.13, кв.1	ТП-17-1	241	Л-10	52	Низька напруга у споживача ввечері з 16:00 до 20:00 - не працює техніка. тел. 0988081033	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
31.12.2018 3:45	Олексюк Оксана Михайлівна	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.10	ТП-17-1	241	Л-10	37	Висока напруга у споживача 260-270В впродовж ночі.тел.067-292-52-30	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
06.11.2018 9:47	Олексюк Оксана Михайлівна	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.10	ТП-17-1	241	Л-10	37	висока напруга у споживача 250в,т.067-292-52-30	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
19.06.2018 10:04	Олексюк Оксана Михайлівна	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.10	ТП-17-1	241	Л-10	37	висока напруга 250В у споживача, тел. 0672925230	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
03.07.2018 13:51	Погорецький Володимир Іванович	м. КОЛОМИЯ, вул. Д.Січинського, буд.55ж	ТП-17-1	241	Л-10	45	перепади 190-247В у споживача в день і вночі, тел. 0993289686	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
27.06.2018 17:23	Погорецький Володимир Іванович	м. КОЛОМИЯ, вул. Д.Січинського, буд.55ж	ТП-17-1	241	Л-10	45	перепади напруги у споживача 190-250В протягом дня, тел. 0935361100	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44

18.12.2020 9:22	Слободян Людмила Миколаївна	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.8а	ТП-17-1	241	Л-10	37	висока напруга у споживача, протягом всього дня, яскраво горять лампочки, вибиває світло, тел. 0343342241	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
11.06.2018 11:08	Слободян Людмила Миколаївна	м. КОЛОМИЯ, вул. Д.Січинського, буд.68	ТП-17-1	241	Л-10	39	Протягом дня перепади напруги від 190-250В. така ситуація лише у споживача. тел. 4-22-41	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
28.05.2020 15:48	ЯВОРСЬКИЙ ЛЮБОМИР ЗБІГНІЙОВИЧ	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.8	ТП-17-1	241	Л-10	35	висока напруга 250В у споживача, особливо в обідню пору, у сусідів СЕС, така ситуація 2 міс., тел.099-520-21-56	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
21.05.2020 15:20	ЯВОРСЬКИЙ ЛЮБОМИР ЗБІГНІЙОВИЧ	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.8	ТП-17-1	241	Л-10	35	висока напруга 255В в сонячну пору,поруч СЕС,тел.0508032452	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
08.05.2020 18:19	ЯВОРСЬКИЙ ЛЮБОМИР ЗБІГНІЙОВИЧ	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.8	ТП-17-1	241	Л-10	35	Висока напруга 245 В,у сонячну погоду сягає 255 В і вище,техніка непрацює. тел. 099-520-21-56	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
12.04.2020 14:09	ЯВОРСЬКИЙ ЛЮБОМИР ЗБІГНІЙОВИЧ	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.8	ТП-17-1	241	Л-10	35	напруга у споживача протягом дня більше 250В тел.099-520-21-56	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
22.10.2019 19:52	ЯВОРСЬКИЙ ЛЮБОМИР ЗБІГНІЙОВИЧ	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.8	ТП-17-1	241	Л-10	35	висока напруга у споживача , кожного вечора, 250 В , тел.0995202156	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
04.05.2019 16:40	ЯВОРСЬКИЙ ЛЮБОМИР ЗБІГНІЙОВИЧ	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.8	ТП-17-1	241	Л-10	35	висока напруга у споживача, тел. 0995202156	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
06.01.2019 12:13	ЯВОРСЬКИЙ ЛЮБОМИР ЗБІГНІЙОВИЧ	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.8	ТП-17-1	241	Л-10	35	Висока напруга, 250-260В, по вулиці, протягом цілого дня, після замірів напруга і далі висока, тел.0995202156.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
01.01.2019 10:38	ЯВОРСЬКИЙ ЛЮБОМИР	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.8	ТП-17-1	241	Л-10	35	Висока напруга 260 воль з ранку о 10 годині також , у вечері 1 ночі 260	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії	1.2.2.1.44

	ЗБІГНІЙОВИЧ						Вольт., у сусідів також, Напротязі 1 години 3 дні 0995202156 Люомир	Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
09.11.2018 9:43	ЯВОРСЬКИЙ ЛЮБОМИР ЗБІГНІЙОВИЧ	м. КОЛОМИЯ, вул. Р.Рубінгера, буд.8	ТП-17-1	241	Л-10	35	висока напруга у споживача протягом 3-х днів ввечері з 21:00 і зранку 7:00 260В, горить техніка, тел. 0508032452	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.44
05.10.2015 11:53	Бирчак Василь Михайлович	с. ТРОСТЯНКА, вул. Б.Хмельницького, буд.45	ГРУШІВ	443	Л-1	188	низька напруга по вулиці. найгірша ситуація після 20.00 - 150 В. тел. 068-339-28-38	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.45
13.03.2017 19:54	Бирчак Михайло Дмитрович	с. ТРОСТЯНКА, вул. Б.Хмельницького, буд.5	ГРУШІВ	443	Л-1	153	Перепади напруги. техніка вимикається.в сусідів так само.швидше 18 год. не їхати. тел. 068-037-30-99	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.45
03.03.2017 19:43	Бирчак Михайло Дмитрович	с. ТРОСТЯНКА, вул. Б.Хмельницького, буд.5	ГРУШІВ	443	Л-1	153	різкі перепади напруги,вимикається техніка,після 18 год,тел.0680373099	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.45
24.08.2015 11:13	Дмитерчук Володимир Петрович	с. ТРОСТЯНКА, вул. Б.Хмельницького, буд.40	ГРУШІВ	443	Л-1	191	по лінії низька напруга, техніка не вмикається, у вечірній час особливо, на 1 фазі - 200В, н а 2-ій 205В, На 3-ій 190, тел.096-724-61-58	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.45
05.03.2014 16:35	МАТІЙЧУК ГАЛИНА ІВАНІВНА	с. ТРОСТЯНКА, вул. Б.Хмельницького, буд.28	ГРУШІВ	443	Л-1	177	низька напруга в період часу від 16.00 до 20.00, тел.0680445059	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.45
24.09.2015 15:35	Пігуляк Василь Васильович	с. ТРОСТЯНКА, вул. Б.Хмельницького, буд.43	ГРУШІВ	443	Л-1	185	низька напруга - 150В-220Вв сусідів по лінії теж.з вечора переважно - 20 год.тел. 096-958-51-11	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.45
25.09.2017 8:11	Рачук Софія Василівна	с. ТРОСТЯНКА, вул. Б.Хмельницького, буд.39	ГРУШІВ	443	Л-1	183	низька напруга у споживача 170 В , вчора згорів холодильник ,тел.0976442160	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.45
26.03.2017 0:07	Футумайсюк Михайло Григорович	с. ТРОСТЯНКА, вул. Миру, буд.4	ГРУШІВ	443	Л-1	148	перепади напруги в абонента і по вулиці з 18.00 до 02.00год. техніка вимикається. т.068-037-30-88.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.45

14.03.2017 14:52	Чужак Василь Григорович	с. ТРОСТЯНКА, вул. Б.Хмельницького, буд.17а	ГРУШІВ	443	Л-1	163	перепади напр.по буд., кожного дня тел.098-877-54-18	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.45
02.04.2018 9:17	Венгриновський Богдан Тимофійович	с. ЗАГАЙПІЛЬ, вул. Б.Хмельницького, буд.33	Назірна	122	Л-1	46	низька напруга на протязі дня 180В прилади не працюють така ситуація по вулиці т.095-710-66-59,	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.46
20.02.2017 10:37	Венгриновський Богдан Тимофійович	с. ЗАГАЙПІЛЬ, вул. Б.Хмельницького, буд.33	Назірна	122	Л-1	46	Висока напруга від 10 год - 250В.В сусідів по лінії так само.тел. 097-614-90-62	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.46
17.11.2016 17:49	Венгриновський Богдан Тимофійович	с. ЗАГАЙПІЛЬ, вул. Б.Хмельницького, буд.33	Назірна	122	Л-1	46	низька напруга 180В по лінії, найбільше напруга паде у вечері від 17:00, і зранку, така ситуація впродовж місяця тел.0964741999	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.46
09.01.2017 12:16	Костюк Дмитро Васильович	с. ЗАГАЙПІЛЬ, вул. Б.Хмельницького, буд.1	Назірна	122	Л-1	84	низька напруга у споживача в основному зранку і ввечері, не вмикається техніка, тел. 0987077412	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.46
02.01.2017 13:27	Костюк Дмитро Васильович	с. ЗАГАЙПІЛЬ, вул. Б.Хмельницького, буд.1	Назірна	122	Л-1	84	низька напруга у споживача та сусідів вже довгий період часу напротязі цілого дня, не включаються прилади, є факт погорілої техніки, тел. 098-707-74-12	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.46
13.11.2014 18:02	Костюк Дмитро Васильович	с. ЗАГАЙПІЛЬ, вул. Б.Хмельницького, буд.1	Назірна	122	Л-1	84	низька напруга ввечері від 17.00 і зранку лампочка жевріє т. 098-707-74-12	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.46
30.06.2014 14:29	Костюк Дмитро Васильович	с. ЗАГАЙПІЛЬ, вул. Б.Хмельницького, буд.1	Назірна	122	Л-1	84	перепади напруги по лінії від учора, приблизно раз у п'ять хвилин напруга стає на 1-2 хв дуже низькою, тел. 65-3-13	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.46
25.11.2015 16:50	Мехетчук Василь Павлович	с. ЗАГАЙПІЛЬ, вул. Хриптюків, буд.32	Назірна	122	Л-1	56	низька напруга зранка та ввечері прилади не вмикаються за сусідів незнає тел.096-794-07-30	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.46

18.11.2016 18:44	Надурак Марія Михайлівна	с. ЗАГАЙПІЛЬ, вул. Б.Хмельницького, буд.31	Назірна	122	Л-1	47	низька напруга у споживача і в сусідів , після 17.год. і до 23.00 тел.0980200561	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.46
03.01.2016 14:21	Семчук Парасковія Антонівна	с. ЗАГАЙПІЛЬ, вул. Б.Хмельницького, буд.14	Назірна	122	Л-1	77	низька напруга по лінії,зі слів,постійно,та найнижча ввечері,не працює техніка, 099-509-17-08	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.46
20.02.2021 13:19	Сенюк Галина Михайлівна	с. ЗАГАЙПІЛЬ, вул. Б.Хмельницького, буд.9	Назірна	122	Л-1	80	Низька напруга 180В у споживача і в сусідів впродовж року вечором, тел.0979070208	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.46
13.10.2014 9:30	Сенюк Галина Михайлівна	с. ЗАГАЙПІЛЬ, вул. Б.Хмельницького, буд.9	Назірна	122	Л-1	80	7.00 до 7.30, і 20.00 до 21.00 мирготить світло протягом 1.5 тижня по вулиці, тел.097-907-02-08	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.46
17.01.2017 17:05	ГОЯНЮК ДМИТРО ІВАНОВИЧ	с. СПАС, вул. М.Шашкевича, буд.89	СПАС	604	Л-4	3029	низька напруга у споживача 154-173В, падає на вечір, деякі прилади не працють,тел.096-936-59-87	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-604 с. Спас філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.47
27.02.2019 11:47	НАЗАРУК ВАСИЛЬ ІВАНОВИЧ	с. СПАС, вул. Нова, буд.11	СПАС	604	Л-4	2967	напруга по ліні низька протягом дня, не вмикається техніка. тел.0973758795	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-604 с. Спас філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.47
03.07.2020 14:08	П-ць Симотюк С.Д.	вул. Шашкевича, 113, с. СПАС, КОЛОМИЙСЬКИЙ район, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА обл., 78219	Ковалівка 35 / СПАС	604	Л-4	-//-	протягом тижня напруга 180В,380671342106	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-604 с. Спас філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.47
03.01.2017 17:42	ГАВРИЩУК ПАРАСКОВІЯ ВАСИЛІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.83	Нижнє	353	Л-2	1584	напруга у споживачів по лінії до 170В особливо у вечірній час тел.097-1438518	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
24.09.2015 9:19	ГРИЦКАНЮК ІГОР ОСТАПОВИЧ	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.12	Нижнє	353	Л-2	1558	перепади напруги від 170 до 280В на двох фазах від неділі, тел.097-813-39-32	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48

18.09.2019 19:58	КАРАТНИК ЛІЛІЯ БОГДАНІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.65	Нижнє	353	Л-2	1575	низька напруга по вулиці , в споживача на даний момент 167В,380975140113	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
30.04.2018 11:58	КАРАТНИК ЛІЛІЯ БОГДАНІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.65	Нижнє	353	Л-2	1575	низька напруга у споживача прилади не працюють, тел. 0975140113	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
06.04.2018 18:16	КАРАТНИК ЛІЛІЯ БОГДАНІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.65	Нижнє	353	Л-2	1575	звернення повторне,просимо вказати терміни та заходи,низька напруга у споживача 180В ввечері після 18.00 год.,прилади не працюють,тел.097-514-01-13	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
23.01.2018 7:21	КАРАТНИК ЛІЛІЯ БОГДАНІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.65	Нижнє	353	Л-2	1575	низька напруга у споживача вечером і зранку,теххніка не працює, тел.0975140113	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
29.10.2015 18:57	КАРАТНИК ЛІЛІЯ БОГДАНІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.65	Нижнє	353	Л-2	1575	низька напруга протягом дня 160в, прилади не працюють, пральну машинку можна включити тільки о 5 год ранку, така ситуація вже давно і в сусідів також, тел.097-514-01-13	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
20.10.2015 6:05	КАРАТНИК ЛІЛІЯ БОГДАНІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.65	Нижнє	353	Л-2	1575	низька напруга протягом дня 160в, прилади не працюють, пральну машинку можна включити тільки о 5 год ранку, така ситуація вже давно і в сусідів також, тел.097-514-01-13	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
07.02.2015 19:47	КАРАТНИК ЛІЛІЯ БОГДАНІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.65	Нижнє	353	Л-2	1575	низька напруга 149-153В, за сусідів незнають, з 7 до 9 вечора, тел. 0975140113	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
24.09.2018 13:20	КОВБЛИК ОКСАНА ВАСИЛІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.68	Нижнє	353	Л-2	1572	сьогодні напруга 250 В- 260 В по вулиці,тел.0957139777	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48

20.03.2018 23:28	КОВБЛИК ОКСАНА ВАСИЛІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.68	Нижнє	353	Л-2	1572	висока напруга 250В по лінії, тел. 0964612917	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
27.11.2017 19:55	КОВБЛИК ОКСАНА ВАСИЛІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.68	Нижнє	353	Л-2	1572	Низька напруга у споживача зараз 165В -170В, тел.0957139777, споживач просить приїхати на заміри ввечері	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
23.11.2017 19:55	КОВБЛИК ОКСАНА ВАСИЛІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.68	Нижнє	353	Л-2	1572	низька напруга 150-170В у споживача і по вулиці невмикається техніка особливо після 18год тел.095-713-97-77	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
16.11.2015 14:28	КОСТРУБЯК ПЕТРО ФЕДОРОВИЧ	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.52	Нижнє	353	Л-2	1568	низька напруга 185-190В, ввечері падає 130-140В, тел.034-336-32-95	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
22.11.2013 9:21	ЛАВРУК МИХАЙЛО МИХАЙЛОВИЧ	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.91	Нижнє	353	Л-2	1583	Низька напруга з 18:00 - 21:00 тел.6-32-97	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
28.11.2013 16:06	ПОТЯТИННИК МАРІЯ ІВАНІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.69	Нижнє	353	Л-2	1577	напруга 280В по вулиці,а ввечені була 130-14-В,тел.0684271396	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
27.08.2019 20:52	СКВАРЧИНСЬКА МИРОСЛАВА ЙСИПІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.75	Нижнє	353	Л-2	1579	Низька напруга по лінії.Ледь світять лампочки.Зранку та ввечері протягом тривалого часу.Тел 380966365567	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
11.04.2020 12:56	ТЕРПЕЛЮК ВОЛОДИМИР МИХАЙЛОВИЧ	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.6	Нижнє	353	Л-2	1555	низька напруга 170 В у споживача, на даний момент , за сусідів не знають, техніка не включається, тел. 0982938635	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
29.05.2019 19:54	ТЕРПЕЛЮК ВОЛОДИМИР	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.6	Нижнє	353	Л-2	1555	низька напруга 180В у споживача.така напруга буває періодично.тел.0982938635	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії	1.2.2.1.48

	МИХАЙЛОВИЧ							Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
05.04.2018 13:53	ШЕВЧУК ВАСИЛЬ МИХАЙЛОВИЧ	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.26	Нижнє	353	Л-2	1562	У споживача напруга 270В- 298В, тел.0676650148	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
05.04.2018 15:03	ШЕВЧУК ТЕРЕЗА ФЕДОРІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.40	Нижнє	353	Л-2	1566	напруга у споживача 290В, тел. 0978832759	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
14.12.2015 7:47	ШЕВЧУК ТЕРЕЗА ФЕДОРІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.40	Нижнє	353	Л-2	1566	висока напруга у межха 270-280в, тел. 0979213749	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
01.12.2015 17:03	ШЕВЧУК ТЕРЕЗА ФЕДОРІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.40	Нижнє	353	Л-2	1566	низька напруга у споживача, протягом дня, в межах 180 В, тел. 099-002-96-36	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
06.04.2015 12:48	ШЕВЧУК ТЕРЕЗА ФЕДОРІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.40	Нижнє	353	Л-2	1566	висока напруга 280-290В, за сусідів не знають, тел.097-921-37-49	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
12.01.2021 15:53	ЯСІНСЬКА ГАЛИНА ЯРОСЛАВІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.81	Нижнє	353	Л-2	1584	низька напруга в споживача 180В,тел.0971438518	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
21.08.2019 20:58	ЯСІНСЬКА ГАЛИНА ЯРОСЛАВІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.81	Нижнє	353	Л-2	1584	низька напруга до 160 В по лінії протягом тижня часу тел.097-143-85-18	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
11.01.2016 17:17	ЯСІНСЬКА ГАЛИНА ЯРОСЛАВІВНА	с. КНЯЖДВІР, вул. І.Франка, буд.81	Нижнє	353	Л-2	1584	низька напруга у споживача 150В особливо вечором ,вибиває техніка тел.034-336-32-98	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.48
15.02.2021 19:29	Верстюк Арина Василівна	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.174	Пр."Радгосп"	418	Л-2	160	Низька напруга,дуже слабке світло,не запускається техніка по лінії.В вечірній час. тел.0962282838	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49

02.10.2014 19:10	ГАФІЙЧУК ВАСИЛЬ ОЛЕКСІЙОВИЧ	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.74	Пр."Радгосп"	418	Л-2	127	на протязі сьогоднішнього дня напруга 122В по лінії тел.097-476-54-88	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
12.12.2013 17:36	ГАФІЙЧУК ВАСИЛЬ ОЛЕКСІЙОВИЧ	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.74	Пр."Радгосп"	418	Л-2	127	далі низька напруга по лінії 168-174В, падає після 18:00. тел. 0974765488	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
06.12.2013 17:17	ГАФІЙЧУК ВАСИЛЬ ОЛЕКСІЙОВИЧ	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.74	Пр."Радгосп"	418	Л-2	127	низька напруга по лінії 168-174В, падає після 18:00. тел. 0974765488	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
14.07.2017 10:08	ГЕРЕЛИШИН ВАСИЛЬ ДМИТРОВИЧ	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.72б	Пр."Радгосп"	418	Л-2	136	по вулиці після 18.00 низька напруга що техніка не працює. тел. 097-851-75-50	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
25.06.2017 8:51	ГЕРЕЛИШИН ВАСИЛЬ ДМИТРОВИЧ	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.72б	Пр."Радгосп"	418	Л-2	136	низька напруга 180-190В по вулиці, тел. 0978517550	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
10.12.2013 17:18	ГЕРЕЛИШИН ВАСИЛЬ ДМИТРОВИЧ	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.72б	Пр."Радгосп"	418	Л-2	136	напруга 172В з 18:00 год. тех.не вмикає.тел.096-741-4770	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
17.03.2021 18:32	Гладиш Степан Васильович	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.12б	Пр."Радгосп"	418	Л-2	141	Низька напруга зранку та ввечері 180-190В,прилади погано працюють,така ситуація триває близько тижня,у сусідів також,тел.380989815472	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
02.02.2017 15:36	Дзебчук Михайло Дмитрович	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.108	Пр."Радгосп"	418	Л-2	110	низька напруга по лінії 140В , техніка погано працює, напруга погана протягом цілого дня, від червня місяця тел. 0689160483	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
16.03.2021 21:37	Іроденко Олексій Олексійович	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.140	Пр."Радгосп"	418	Л-2	140	Низька напруга 180-184В по вулиці. Не запускається техніка рано і ввечері. тел0977650029	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49

10.03.2021 10:07	Іроденко Олексій Олексійович	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.140	Пр."Радгосп"	418	Л-2	140	низька напруга у споживача, лампочка ледь світить, техніка не працює, тел.0977650029	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
13.02.2021 19:41	КУЦІЙ МАРІЯ МАТВІІВНА	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.162	Пр."Радгосп"	418	Л-2	164	низька напруга у споживача в основному ввечері з 19:00год. тел. 0989796533	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
09.03.2021 20:01	Павлюк Марія Василівна	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.144	Пр."Радгосп"	418	Л-2	143	Низька напруга 164- 192В в ввечірній час.в сусідів також.Не запускається техніка.тускло світять лампочки. тел.0970428401	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
10.02.2017 12:47	Смеречук Володимир Романович	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.82	Пр."Радгосп"	418	Л-2	122	протягом дня низька напруга по лінії у вечері особливо до 140В тел.096-465-31-88	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
16.03.2021 21:27	СПАСЮК ГАЛИНА ПЕТРІВНА	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.136	Пр."Радгосп"	418	Л-2	145	186В-188В (не включається техніка) протягом тривалого часу, найбільше падає ввечері і зранку, така ситуація по лінії, тел.0989174815	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
13.02.2021 19:24	ХАЩУК МИХАЙЛО МИКОЛАЙОВИЧ	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.166	Пр."Радгосп"	418	Л-2	163	низька напруга у споживача, техніка не працює, близько 18 год. просять робити заміри, тел.0972974940	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
19.04.2021 16:48	Циб Світлана Іванівна	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.130	Пр."Радгосп"	418	Л-2	143	Низька напруга 160В-180В протягом дня,протягом тижня.Каже що були майстри і заміряли напругу вихідну з стабілізатора тому напруга була у межах норми,просить приїхати повторно для замірів з опори.0685363929	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
19.04.2021 11:38	Циб Світлана Іванівна	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.130	Пр."Радгосп"	418	Л-2	143	низька напруга 160В-180В протягом дня, протягом тижня,тел. 0685363929	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
02.03.2021 19:04	Циб Світлана Іванівна	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.130	Пр."Радгосп"	418	Л-2	143	низька напруга 150В по лінії вечором сьогодні, тел.0685363929;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49

03.12.2020 18:07	Циб Світлана Іванівна	с. СТРИМБА, вул. Нижня, буд.130	Пр."Радгосп"	418	Л-2	143	низька напруга у споживача, 175 В, вечером тел.0685363929	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.49
17.01.2016 11:45	ДЖИГРИНЮК ВАСИЛЬ МИХАЙЛОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.13	Пр."Іванівка"	139	Л-5	161	низька напр.140В-160В протяг.дня тел.098-808-51-57	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
07.12.2014 12:51	ДЖИГРИНЮК ВАСИЛЬ МИХАЙЛОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.13	Пр."Іванівка"	139	Л-5	161	низька напруга 140В, тел. 096-841-47-56	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
21.09.2013 8:47	ДЖИГРИНЮК ВАСИЛЬ МИХАЙЛОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.13	Пр."Іванівка"	139	Л-5	161	низька напруга у споживача і сусідів 170В тел 096-841-47-56	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
17.01.2021 12:56	Івасюк Марія Олексіївна	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.12	Пр."Іванівка"	139	Л-5	160	низька напруга по лінії 139В-150В. така напруга від сьогодні. техніка не працює. тел.0973541200	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
13.01.2015 18:35	Івасюк Марія Олексіївна	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.12	Пр."Іванівка"	139	Л-5	160	Напруга 167-184 в вечірній час після 18:00. Споживач просив зателефонувати коли буде їхати бригада, щоб бути присутнім при замірах. Тел. 097-354-12-00	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
16.05.2014 20:30	Івасюк Марія Олексіївна	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.12	Пр."Іванівка"	139	Л-5	160	напруга 127-150 в ВЕЧІРНІЙ час після 18:00. Споживач просив зателефонувати коли буде їхати бригагада, щоб він був вдома тел. 097-354-12-00	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
14.05.2014 20:48	Івасюк Марія Олексіївна	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.12	Пр."Іванівка"	139	Л-5	160	низька напруга у споживача 147-150В, за сусідів незнає, прилади непрацюють, від попереднього звернення ситуація не змінилась, дана обстановка довготривалий період(просили приїхати після 18:00, щоб споживач був вдома), неодноразово звертається, тел. 097-354-12-00	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50

12.05.2014 19:15	Івасюк Марія Олексіївна	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.12	Пр."Іванівка"	139	Л-5	160	низька напруга 140В(вольтметр), така ситуація з обіду,(споживач просить перетелефонувати перед приїздом,так як від рідко дома),0973541200	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
26.09.2013 8:29	Івасюк Марія Олексіївна	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.12	Пр."Іванівка"	139	Л-5	160	низька напруга - 165В напротязі місяця, в сусідів теж, але не всіх.вечером з 8 до 11 ще нижча.тел. 097-354-1200	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
21.09.2013 8:33	Івасюк Марія Олексіївна	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.12	Пр."Іванівка"	139	Л-5	160	низька напруга - 165В напротязі місяця, в сусідів теж, але не всіх.вечером з 8 до 11 ще нижча.тел. 097-354-1200	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
12.01.2021 16:09	Мельник Оксана Григорівна	с. САДЖАВКА, вул. Л.Українки, буд.13	Пр."Іванівка"	139	Л-5	147	напруга 160В, 150В, така ситуація протягом року, виміряв вольтметром, під вечір(після 17:00) найбільше, тел. 0969258002;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
15.12.2020 13:28	Мельник Оксана Григорівна	с. САДЖАВКА, вул. Л.Українки, буд.13	Пр."Іванівка"	139	Л-5	147	напруга 160В, 150В, така ситуація протягом року, виміряв вольтметром, під вечір найбільше, тел. 0969258002;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
12.05.2018 14:31	Романюк Михайло Ярославович	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.10	Пр."Іванівка"	139	Л-5	159	висока напруга у споживача щойно була 270В, тел. 098-526-59-01	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
10.05.2018 21:50	Романюк Михайло Ярославович	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.10	Пр."Іванівка"	139	Л-5	159	низька напруга по вулиці 190 - 180 В , вечером, тел.0985265901	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
27.02.2016 19:05	СЬОМКО РОМАН ВАСИЛЬОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.7	Пр."Іванівка"	139	Л-5	158	напруга 150-160 аналогічна ситуація зі слів споживача у сусідів через будинок найчастіше у вечірній час тел.0967872025	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
24.01.2015 21:07	СЬОМКО РОМАН ВАСИЛЬОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. Коновальця, буд.7	Пр."Іванівка"	139	Л-5	158	низька напруг. 160В-175В-190В звечора з 18:00 год. тел.097-131-45-09	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50

14.11.2018 11:52	Сьомко Роман Романович	с. САДЖАВКА, вул. І.Сірка, буд.10	Пр."Іванівка"	139	Л-5	166	Висока напруга у споживача на трьох фазах 255В,245В,260В, раніше звертався по низькій напрузі, тел. 096-787-20-25.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
13.11.2018 11:42	Сьомко Роман Романович	с. САДЖАВКА, вул. І.Сірка, буд.10	Пр."Іванівка"	139	Л-5	166	Низька напруга на другій фазі 180-190В, стверджує що по лінії. Після заміни трансформатора не покращилось. Протягом дня. Тел. 096-787-20-25.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
22.10.2018 10:07	Сьомко Роман Романович	с. САДЖАВКА, вул. І.Сірка, буд.10	Пр."Іванівка"	139	Л-5	166	Висока напруга 262 В на одній фазі, по лінії,щодня протягом тривалого часу.Тел 380967872025	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
28.09.2018 16:06	Сьомко Роман Романович	с. САДЖАВКА, вул. І.Сірка, буд.10	Пр."Іванівка"	139	Л-5	166	висока напруга, тільки у споживача, 250-260В, тел.0967872025;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
17.09.2018 11:45	Сьомко Роман Романович	с. САДЖАВКА, вул. І.Сірка, буд.10	Пр."Іванівка"	139	Л-5	166	Висока напруга у споживача 280-270В сьогодні,тел.096-787-20-25	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
04.09.2018 10:26	Сьомко Роман Романович	с. САДЖАВКА, вул. І.Сірка, буд.10	Пр."Іванівка"	139	Л-5	166	низька напруга по лінії на одній фазі 172-175В .тел.096 787 2025	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
05.08.2018 13:22	Сьомко Роман Романович	с. САДЖАВКА, вул. І.Сірка, буд.10	Пр."Іванівка"	139	Л-5	166	Висока напруга у споживача на двох фазах 250В, 272В, тел. 096-787-20-25.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
18.05.2018 14:58	Сьомко Роман Романович	с. САДЖАВКА, вул. І.Сірка, буд.10	Пр."Іванівка"	139	Л-5	166	висока напруга на одній фазі 260В тел.0966889608	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50

11.05.2018 16:02	Сьомко Роман Романович	с. САДЖАВКА, вул. І.Сірка, буд.10	Пр."Іванівка"	139	Л-5	166	Низька напруга до 180 кВ приблизно в 14.00 год., в сусіда також падає., тел. 380967872025.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
31.12.2020 10:25	ТОМАЩУК СОФІЯ МИХАЙЛІВНА	с. САДЖАВКА, вул. І.Сірка, буд.14	Пр."Іванівка"	139	Л-5	168	напруга 150-190В, ввечері - 150В протягом трьох днів, тел. 0965028065;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.50
24.04.2019 14:49	Голіней Ганна Ярославівна	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.25в	Пр."Іванівка"	140	Л-3	209	встановлено сонячні батареї, напруга на момент дзвінка 251, зєднала із дисп	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
10.11.2020 13:46	ЗАХАРЧУК ВАСИЛЬ ЮРІЙОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.38	Пр."Іванівка"	140	Л-3	247	У споживача низька напруга після аварійних вимкнень,на 2 фазах-150В,на 3 фазі-160В.Падає напруга після 18:00.По лінії.096-941-55-50	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
07.12.2019 11:09	ЗАХАРЧУК ВАСИЛЬ ЮРІЙОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.38	Пр."Іванівка"	140	Л-3	247	напруга 160 В-175 В, переважно після 18 год, в сусідів теж.місяць часу,тел.0969415550	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
04.07.2019 10:36	ЗАХАРЧУК ВАСИЛЬ ЮРІЙОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.38	Пр."Іванівка"	140	Л-3	247	низька напруга 170-180В протягом дня, така ситуація понад 6 міс., проблеми з низькою напругою по лінії, конт.ном. 0969415550	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
11.10.2015 21:57	ЗАХАРЧУК ВАСИЛЬ ЮРІЙОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.38	Пр."Іванівка"	140	Л-3	247	після аварійних робіт перепади напруги на обній 300 В на другій 100 В , тел.38096-941-55-50	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
22.08.2014 12:32	ЗАХАРЧУК ВАСИЛЬ ЮРІЙОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.38	Пр."Іванівка"	140	Л-3	247	споживач звертається що в нього перепади напруги 210-110В. Час кожного дня уже тривалий термін. тел.067-782-99-18	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
12.05.2014 15:26	ЗАХАРЧУК ВАСИЛЬ ЮРІЙОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.38	Пр."Іванівка"	140	Л-3	247	Споживач знову звертається зі скаргами на перепади напруги 210-110В.Така ситуація вже досить тривалий час кожногодня і ввечері, тел.067-782-9918	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51

01.03.2014 11:16	ЗАХАРЧУК ВАСИЛЬ ЮРІЙОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.38	Пр."Іванівка"	140	Л-3	247	перепади напруги, на одній фазі 240В друга 265 третя 205 тел:067-782-99-18	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
13.02.2014 9:08	ЗАХАРЧУК ВАСИЛЬ ЮРІЙОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.38	Пр."Іванівка"	140	Л-3	247	Споживач знову звертається зі скаргами на перепади напруги 210-170В.Така ситуація вже досить тривалий час. Востаннє звертались ще в січні ,але нічого не зробили. тел.067-782-9918	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
13.01.2014 10:47	ЗАХАРЧУК ВАСИЛЬ ЮРІЙОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.38	Пр."Іванівка"	140	Л-3	247	перепади напруги 210-170В, тел.0677829918	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
02.12.2013 13:41	ЗАХАРЧУК ВАСИЛЬ ЮРІЙОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.38	Пр."Іванівка"	140	Л-3	247	перепади напруги у більшу сторону від 220в на 20, 30, 40 , така ситуація від ранку,тел. 0677829918	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
11.09.2013 11:49	ЗАХАРЧУК ВАСИЛЬ ЮРІЙОВИЧ	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.38	Пр."Іванівка"	140	Л-3	247	на одній фазі 270В на другій 190В тел:067-782-99-18	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
13.04.2020 13:33	Козубяк Марія Василівна	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.30	Пр."Іванівка"	140	Л-3	224	в споживача напруга 190В,протягом останнього тижня,380671150611	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
11.12.2020 9:06	ШТОНИК ГАННА ІВАНІВНА	с. САДЖАВКА, вул. 1-Травня, буд.15а	Пр."Іванівка"	140	Л-3	249	низька напруга у даного споживача протягом дня прилади не працюють, особливо у вечірній час тел.097-665-49-48	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.51
28.05.2021 9:18	ГАВКАЛЮК ІВАН ЯРОСЛАВОВИЧ	с. ГАВРИЛІВКА, вул. Молодіжна, буд.38	Пр. Волосів	532	Л-3	223	напруга 184-190В у споживача (погано працює техніка), протягом тижня така напруга, зранку та вдень, тел. 096-767-83-94;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.52
25.06.2020 17:27	ГАВКАЛЮК ІВАН ЯРОСЛАВОВИЧ	с. ГАВРИЛІВКА, вул. Молодіжна, буд.38	Пр. Волосів	532	Л-3	223	напруга 170 В лише у споживача, впродовж дня, тиждень часу, тел.0967678394	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.52

30.09.2017 19:56	ГАРАЗДЮК ВАСИЛЬ ВАСИЛЬОВИЧ	с. ГАВРИЛІВКА, вул. Прикарпатська, буд.7б	Пр. Волосів	532	Л-3	265	низька напруга у споживача і по вулиці 150В протягом року тел.096-989-18-58	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.52
07.01.2017 20:15	ГАРАЗДЮК ВАСИЛЬ ВАСИЛЬОВИЧ	с. ГАВРИЛІВКА, вул. Прикарпатська, буд.7б	Пр. Волосів	532	Л-3	265	низька напрукга по лінії 140-162В після планових заходів, ситуація не змінилась, тел. 0978222880	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.52
30.10.2016 20:01	ГАРАЗДЮК ВАСИЛЬ ВАСИЛЬОВИЧ	с. ГАВРИЛІВКА, вул. Прикарпатська, буд.7б	Пр. Волосів	532	Л-3	265	низька напруга у споживача і по вулиці 150В протягом місяця часу тел.096-989-18-58	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.52
04.02.2014 11:43	ІВАНЦІВ ВАСИЛЬ ІВАНОВИЧ	с. ГАВРИЛІВКА, вул. Прикарпатська, буд.3а	Пр. Волосів	532	Л-3	232	низька напруга по лінії 162В.переважно вечором.тел.097 389 8290	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.52
06.01.2014 12:30	МАКАРСЬКА СВІТЛАНА ВАСИЛІВНА	с. ГАВРИЛІВКА, вул. Прикарпатська, буд.27	Пр. Волосів	532	Л-3	226	Низька напруга по вулиці, лампочка ледве жевріє вибиває побутові прилади зі слів напруга падає до 10В. тел. 0968289597	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.52
29.04.2021 11:26	МИХАЙЛИШИН ІВАН ВАСИЛЬОВИЧ	с. ГАВРИЛІВКА, вул. Прикарпатська, буд.9б	Пр. Волосів	532	Л-3	266	низька напруга 180В,протягом дня,техніка не вмикається.096-903-14-58	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.52
28.10.2016 14:35	МИХАЙЛИШИН ІВАН ВАСИЛЬОВИЧ	с. ГАВРИЛІВКА, вул. Прикарпатська, буд.9б	Пр. Волосів	532	Л-3	266	по лінії ввечері після 18 год напруга 160-150В (стабільно низька) не працює техніка, а протягом дня бувають перепади від 245В до 180В тел. 098-719-46-21	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.52
09.04.2015 9:27	Мішко Василь Іванович	с. ГАВРИЛІВКА, вул. Прикарпатська, буд.13б	Пр. Волосів	532	Л-3	269	низька напруга по вулиці, на протязі дня, в межах 150 В тел. 097-868-47-12	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.52
01.06.2013 21:39	СЛОБОДЯН ВАСИЛЬ ЮРІЙОВИЧ	с. ГАВРИЛІВКА, вул. Українська, буд.59	Пр. Волосів	532	Л-3	252	протягом місяця напруга 180В по лінії, переважно у вечірній час тел:0988613109	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.52

28.07.2018 22:07	ФЕДОРИШИН МИХАЙЛО ВАСИЛЬОВИЧ	с. ГАВРИЛІВКА, вул. Прикарпатська, буд.1б	Пр. Волосів	532	Л-3	244	щовечора низька напруга у споживача та у сусідів після 16.00.орієнтовно така ситуація 3 місяці.техніка не працює.тел.0687269582	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.52
22.12.2020 10:11	БАЦ ВАСИЛЬ МИКОЛАЙОВИЧ	с. ТИСМЕНИЧАНИ, вул. І.Франка, буд.3	Пр."Тисменичани"	208	Л-1	43	низька напруга у споживача 145В. така напруга в різний час доби. ввечері найбільше. тел.0950985193	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.53
24.12.2016 10:38	БАЦ ВАСИЛЬ МИКОЛАЙОВИЧ	с. ТИСМЕНИЧАНИ, вул. І.Франка, буд.3	Пр."Тисменичани"	208	Л-1	43	Низька напруга 150В по лінії.Протягом дня. техніка не вмикається.тел. 095-098-51-93	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.53
17.04.2021 16:48	БОЙЧУК НАДІЯ ДМИТРІВНА	с. ТИСМЕНИЧАНИ, вул. І.Франка, буд.1	Пр."Тисменичани"	208	Л-1	43	Низька напруга у споживача, впродовж дня, техніка не працює , тел0988082764	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.53
22.07.2020 19:15	БОЙЧУК НАДІЯ ДМИТРІВНА	с. ТИСМЕНИЧАНИ, вул. І.Франка, буд.1	Пр."Тисменичани"	208	Л-1	43	Низька напруга у споживача впродовж дня, найгірше ввечері, зараз 180 В, тел0988082764	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.53
19.01.2020 11:51	ІЛІВ ПЕТРО ДМИТРОВИЧ	с. ТИСМЕНИЧАНИ, вул. І.Франка	Пр."Тисменичани"	208	Л-1	51	впала напруга у споживача від ранку менше 150В. тел.0964194886	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.53
25.05.2019 22:12	ІЛІВ ПЕТРО ДМИТРОВИЧ	с. ТИСМЕНИЧАНИ, вул. І.Франка	Пр."Тисменичани"	208	Л-1	51	низька напруга,яка саме не знають,погано працює техніка,за сусідів не знають,протягом дня,давно,тел.0964194886	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.53
08.12.2016 10:40	ІЛІВ ПЕТРО ДМИТРОВИЧ	с. ТИСМЕНИЧАНИ, вул. І.Франка	Пр."Тисменичани"	208	Л-1	51	низька напруга у споживача протягом дня 170В, найгірша ситуація в пікові години, не працюють прилади, за сусідів не знають, тел. 099-934-52-08	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.53
22.08.2020 11:24	Маман Мирослава Василівна	с. ТИСМЕНИЧАНИ, вул. Стефаника, буд.14	Пр."Тисменичани"	208	Л-1	58	низька напруга у споживача,техніка погано працює, така ситуація протягом місяця часу.за сусідів незнає. тел.068-246-54-33	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.53

07.11.2019 14:06	Маман Мирослава Василівна	с. ТИСМЕНИЧАНИ, вул. Стефаника, буд.14	Пр."Тисм еничани"	208	Л-1	58	низька напруга у споживача, протягом дня, але найбільше напруга падає вечером, не запускають електричні прилади, тел. 0682465433	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.53
08.10.2017 18:57	ОРІЩАК МИКОЛА СЕМЕНОВИЧ	с. ТИСМЕНИЧАНИ, вул. Стефаника, буд.9	Пр."Тисм еничани"	208	Л-1	33	низька напруга 180В, по лінії, триває більше року,19 і до ранку 7-8 год. не вмикаються прилади0675985993 0982245830	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.53
07.03.2020 13:02	РУМЕЖАК ВАСИЛЬ МИКОЛАЙОВИЧ	с. ТИСМЕНИЧАНИ, вул. І.Франка, буд.6	Пр."Тисм еничани"	208	Л-1	52	низька напруга 127, останній рік, протягом дня, в сусідів теж.0990867279 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.53
05.12.2020 18:51	ЧОРНА МАРІЯ МИКОЛАЇВНА	с. ТИСМЕНИЧАНИ, вул. Стефаника, буд.25	Пр."Тисм еничани"	208	Л-1	60	низька напруга по лінії до 170 В особливо у вечірній час та у будні дні тел.097-345-82-92	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.53
16.02.2021 12:59	Будулькевич Йосип Іванович	с. ЖУРАКИ, вул. Січових Стрільців, буд.33	ТП-329	373	Л-2	1210	Низька напруга 116-118В,переважно протягом дня,в сусідів також,тел0978550703	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-373 с.Жураки філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.54
13.08.2017 15:04	Іванків Розалія Михайлівна	с. ЖУРАКИ, вул. Польова, буд.5	ТП-329	373	Л-2	1231	стверджує що низька напруга по вулиці непрацюють прилади найгірша ситуація з 12 до 15 години нічим не міряла тел. 0671286567	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-373 с.Жураки філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.54
27.12.2013 18:43	Голубко Степан Васильович	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Івана Франка, буд.81	ЗАРІЧЧА	113	Л-2	233	низька напруга по лінії після 18 год.не вмикається техніка, тел.097-039-0091	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.55
27.01.2021 12:14	ГУМЕНЮК ІВАН ЮРОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Богуна, буд.24	ЗАРІЧЧА	113	Л-2	202	висока напруга 246 В-252 В після ремонтних робіт по лінії 25.01.2021, у споживача, протягом цілої доби, тел. 0689294822	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.55
08.09.2020 12:19	ГУМЕНЮК ІВАН ЮРОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Богуна, буд.24	ЗАРІЧЧА	113	Л-2	202	напруга 250 впродовж останньої години, за сусідів невідомо. 0689294822 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.55

15.10.2020 11:49	Двораковська Ольга Михайлівна	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Івана Франка, буд.41	ЗАРІЧЧА	113	Л-2	247	низька напруга у споживача 160В-180В. протягом двох тижнів. така напруга протягом дня,але навечір найбільше . тел.0982942474	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.55
08.04.2020 9:51	КЛИМЮК СОФІЯ МИКОЛАЇВНА	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Івана Франка, буд.47	ЗАРІЧЧА	113	Л-2	244	в споживача напруга 170В-180В з сьогоднішнього ранку,380993245080	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.55
28.01.2019 18:53	КЛИМЮК СОФІЯ МИКОЛАЇВНА	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Івана Франка, буд.47	ЗАРІЧЧА	113	Л-2	244	Низька напруга 160-180В, протягом 3 місяців, протягом цілого дня така напруга, у сусідів також, тел.0993245080.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.55
05.01.2019 18:42	КЛИМЮК СОФІЯ МИКОЛАЇВНА	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Івана Франка, буд.47	ЗАРІЧЧА	113	Л-2	244	напруга по вулиці 180В,після 18 год щодня,380993245080	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.55
08.11.2013 15:21	КЛИМЮК СОФІЯ МИКОЛАЇВНА	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Івана Франка, буд.47	ЗАРІЧЧА	113	Л-2	244	напруга 170В по вечорах. тел. 034-75-2-22-40	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.55
22.10.2013 16:04	КЛИМЮК СОФІЯ МИКОЛАЇВНА	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Івана Франка, буд.47	ЗАРІЧЧА	113	Л-2	244	напруга 180В з 19:00 до 22:00 тел.034-752-2240	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.55
13.08.2021 12:28	КОВТУНОВ КОСТЯТИН МИКОЛАЙОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Івана Франка, буд.51	ЗАРІЧЧА	113	Л-2	242	низька напруга 160-180 дуже часто і у сусіда, світло є	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.55
28.12.2019 15:32	СТРУК ВАСИЛИНА МИХАЙЛІВНА	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Івана Франка, буд.97	ЗАРІЧЧА	113	Л-2	224	низька напруга у споживача протягом дня,не працюють прилади,тел.097-541-55-61	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.55
13.05.2021 18:45	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	низька напруга у споживача 130 В, зазвичай триває одну годину в різний період дня, тел: 0999284858	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56

27.03.2021 19:06	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	низька напруга 140 В у споживача протягом 5 днів, з 19 год, по 20 год.виключається техніка , тел. 0999284858	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
18.07.2020 15:25	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	Висока напруга у споживача на даний момент 247В, тел. 0999284858	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
27.02.2020 10:43	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	низька напруга до 170 В у споживача протягом дня тел.067-342-50-02	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
29.03.2016 21:33	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	після роботи бригади 26.03 низка напруга 170-165 В особливо ввечері , за сусідів не знають, прилади не включаються, тел 0673425002	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
27.04.2015 12:24	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	низька напруга у споживача, в межах 140-130 В тел. 067-344-13-98	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
06.03.2015 16:33	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	перепади напруги від 160В-240В протягом дня у споживача тел.067-344-13-98	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
02.07.2014 22:59	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	низька напруга 160-170В, тел.067-344-13-98	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
18.06.2014 22:56	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	Споживач знову скаржиться на низьку напругу. На момент звернення 165В. Така ситуація вже досить тривалий час, переважно у вечірні години, з 18 до 23 год. тел.067-344-1398	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
26.05.2014 10:51	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	напруга 183В тел.067-344-1398	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56

20.02.2014 19:54	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	ПОВТОРНЕ ЗВЕРНЕННЯ по перепадах напруги 150-265В з 18:00 до 21:00. ПРОШУ НАДАТИ ВІДПОВІДЬ, НАПРУГА НЕ СТАБІЛІЗОВУВАЛАСЬ. тел. 067-344-13-98	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
07.02.2014 12:06	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	Зі слів споживач з 18:00год по 21:00год напруга 150В-155В-170В, а вночі напруга може бути 265В, просив перетелефонувати перед приїздом скаже напругу. тел. 0673441398	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
13.12.2013 16:09	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	перепади напруги 130-190В з 18:00 до 20:00 год тел.067-344-1398	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
13.11.2013 14:27	БАХМАТ НАЗАР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.121	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	54	перепади напруги 130-250В з 18:00 до 20:00 год.був працівник надвірна рем і провів заміри.тел 067-344-13-98	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
08.07.2021 12:24	БОЙЧЕНЮК ЛЮБОМИР ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Січових Стрільців, буд.2	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	26	низька напруга 100-110,напротязі дня,така ситуація по вулиці,тел.0984141828	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
21.07.2017 13:36	Буждиганчук Надія Михайлівна	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.43а	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	57	висока напруга у споживача та сусідів 260-270В, тел.099-263-47-39	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
16.07.2017 14:36	Буждиганчук Надія Михайлівна	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.43а	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	57	висока напруга у споживача та сусідів 260В-270В, тел. 099-263-47-39	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
15.07.2017 8:59	Буждиганчук Надія Михайлівна	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.43а	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	57	висока напруга 257 В , у споживача і в сісідів. , тел.0992634739	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
06.07.2021 13:23	Вацик Ганна Дмитрівна	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Лесі Українки, буд.22	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	41	Напруга 160В-170В протягом дня по лінії.Ближче до вечора ситуація	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії	1.2.2.1.56

							погіршується.Електроприлади не запускаються.096-156-00-50	Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
13.12.2013 14:37	ВАЦИК СОФІЯ СТЕПАНІВНА	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.113	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	46	напруга 165В з 16:00 год. тел.068-625-4850	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
28.06.2021 12:07	Вовчук Станіслав Олександрович	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.24	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	60	напруга 170 В,в сусідів теж,чотири дні,впродовж дня,тел.0679568013	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
08.07.2021 12:26	Дащак Надія Вікторівна	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.120	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	32	низька напруга по лінії цілодобово,протягом 3х місяців,тел. 380964075545	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
09.06.2021 17:47	Дащак Надія Вікторівна	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Незалежності, буд.120	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	32	низька напруга у споживача та сусідів 173В - 190В, зараз напруга 187В, напруга низька ввечері, така ситуація на протязі 3 місяців, тел. 0964075545	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
11.05.2019 9:11	ЗАЯЦЬ ЮРІЙ МИХАЙЛОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.32	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	48	напруга у спожича більше 250 В протягом дня тел.068-050-75-55	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
16.12.2013 11:33	ІВАНЦІВ МИХАЙЛО МИКОЛАЙОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.43а	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	57	перепади напруги по лінії 170В і різко підскакує до 250В, буває така ситуація протягом цілого дня. тел. (03475) 7-93-46	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
01.07.2020 15:13	ІВАСЮК ПОЛАГНА МИХАЙЛІВНА	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.43	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	58	у споживача тускле світло 380986291610	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
30.06.2021 15:38	Кіцелюк Василь Іванович	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Мазепи, буд.3	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	41	Низька напруга 150В-160В по вулиці , протягом останіх 2-ох місяці , найбільше ввечері , тел. 0971869370	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56

28.03.2016 16:19	КЛИМЮК МИРОСЛАВА ДМИТРІВНА	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Мазепи, буд.19	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	41	низька напруга по лінії собливо у вечірній час прилади не працюють тел.068-054-66-00	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
13.12.2013 14:46	КЛИМЮК МИХАЙЛО ІВАНОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.29	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	62	напруга 165В з 16:00год.технік.ламається тел.097-164-5794	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
25.11.2014 14:44	КУХАРУК ВАСИЛЬ МИХАЙЛОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.18	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	66	споживач стверджує що по вулиці низька напруга у вечірній період 160 В тел. 068-33-93-739	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
13.12.2013 15:11	КУХАРУК ВАСИЛЬ МИХАЙЛОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.18	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	66	перепади напруга від 160В до 250В, тел.0966079528	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
06.07.2021 9:46	Кухарук Ганна Михайлівна	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.18	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	66	Низька напруга у споживача 130В-150В, найбільше у післяобідній час, тел. 0683393739	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
19.06.2021 18:01	Кухарук Ганна Михайлівна	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.18	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	66	низька напруга 160 В по вулиці, тривалий час,техніка погано працює тел. 0683393739	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
12.11.2018 12:39	Кухарук Ганна Михайлівна	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.18	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	66	низька напруга по лінії після 16 год 160В-180В,тел.0683393739	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
27.03.2016 19:46	Кухарук Ганна Михайлівна	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.18	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	66	низька напруга по лінії 140-160В, техніка погано працює, переважно після 18:00, тел. 068-339-37-39	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
12.01.2019 12:04	Обідняк Михайло Михайлович	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.39а	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	83	повторне звернення від 03.01.2019 низька напруга в споживача і в сусіда 150в,не працює техніка,т.097-870-61-59	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56

03.01.2019 19:46	Обідняк Михайло Михайлович	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.39а	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	83	по вулиці напруга 150В,протягом останього місяця ,380978706159	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
01.12.2018 17:32	Обідняк Михайло Михайлович	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Федьковича, буд.39а	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	83	низька напруга по лінії до 160 В протягом дня тел.097-870-61-59	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
23.01.2019 12:39	СОРОХМАНЮК ВАСИЛЬ ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЗАРІЧЧЯ, вул. Мазепи, буд.4	Ч.ОСЛАВИ	155	Л-1	44	Напруга падає вечері. У сусідів також.Прилади не вимикаються,тускло горять лампочки. Зараз напруга в нормі.тел.0672823826	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.56
23.03.2018 9:22	Боднарук Ігор Богданович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.103	ДЕЛЯТИН	107	Л-1	44	напруга низька - тьмяно світять лампочки,погано працює техніка, вже дуже давно,переважно вранці і ввечері, в сусідів також. тел.0977098505	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-107 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.57
27.01.2020 16:52	Зупник Володимир Ярославович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.104а	ДЕЛЯТИН	107	Л-1	36	низька напруга у споживча з 16 . год. і до ранку, тел.0687259538	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-107 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.57
14.03.2018 13:39	Зупник Володимир Ярославович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.104а	ДЕЛЯТИН	107	Л-1	36	низька напруга зранку та ввечері 140в по лінії в зимовий час , техніка не працює, тел. 097-988-52-98, заявка повторна	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-107 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.57
05.03.2018 8:29	Зупник Володимир Ярославович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.104а	ДЕЛЯТИН	107	Л-1	36	низька напруга зранку та ввечері 140в по лінії в зимовий час , техніка не працює, тел. 097-988-52-98	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-107 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.57
18.05.2013 12:48	КЛИМЮК ЯРОСЛАВ ДМИТРОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.76	ДЕЛЯТИН	107	Л-1	7	зі слів споживача, низька напруга протягом двох днів не вмикається техніка.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-107 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.57
21.12.2013 13:08	МИГАЛЮК МАРЯНА ЯРОСЛАВІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.107	ДЕЛЯТИН	107	Л-1	56	Напруга по вулиці 150-160 Вольт по вечорах (з 18-00 до 21-00) . тел. 03475-4-38-46	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-107 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.57

05.09.2018 9:38	Сенюк Ярослав Степанович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.107	ДЕЛЯТИН	107	Л-1	56	перепади напруги у зв"язку з ремонтними роботами	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-107 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.57
01.03.2018 10:57	СТЕФАНІВ НАЗАР ФЕДОРОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.107а	ДЕЛЯТИН	107	Л-1	56	Низька напруга протягом дня. Техніка не вмикається. тел.096-476-05-85	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-107 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.57
08.03.2017 10:45	Стефанів Роман Федорович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.107а	ДЕЛЯТИН	107	Л-1	59	низька напруга по вулиці в основному ввечері і зранку, тел. 0985652348	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-107 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.57
19.03.2014 18:13	КУХТАРУК ВАСИЛЬ ЮРОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.206	ДЕЛЯТИН	109	Л-2	300	низька напруга 120В вже протягом 4 днів, в сусідів також, тел. 0664523405	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-109 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.58
18.09.2018 20:19	СЛИВКА ВАСИЛЬ ІВАНОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.224	ДЕЛЯТИН	109	Л-2	321	Низька напруга по вулиці ввечері (20:00 до 22:00) і зранку 07-09:00 год, - не працює техніка. тел. 0997394131	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-109 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.58
31.08.2018 15:46	ЯВОРСЬКА АННА ДМИТРІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.223	ДЕЛЯТИН	109	Л-2	318	В період з 20-23 низька напруга по вулиці, невмикається побутова тех. тел.0997394131	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-109 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.58
17.03.2019 13:06	ЯВОРСЬКА ІРИНА ДМИТРІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.218	ДЕЛЯТИН	109	Л-2	315	низька напруга по лінії 150В протягом тривалого часу,тел 0507225867	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-109 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.58
18.03.2014 19:05	Яцко Галина Іванівна	смт ДЕЛЯТИН, вул. Любіжня, буд.198	ДЕЛЯТИН	109	Л-2	148	низька напруга, техніка не вмикається,лампочка горить як жаринка,така ситуація по вулиці,вже третій день,0994401606	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-109 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.58
06.12.2018 9:40	ГЕРЕДЖУК МИХАЙЛО ДМИТРОВИЧ	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.141а	ТП-4	33	Л-2	б.н.	Два місяці напруга 160 В-180 В у споживача протягом цілого дня,за сусідів незнає.Тел 380675907410	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-33 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.59

03.08.2016 13:07	Мельник Нестор Дмитрович	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Стефаника, буд.19/2	ТП-4	33	Л-2	118	висока напруга у споживача 270В така ситуація з 12-14год і з 20-23год десь місяць часу тел.097-514-47-02	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-33 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.59
02.03.2016 20:20	Мельник Нестор Дмитрович	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Стефаника, буд.19/2	ТП-4	33	Л-2	118	низька напруга у споживача 170В і по лінії з грудня місяця . після 18.00. повторне звернення . просим надати відповідь. тел.380975144702	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-33 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.59
18.02.2016 13:53	Мельник Нестор Дмитрович	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Стефаника, буд.19/2	ТП-4	33	Л-2	118	низька напруга у споживача 170В і по лінії з грудня місяця після 18.00год тел.097-514-47-02	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-33 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.59
13.12.2017 9:44	БУЖДИГАНЧУК ВАСИЛЬ ДМИТРОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Руднєва, буд.52а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	155	по лінії низька напруга протягом місяця 180В, тел.0973963992	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
05.12.2017 9:40	БУЖДИГАНЧУК ВАСИЛЬ ДМИТРОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Руднєва, буд.52а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	155	по лінії низька напруга протягом місяця 180В,тел.0973963992	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
18.09.2014 13:50	БУЖДИГАНЧУК ВАСИЛЬ ДМИТРОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Руднєва, буд.52а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	155	низька напруга з 18год до 24 год, в сусідів також, тел. 097-39-63-992	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
22.09.2014 15:24	ВАСЬКІВСЬКА МАРІЯ ВАСИЛІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.55	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	158	напруга 150В-155В тел.066-217-52-70	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
06.01.2014 9:52	ВОЛЬВИН АНДРІЙ МИРОСЛАВОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.27	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	132	Перепади напруги зі слів світло пропадає і появляється, протягом двох днів така ситуація по вулиці. тел. 0672905133	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60

29.11.2018 12:56	Горбовий Ігор Ярославович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.46а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	152	низька напруга 140-150В протягом дня, е вмикається техніка, котел, тел. 0971453387	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
08.10.2018 18:11	Горбовий Ігор Ярославович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.46а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	152	звернення поворне! Низька напруга 160В тривалий час у споживача з 19.00 год.просять приїхати на заміри в цей період до споживача, тел.0971453387	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
29.09.2018 19:46	Горбовий Ігор Ярославович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.46а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	152	Низька напруга 160В тривалий час, в сусідів також, тел.0971453387.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
03.04.2018 20:32	Горбовий Ігор Ярославович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.46а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	152	у споживача та сусідів 170-190В і вдень,і вночі, ситуація незмінна довгий час, є скарги на роботу техніки, тел..097-145-33-87	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
26.03.2018 9:48	Горбовий Ігор Ярославович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.46а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	152	У споживача та сусідів 170-190В і вдень,і вночі,тел..097-145-33-87	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
16.03.2018 8:01	Горбовий Ігор Ярославович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.46а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	152	напруга 175-177 В цілодобово, за сусідів не знає. тел. 0971453387	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
02.03.2018 18:39	Горбовий Ігор Ярославович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.46а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	152	низька напруга у споживача 160В, в основному ввечері, тел. 0986641033	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
03.11.2015 17:50	ГОРБОВИЙ ЯРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.46а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	152	низька напруга у споживача, 160В, у сусідів також у ранішній і вечірній період, споживач уже звернення є повторним звертавя 14.10.15р.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-	1.2.2.1.60

							просимо вказати заходи тел.097-145-33-87	0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
14.10.2015 16:02	ГОРБОВИЙ ЯРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.46а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	152	низька напруга у споживача, 160В, у сусідів також у ранішній і вечірній період, споживач уже звернення є повторним звертався 07.10.15р. просимо вказати заходи тел.066-108-88-92	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
07.10.2015 20:54	ГОРБОВИЙ ЯРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.46а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	152	низька напруга у споживача, 160В,за сусідів не знають , у ранішній і вечірній період, тел.066-108-88-92	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
23.11.2018 21:20	Кіселюк Марія Василівна	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.53а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	156	Низька напруга 160-175В по лінії після 18год, техніка не працює.тел.097-616-78-25	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
29.08.2018 13:34	Кіселюк Марія Василівна	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.53а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	156	Низька напруга у споживача впродовж дня, зараз 177В, - вже декілька днів. тел. 0976167825	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
29.08.2018 10:55	КІЩУК МИРОН МИХАЙЛОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.51	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	154	низька напруга, 110-160В, весь час, тел. 380668390666	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
17.09.2020 15:50	КУХАРУК МАРІЯ ВАСИЛІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.56	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	157	напруга 160 В-170 В, тиждень,за сусідів не знають,переважно ввечері, тел.0978977474	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
04.04.2018 15:39	КУХАРУК МАРІЯ ВАСИЛІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.56	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	157	низька напруга у споживача ввечері після 18:00 до 22:00 150 В, тел. 0978977474	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60

01.03.2018 14:27	КУХАРУК МАРІЯ ВАСИЛІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.56	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	157	напруга 140-150В у споживача, прилади не працюють, така ситуація протягом дня, особливо вночі, звернення повторне тел.0978977474	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
22.02.2018 17:04	КУХАРУК МАРІЯ ВАСИЛІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.56	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	157	низька напруга в абонента два місяці 140В,160В прилади не працюють така ситуація періодично на протязі дня в ночі найгірша ситуація т.097-897-74-74	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
20.09.2014 20:11	ЛЮТИЙ ЮРІЙ ІВАНОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.41	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	151	низька напруга у споживача та у сусідів протягом місяця.не працює техніка.переважно вечором.тел.034 754 3222	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
11.01.2015 17:02	Мотрук Василь Юрійович	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.90	ДЕЛЯТИН	171	Л-1	11	висока напруга 270В від тП, тел.098-730-50-92	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
18.09.2014 19:42	НЕБЕЛЮК БОГДАН ІВАНОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.46	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	153	низька напруга після 19.00 і до 00.00, ситуація по вулиці тел.4-32-85	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
05.10.2018 20:40	Небелюк Марія Петрівна	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.66	ДЕЛЯТИН	171	Л-1	32	Низька напруга. Ностійна низка. (цілий день).Яка напруга у сусідів невідомо.Напругу не заміряли. 067-645-2698	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
28.12.2019 17:06	РИМАРУК МИХАЙЛО СТЕПАНОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.66а	ДЕЛЯТИН	171	Л-1	28	низька напруга 160В, тривалий термін, у споживача, за сусідів не знає, падає вечерами, тел. 0673421738	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
23.11.2019 10:20	РИМАРУК МИХАЙЛО СТЕПАНОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.66а	ДЕЛЯТИН	171	Л-1	28	низька напруга 190В, тривалий термін, у споживача, за сусідів не знає, падає зранку і вечером, тел. 0673421738	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-	1.2.2.1.60

								0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
18.01.2019 12:55	РИМАРУК МИХАЙЛО СТЕПАНОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.66а	ДЕЛЯТИН	171	Л-1	28	низька напруга по лінії в межах180-190в,не працює техніка,т.067-342-17-38	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
27.12.2018 17:38	РИМАРУК МИХАЙЛО СТЕПАНОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.66а	ДЕЛЯТИН	171	Л-1	28	низька напруга у даному будинку в межах 160-190в,тьмяне світло,не запускається техніка,т.067-342-17-38	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
31.08.2018 21:46	РИМАРУК МИХАЙЛО СТЕПАНОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.66а	ДЕЛЯТИН	171	Л-1	28	напруга 170 В,сьогодні ввечері,в сусідів теж, тел.0673421738	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
21.07.2018 13:40	РИМАРУК МИХАЙЛО СТЕПАНОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.66а	ДЕЛЯТИН	171	Л-1	28	низька напруга по лінії 190В протягом дня,під вечір ситуація погіршується,тел.067-342-17-38	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
04.08.2015 12:09	СЕРБЕНЮК БОГДАНА ВАСИЛІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Руднєва, буд.27в	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	133	низька напруга 180-190В, за сусідів не знає, у вихідні дні напруга в нормі, тел. 0992255979	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
18.07.2018 11:54	СТЕФУРАК АННА ВАСИЛІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.51а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	155	низька напруга 160В більше 180В немає, по лінії теж саме, дана ситуація декілька років, тел. 0963596841	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
20.07.2015 8:29	СТЕФУРАК АННА ВАСИЛІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.51а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	155	низька напруга у споживача 160-180 В, переважно вечорами, тел. 096-359-68-41	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60

08.01.2015 14:54	СТЕФУРАК АННА ВАСИЛІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.51а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	155	низька напруга по лінії 145-150В.така ситуація ввечері після 18.00.просимо саме в цей час перевірити.тел.096 359 6841	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
23.12.2014 17:17	СТЕФУРАК АННА ВАСИЛІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.51а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	155	напруга ввечері після 19:00 год 153В-161В тел.096-359-68-41	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
01.12.2014 11:06	СТЕФУРАК АННА ВАСИЛІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.51а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	155	напруга ввечері після 19 год 150-160В, вибиває техніку, лампочки ледве світять 096-359-68-41	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
22.10.2014 14:31	СТЕФУРАК АННА ВАСИЛІВНА	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.51а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	155	Низька напруга по лінії, така ситуація вже давно, переважно після 17 год.На вході напруга 154-160В. Вибиває техніку. тел.03434-43-7-95, 096-359-6841	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
27.03.2016 0:31	Тирська Ярослава Іванівна	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.103а	ДЕЛЯТИН	171	Л-1	10	Напруга у споживача 256-258В вночі о 00.30,за сусідів не знає.тел.098-94-24-950	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
30.04.2017 20:01	ТИРСЬКИЙ ЮРІЙ МИКОЛАЙОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.103а	ДЕЛЯТИН	171	Л-1	10	напруга 245-254 В,за сусідів не знає,протягом години,тел.0989424950	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
18.09.2014 17:24	ФАРТУШИНСЬКИЙ МИХАЙЛО МАРЯНОВИЧ	смт ДЕЛЯТИН, вул. Погрібнич, буд.36а	ДЕЛЯТИН	101	Л-7	150	споживач стверджує що по вулиці 4 дня низька напруга 168-183 В заміри проводили стабілізатором електро прилади не вмикаються. тел. 4-36-88	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.60
29.11.2014 10:19	БОЙКО ПЕТРО ГАВРИЛОВИЧ	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.7	ТП-4	31	Л-2	303	Низька напруга по вулиці, не можуть увімкнути побутові прилади. тел. 0967238043	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61

12.12.2020 16:34	Бойчук Уляна Василівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.33	ТП-4	7	Л-1	344	Низька напруга у споживача на даний момент на одній фазі 150 В, тел. 0673726072	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
10.07.2019 10:40	Бойчук Уляна Василівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.33	ТП-4	7	Л-1	344	в споживача на одній з фаз напруга 139В-140В,380673726072	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
14.05.2018 15:25	Бойчук Уляна Василівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.33	ТП-4	7	Л-1	344	Низька напруга у споживача впродовж дня 180 В, тел. 0673726072	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
31.12.2020 21:41	БРАЙЛЯК ЗОЯ ІВАНІВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.43	ТП-4	31	Л-2	314	низька напруга у споживача в основному ввечері, тел. 0343433204	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
30.11.2020 9:39	БРАЙЛЯК ЗОЯ ІВАНІВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.43	ТП-4	31	Л-2	314	низька напруга (яка саме не знає), вимикається техніка, така ситуація впродовж цілого дня, тел. 0343433204;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
24.11.2019 19:40	ВИКСЮК ВАСИЛЬ МИХАЙЛОВИЧ	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.34	ТП-4	31	Л-2	252	по вулиці низька напруга ,переважно після 16 год паде до 160В-180В,380662379214	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
11.08.2020 12:31	Гнип"юк Ганна Василівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.57	ТП-4	7	Л-1	8	низька напруга у споживача протягом дня прилади не працюють тел.0965340737	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
02.01.2018 17:40	Гнипюк Христина Михайлівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.27а	ТП-4	7	Л-1	245	низька напруга у споживача та сусідів протягом дня, найгірша ситуація ввечері, не вмикаються прилади, тел. 067-961-59-06	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
05.01.2019 11:11	ГУБАРЧУК ДМИТРО АНДРІЙОВИЧ	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.44	ТП-4	31	Л-2	313	низька напруга 172-182В, у споживача та сусідів, близько тижня, падає протягом доби в різний час, тел. 0660621134	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
04.01.2019 18:39	ГУЦУЛЯК ІВАН	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.11а	ТП-4	31	Л-2	319	низька напруга по лінії 160В з 18.00 год.,тел.098-421-59-89	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче	1.2.2.1.61

	МИХАЙЛОВИЧ							філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
01.09.2015 13:45	ДУБАС МЕЛАНІЯ ІВАНІВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.37	ТП-4	31	Л-2	341	низьк.напру. по лінії довгий період.часу тел.034-343-32-63	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
08.02.2020 11:25	ІВАНІЩАК ЮРІЙ ІВАНОВИЧ	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.45	ТП-4	31	Л-2	313	низька напруга у споживача 170В після 18.00, така ситуація 3 дні, за сусідів невідомо, тел.096-652-95-69	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
17.01.2019 17:38	ІВАНІЩАК ЮРІЙ ІВАНОВИЧ	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.45	ТП-4	31	Л-2	313	звернення повторне,низька напруга 160В у споживача за сусідів не знає, тривалий термін, найбільше падає вечорами після 19 год., тел. 0966529569Вкажіть терміни виконання!	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
05.01.2019 19:55	ІВАНІЩАК ЮРІЙ ІВАНОВИЧ	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.45	ТП-4	31	Л-2	313	низька напруга 160В у споживача за сусідів не знає, тривалий термін, найбільше падає вечорами після 19 год., тел. 0966529569	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
23.12.2014 11:13	ІВАНІЩАК ЮРІЙ ІВАНОВИЧ	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.45	ТП-4	31	Л-2	313	низька напруга 160-190В в даного споживача, орієнтовно з 19 до 23, зі слів споживача лише у будні дні 096-65-29-569	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
31.10.2014 11:25	ІВАНІЩАК ЮРІЙ ІВАНОВИЧ	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.45	ТП-4	31	Л-2	313	низька напруга 160-180В в даного споживача протягом тижня 096-6529-569	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
28.11.2014 10:03	ЛОЗИНСЬКА ЛЮБОВ ІВАНІВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.30а	ТП-4	31	Л-2	254	низька напруга ввечері з 18.00 до 23.00,не вмикаються прилади,тел.066-674-07-06	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
30.10.2014 12:09	ЛОЗИНСЬКА ЛЮБОВ ІВАНІВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.30а	ТП-4	31	Л-2	254	напруга низька, не включається техніка, така ситуація тиждень, за сусідів не знають, тел.067-28-49-452	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61

12.09.2013 21:24	Медик Михайло Васильович	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.22, кв.1	ТП-4	31	Л-2	255	низька напруга по лінії 130В в основному ввечері, падає і протягом дня. тел. 0962703898	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
30.01.2021 20:34	Микитишин Василь Васильович	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.26б	ТП-4	31	Л-2	256	низька напруга до 180 В по лінії тел.096-931-11-88	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
11.06.2019 14:27	Савчук Ганна Дмитрівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.26а	ТП-4	31	Л-2	262	споживач знову звертається стосовно напруги 157, стверджує що така напруга в будні дні в денний час.0962703898 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
04.06.2019 17:46	Савчук Ганна Дмитрівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.26а	ТП-4	31	Л-2	262	Низька напруга у споживача 139 В,весь день,ситуація давно.Тел 380962703898	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
28.01.2014 19:14	Савчук Ганна Дмитрівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.26а	ТП-4	31	Л-2	262	низька напруга після 19 години - 130В -ввід не кабельний. тел.096-270-3898	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
09.01.2014 23:28	Савчук Ганна Дмитрівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.26а	ТП-4	31	Л-2	262	різко піднімається напруга до 282В, а потім падає до 218В, вже кілька разів так було, тел. 0962703898	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
03.01.2014 20:09	Савчук Ганна Дмитрівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.26а	ТП-4	31	Л-2	262	низька напруга 150-170В по вечорах, так ситуація вечором, протягом довгого періоду, споживач неодноразово звертався, тел. 096-270-38-98	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
12.09.2013 20:40	Савчук Ганна Дмитрівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.26а	ТП-4	31	Л-2	262	низька напруга -127 по лінії.постійно.тел. 096-270-3898	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
05.12.2018 8:04	САВЧУК ГАННА ЙОСИПІВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.43	ТП-4	7	Л-1	253	У споживача низька напруга від вчорашнього вечора 160В, тел.0974997403	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61

18.01.2021 12:00	САВЧУК ГАННА ОЛЕКСІЇВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.29	ТП-4	31	Л-2	339	напруга у споживача та сусіда до 150 В звернення повторне впрдовж дня тел.067-453-23-28	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
28.10.2020 8:53	САВЧУК ГАННА ОЛЕКСІЇВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.29	ТП-4	31	Л-2	339	низька напруга у споживача 150В-170В. така напруга протягом дня,але найбільше падає після 19.00год.. тел.0674532328	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
26.11.2019 13:51	САВЧУК ГАННА ОЛЕКСІЇВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.29	ТП-4	31	Л-2	339	низька напруга 150- 160 у споживача, в основному протягом дня, тел. 0674532328	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
31.10.2019 12:11	САВЧУК ГАННА ОЛЕКСІЇВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.29	ТП-4	31	Л-2	339	низька напруга 160-170 по вулиці, в основному протягом дня, тел. 0674532328	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
18.09.2019 10:51	САВЧУК ГАННА ОЛЕКСІЇВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.29	ТП-4	31	Л-2	339	низька напруга лише у споживача, 150 В за стабілізатором напруги, на протязі дня, переважно ввечері, протягом довгого часу0674532328 Ігор	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
07.12.2016 17:43	САВЧУК ГАННА ОЛЕКСІЇВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.29	ТП-4	31	Л-2	339	низька напруга у споживача в межах 150В,техніка погано працює,дана напруга спостерігається ввечері,тел. 066-281-37-72	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
29.09.2016 11:43	САВЧУК ГАННА ОЛЕКСІЇВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.29	ТП-4	31	Л-2	339	низька напруга по лінії на протязі дгня вечором техніка не працює т.099-73-64-874.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
09.12.2013 22:08	САВЧУК ГАННА ОЛЕКСІЇВНА	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Свободи, буд.29	ТП-4	31	Л-2	339	напруга по лінії 60 В, тел. 3-34-67	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
23.07.2013 21:35	САВЧУК ЮРІЙ ВАСИЛЬОВИЧ	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.26а	ТП-4	31	Л-2	262	низька напруга у споживача та сусідів145-147В, така ситуація вечором, протягом довгого періоду, споживач неодноразово звертався, тел. 096-270-38-98	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61

28.06.2013 13:24	САВЧУК ЮРІЙ ВАСИЛЬОВИЧ	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.26а	ТП-4	31	Л-2	262	низька напруга у споживача 140-160 В, тел. 096-270-3898	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
27.04.2013 21:45	САВЧУК ЮРІЙ ВАСИЛЬОВИЧ	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.26а	ТП-4	31	Л-2	262	Напруга по вулиці 140-150 Вольт у вечірній час. Вдень 180-190 вольт. тел. 096-270-3898	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
07.12.2019 12:04	Яворська Марія Михайлівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.31	ТП-4	31	Л-2	259	Низька напруга 160 В по вулиці.На протязі тривалого часу,увесь день.Погано працюють прилади.Тел 380964198757	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
29.07.2019 13:48	Яворська Марія Михайлівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.31	ТП-4	31	Л-2	259	Низька напруга 135В 4-й день ввесь час по вулиці, тел.0343433403	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
28.11.2018 12:57	Яворська Марія Михайлівна	м. ЯРЕМЧЕ, вул. Ольги Кобилянської, буд.31	ТП-4	31	Л-2	259	У споживача низька напруга, техніка не запускається, така ситуація протягом 2-х днів, тел.0964198757	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.61
30.12.2018 9:35	ЗАХАРУК ЮРІЙ МИКОЛАЙОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	1047	низька напруга по лінії,протягом 2 днів 380988818907	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
15.01.2018 17:26	ЗАХАРУК ЮРІЙ МИКОЛАЙОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	1047	низька напруга по лінії, техніка невмикається, така напруга протягом цілого дня впродовж місяця тел.0988818907	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
24.03.2021 18:47	Медведчук Зінаїда Йосипівна	с. СНІДАВКА, уч. Влаки, буд.213	Снідавка	428	Л-4	534	тривалий час низька напруга впродовж дня по вулиці, тел. 0971616511	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
05.03.2021 9:32	ПІТИЛЯК ІВАН ПЕТРОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Угрець	Снідавка	428	Л-4	648	висока напруга по участку, 260В, протягом всього часу, тел. 0972137567	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
28.10.2016 18:58	ПРОКОПИШИН МИКОЛА	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	508	низька напруга по трифазній і на однофазній лінії від минулої неділі впродовж цілого дня тел.0968619271	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії	1.2.2.1.62

	ДМИТРОВИЧ							Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
22.10.2014 11:21	РИБЕНЧУК ВАСИЛЬ ВАСИЛЬОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Березник, буд.272	Снідавка	428	Л-4	602	Від понеділка після ремонту на ТП дуже погана напруга по лінії, 140В. Особливо ситуація погіршується зранку та ввечері. Вибиває техніку. тел.096-957-0860	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
24.03.2021 18:03	СОКОЛЮК МИХАЙЛО ПЕТРОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	536	низька напруга по лінії, не може виміряти, протягом трьох днів , цілий день, погано і довго працює техніка, тел.0977239323;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
31.03.2020 10:00	СОКОЛЮК МИХАЙЛО ПЕТРОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	536	Низька напруга по лінії, техніка не включається, Протягом дня, після заміни опор.. тел. 097-72-39323	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
16.01.2018 18:36	СОКОЛЮК МИХАЙЛО ПЕТРОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	536	низька напруга по вулиці,техніка погано працює,напруга переважно паде під вечір,тел.097-714-06-89	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
12.11.2017 10:55	СОКОЛЮК МИХАЙЛО ПЕТРОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	536	Впродовж дня по лінії 140В(1 хата від ТП-200В,далі-низька).тел.097-714-06-89	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
25.12.2014 19:28	СОКОЛЮК МИХАЙЛО ПЕТРОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	536	напруга 175В тел.096-812-62-68	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
25.12.2014 19:17	СОКОЛЮК ФЕДІР ПЕТРОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Влаки, буд.214	Снідавка	428	Л-4	620	низька напруга техніка не включається, лампочки ледь жевріють, така ситуація по вулиці, тел.097-714-06-89	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
26.03.2018 20:52	ТИНКАЛЮК ВАСИЛЬ МИКОЛАЙОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Березник	Снідавка	428	Л-4	601	Висока напруга у споживачки, понад 270В. тел. 098-917-06-89.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62

25.12.2014 19:24	ТИНКАЛЮК ВАСИЛЬ МИКОЛАЙОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Березник	Снідавка	428	Л-4	601	дуже низька напруга на протязі доби техніка не вмикається така ситуація по лінії т.068-645-81-32	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
03.11.2016 19:44	ТИНКАЛЮК ГАННА МИКОЛАЇВНА	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	652	160-170 по вулиці після 17.00 найгірша ситуація тел. 0686537691	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
25.12.2014 20:16	ТИНКАЛЮК ГАННА МИКОЛАЇВНА	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	532	низька напруга.заміряти не мають чим.по лінії.протягом доби.тел. 068-005-16-57	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
23.03.2021 15:57	ЯКІБЮК АННА МИКОЛАЇВНА	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	613	у споживача низька напруга 180В, протягом доби,тел. 0680506522	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
12.12.2020 9:56	ЯКІБЮК АННА МИКОЛАЇВНА	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	613	Низька напруга 160В у споживача і в 2-х сусідів впродовж 1,5роки зранку і вечором, тел.0680506522	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
02.09.2020 10:32	ЯКІБЮК АННА МИКОЛАЇВНА	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	613	низька напруга 160В в денну пору, техніка не працює	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
22.08.2020 14:23	ЯКІБЮК АННА МИКОЛАЇВНА	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	613	низька напруга 170 В,по лінії.в денну пору часу,техніка непрацює. тел. 068-050-65-22	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
01.11.2016 15:44	ЯКІБЮК АННА МИКОЛАЇВНА	с. СНІДАВКА, уч. Влаки	Снідавка	428	Л-4	613	160-180 у вечірній час по вулиці тел.0680506522	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.62
03.11.2013 17:41	МЕЛЬНИК ЮЛІЯ АНТОНІВНА	с. ЛЮЧА, вул. Шевченка, буд.58	Березів	136	Л-2	739	низька напруга у споживачів по даній лінії,лампочка ледь жевріє,не працює техніка,телефон сусідки.38503	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-136 с.Люча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.63

05.12.2019 10:55	ЯЦКО МИРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	с. ЛЮЧА, уч. Центр	Березів	136	Л-2	704	Низька напруга у споживача 180 В, від 22 год до 11 год, не включається техніка, протягом цілого місяця, тел. 097-159-61-76	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-136 с.Люча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.63
05.12.2019 10:54	ЯЦКО МИРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	с. ЛЮЧА, уч. Центр	Березів	136	Л-2	704	низька напруга 185 останні два тижні, в сусідів теж, протягом дня постійно.0989249333 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-136 с.Люча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.63
06.11.2013 7:38	ЯЦКО МИРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	с. ЛЮЧА, уч. Центр	Березів	136	Л-2	704	низька напруга ледь жевріє лампочка ,погано працюють прилади , тел.0989249333	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-136 с.Люча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.63
03.11.2013 16:53	ЯЦКО МИРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	с. ЛЮЧА, уч. Центр	Березів	136	Л-2	704	низька напруга по лінії напротязі трьох днів у вечірній час з17 год до 00,00 год тел.3-86-31	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-136 с.Люча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.63
03.11.2013 14:25	ЯЦКО МИРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	с. ЛЮЧА, уч. Центр	Березів	136	Л-2	704	Низька напруга по вулиці, лампочка ледве жевріє зі слів була бригада зробили але напруга побула пів дня і знову низька. тел. 0989249333	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-136 с.Люча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.63
21.10.2013 12:32	ЯЦКО МИРОСЛАВ ПЕТРОВИЧ	с. ЛЮЧА, уч. Центр	Березів	136	Л-2	704	низька напруга по вулиці протягом останніх годин,нічим не заміряли,0989249333Андрій	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-136 с.Люча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.63
06.08.2021 20:04	БЛАЩУК МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	с. ТЕКУЧЕ, уч. Гнилиця	Текуча	177	Л-3	1276	перепади напруги (погано працює техніка то тускло то яскраво світять лампочки, блимає ее), протягом місяця, така ситуація по ліній, тел. 0686205916	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.64
16.07.2021 15:20	Годованець Андрій Юрійович	с. ТЕКУЧЕ, уч. Гнилиця, буд.592	Текуча	177	Л-3	1276	напруга більше 250 В у даного споживача впродовж дня тел.0679693823	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.64
12.12.2019 14:15	МОСЮК ПЕТРО ДМИТРОВИЧ	с. ТЕКУЧЕ, уч. Гнилиця	Текуча	177	Л-3	1371	напруга 140 переважно ввечері, останній місяць, в сусідів теж. 0966796434 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.64

02.11.2019 11:00	Шевадуцький Ігор Іванович	с. ВІКТОРІВ, вул. Федика, буд.739а	Комарів	18	Л-2	1027	низька напруга 166В по вулиці протягом дня, така ситуація 1,5 місяці, тел.066-865-69-52	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-18 с.Вікторів філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.65
15.11.2020 12:13	Кіндрат Ярослава Степанівна	с. КІНАШІВ, вул. Січових Стрільців, буд.50	Кінашів	300	Л-2	129	низька напруга особливо у вечірній час у даного споживача прилади не працюють тел.098-241-62-72	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-300 с.Кінашів філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.66
10.10.2020 10:17	Перегінець Михайло Михайлович	с. КІНАШІВ, вул. Січових Стрільців, буд.7	Кінашів	300	Л-2	219	низька напруга у споживача в межах 170в постійно,т.097-856-06-93	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-300 с.Кінашів філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.66
24.11.2020 8:56	Рикун Ганна Іванівна	с. КІНАШІВ, вул. Січових Стрільців, буд.22	Кінашів	300	Л-2	193	низька напруга по лінії, 170-190В, переважно ввечері, тел. 0675285511	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-300 с.Кінашів філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.66
23.04.2020 13:30	Рикун Ганна Іванівна	с. КІНАШІВ, вул. Січових Стрільців, буд.22	Кінашів	300	Л-2	193	напруга 250 В-260 В,місяць часу, по лінії, з 10 год.ранку до 19 год.вечора ,тел.0675285511	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-300 с.Кінашів філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.66
10.07.2019 12:54	Рикун Ганна Іванівна	с. КІНАШІВ, вул. Січових Стрільців, буд.22	Кінашів	300	Л-2	193	напруга 244-254 В вночі та зранку, протягом 3 тижнів., така ситуація по лінії, 0675285511	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-300 с.Кінашів філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.66
01.02.2016 8:41	Бучій Богдан Дмитрович	с. ОБЕЛЬНИЦЯ, вул. Зелена, буд.12	Юнашків	52	Л-1	12	перепади напруги 150-207В тільки у споживача,протягом дня,горять прилади,тел.096-713-13-68	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-52 с.Обельниця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.67
06.01.2021 16:37	Данюк Богдан Володимирович	с. ОБЕЛЬНИЦЯ, вул. Шевченка, буд.15	Юнашків	52	Л-1	41	напруга 160 В,сьогодні,за сусідів не знають,тел.0682539681	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-52 с.Обельниця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.67
01.05.2020 13:40	Заплоцінський Михайло Богданович	с. ОБЕЛЬНИЦЯ, вул. Шевченка, буд.7	Юнашків	52	Л-1	50	Перепади напруги від 180В до 250В.Така ситуація по вулиці.Близько року067-429-08-17	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-52 с.Обельниця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.67

05.11.2020 17:26	ГОШОВСЬКА МАРІЯ ІВАНІВНА	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.43	Бабин	256	Л-2	144	напруга 150-170В протягом дня, тривалий час у сусідів також тел тел.0953331729;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.68
10.12.2018 12:59	Дзундза Галина Федорівна	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.47	Бабин	256	Л-2	150	Низька напруга, 162-172В, протягом 2 років, у сусідів також, протягом цілого дня, тел.0506139778.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.68
16.12.2016 20:01	Дзундза Галина Федорівна	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.47	Бабин	256	Л-2	150	низька напруга по лінії 149В техніка не вмикається найгірше паде напруга зранку і ввечері лампочка ледь жевріє т.050-613-97-78	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.68
17.01.2015 15:10	ДЗУНДЗА МИКОЛА ВАСИЛЬОВИЧ	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.47	Бабин	256	Л-2	150	кілька місяців низька напруга по лінії 160-170 В протягом цілого дня, зараз 152 В, тел. 067-71-32-372	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.68
25.09.2019 9:30	ДЯЧЕНКО ТАРАС ЙОСИПОВИЧ	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.57	Бабин	256	Л-2	151/3	кожного вечора паде напруга до 140В-160В,протягом дня 180В-190В,380666369647	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.68
20.03.2019 15:19	МЕЛЬНИК ВАСИЛЬ ВОЛОДИМИРОВИЧ	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.36	Бабин	256	Л-2	134	Низька напруга протягом 6-ти місяців у споживача ввесь час, 0501706059	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.68
08.11.2015 17:54	МИНАЙ ВАСИЛЬ ІВАНОВИЧ	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.25	Бабин	256	Л-2	136	низька напруга у межах 187-190в, найгірша ситуація вечором, тел. 0664491685	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.68
20.03.2015 20:27	МИНАЙ ВАСИЛЬ ІВАНОВИЧ	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.25	Бабин	256	Л-2	136	низька напруга у споживача протягом тижня 170-196 В з 18.00 до 22.00 тел. 099-122-84-68	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.68
13.10.2018 18:54	Різничук Володимир Федорович	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.51	Бабин	256	Л-2	151	Низька напруга, 150-160В, у сусідів також, протягом 6 місяців, тел.0970533497.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.68
16.12.2016 19:54	Різничук Володимир Федорович	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.51	Бабин	256	Л-2	151	низька напруга у споживача та сусідів вже довгий період часу,	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії	1.2.2.1.68

							найгірша ситуація ввечері 130В-140В, тел. 097-053-34-97	Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
05.01.2021 18:05	Родченко Ангеліна Йосипівна	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.38а	Бабин	256	Л-2	140	Низька напруга по вулиці 145В впродовж 2-х років постійно, тел.0957364569	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.68
13.03.2019 19:09	Родченко Ангеліна Йосипівна	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.38а	Бабин	256	Л-2	140	низька напруга 170В, у споживача, за сусідів не знає, тривалий термін, найбільше падає зранку та вечером, тел. 0673440128	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.68
30.10.2017 12:12	Родченко Ангеліна Йосипівна	с. БОДНАРІВ, вул. Франка, буд.38а	Бабин	256	Л-2	140	низька напруга у споживача від 167-175В, протягом місяця переважно у вечірний час після 17:00, не працює техніка, 098-210-90-73	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.68
06.12.2013 12:33	Капусняк Оксана Михайлівна	с. БОДНАРІВ, вул. Стуса В., буд.9	Центр	96	Л-4	97	знову низька напруга 130 В і в сусідів також 099-316-9102	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-96 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.69
28.11.2013 20:01	Капусняк Оксана Михайлівна	с. БОДНАРІВ, вул. Стуса В., буд.9	Центр	96	Л-4	97	низька напруга у межах 130в, по фазі, тел. 0993169102	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-96 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.69
18.11.2013 16:16	Капусняк Оксана Михайлівна	с. БОДНАРІВ, вул. Стуса В., буд.9	Центр	96	Л-4	97	низька напруга по лінії 130В з обіду до вечора.тел 099-316-91-02	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-96 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.69
09.12.2013 8:34	КОРНУТІЙ МАРІЯ МИКОЛАЇВНА	с. БОДНАРІВ, вул. Шевченка Т., буд.15	Центр	96	Л-4	73	низька напруга протягом дня 140В, тел.050-692-0017	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-96 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.69
07.12.2013 17:32	ЛІЩИНСЬКА ТЕКЛЯ ДМИТРІВНА	с. БОДНАРІВ, вул. Володимира Великого, буд.9	Центр	96	Л-4	82	Зі слів споживача по лінії з 6 год. ранку до 12 год ночі сильно падає напруга. Техніка взагалі не вмикається, лампочка ледь світить. Зі слів, така ситуація почалася після того, як бригадою РЕМу проводилась чистка траси, тел.050-387-4620	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-96 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.69

26.03.2019 11:07	ЛІЩИНСЬКИЙ ІВАН ІВАНОВИЧ	с. БОДНАРІВ, вул. Володимира Великого, буд.38	Центр	96	Л-4	91	низька напруга по вулиці протягом двох тижнів 180В, в основному зранку і в вечері, тел. 0504335949	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-96 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.69
13.02.2021 19:53	Остапчук Ірина Любомирівна	с. БОДНАРІВ, вул. Володимира Великого, буд.15а	Центр	96	Л-4	83	низька напруга у споживача 164В в основному ввечері і зранку, тел. 0661581617	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-96 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.69
20.03.2020 17:18	Остапчук Ірина Любомирівна	с. БОДНАРІВ, вул. Володимира Великого, буд.15а	Центр	96	Л-4	83	перепади 160-250В у споживача уже 3 місяці в основному в обідню пору, тел. 0661581617	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-96 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.69
12.11.2018 17:40	Підприємець Шумський І.В.	вул. Шевченка Т., 12, с. БОДНАРІВ, КАЛУСЬКИЙ район, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА обл., 77350	Львонозаводський / Центр	96	Л-4	-//-	низька напруга в споживача185В,не вмикається трьохфазне обладнання,тел.0953175653,0991281444	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-96 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.69
08.02.2018 18:21	БАКАЙ АННА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20	РП-5 №1	448	Л-3	147	низька напруга у споживача у вечірній час. зараз 180 В. тел. 0954399258	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
15.01.2018 16:46	БАКАЙ АННА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20	РП-5 №1	448	Л-3	147	По лінії низька напруга цілий день 152В-163В, вночі було 260В, тел.0954399258	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
16.11.2017 18:49	БАКАЙ АННА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20	РП-5 №1	448	Л-3	147	низька напруга у споживача від вчорашнього вечора 180-130 В , тел0954399258	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
04.01.2016 19:30	БАКАЙ АННА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20	РП-5 №1	448	Л-3	147	низька напруга 150-160В по лінії, протягом дня, тиждень часу, тел. 066-307-38-28	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
22.12.2015 13:43	БАКАЙ АННА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20	РП-5 №1	448	Л-3	147	висока напруга 298В, тел.095-439-92-58	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70

04.02.2014 20:05	БАКАЙ АННА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20	РП-5 №1	448	Л-3	147	Споживач знову звертається зі скаргами на низьку напругу. Ремонтні роботи мали проводитись ще 8.11.2013р, але в звязку з тим, що для проведення ремонту необхідна автовишка, роботи були відтерміновані до 4.12.2013. Проте ситуація не покращилась, напруга 160В, тел. 095-439-9258	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
12.11.2013 21:10	БАКАЙ АННА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20	РП-5 №1	448	Л-3	147	низка напруга, напруга коливається від 150В до 210В, змін ніяких не відбулось після 8.11.13року, тел. 0954399258	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
28.10.2013 18:01	БАКАЙ АННА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20	РП-5 №1	448	Л-3	147	низька напруга у споживача з 18:00 до 22:00, є перепади від низької до високої. тел. 0954399258	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
18.10.2013 21:02	БАКАЙ АННА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20	РП-5 №1	448	Л-3	147	низька напруга в споживача (останній будинок по лінії), є перепади від низької до високої. тел. 0954399258	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
31.05.2013 20:19	БАКАЙ АННА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20	РП-5 №1	448	Л-3	147	зі слів споживача після вимкнення лінії напруга впала до 160В. протягом декількох днів вибиває всю техніку. переважно ввечері. за сусідів не уточняли. тел.0663073828	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
31.07.2021 11:15	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	перепади напруги у споживача тільки сьогодні 250/180В, тел. 0953831284	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
18.02.2021 20:49	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	152В-170В протягом декількох днів, найбільше падає зранку і ввечері, за сусідів не знає, тел. 0953831284	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
09.12.2020 10:58	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	низька напруга 182 В така напруга цілодобово,а ввечері і нижча. Така ситуація по вулиці. Техніка погано працює. тел. 050-526-87-14	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70

30.11.2020 10:51	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	низька напруга 165-175 в по вулиці, протягом цілого дня, три місяці, техніка не запускається, після проведених робіт по заміні проводів на більше січення тел. 0505268714	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
30.01.2020 20:29	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	перепади напруги у споживача та по лінії від 150-230 В звернення повторне тел.095-383-12-84	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
24.11.2019 13:19	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	різкі перепади напруги в межах 150-230В у сусідів також, протягом останнього тижня тел 0953831284	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
28.12.2018 15:45	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	Низька напруга, 160В, тільки сьогодні, протягом цілого дня, за сусідів питати відмовилась, тел.0953831284.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
30.11.2018 10:01	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	Висока напруга у споживача 256 В,за сусідів незнає.Від ранку така ситуація.Тел. 380505268714	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
15.01.2018 11:06	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	низька напруга від 165В до 180В така напруга по лінії , техніка погано працює тел.0505268714	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
25.11.2017 7:28	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	висока напруга у споживача 252В, тел. 095-383-12-84	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
17.05.2017 22:09	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	повторне звернення низька напруга в споживача 150в, переважно ввечері, бригада неодноразово проводила роботи але напруга може бути в нормі декілька днів, тел. 095-383-12-84	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
15.04.2017 10:24	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	низька напруга в споживача 160-170В така ситуація протягом ост двох днів,тел.0953831284	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70

14.03.2017 11:16	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	низька напруга у споживача довший час ,протягом дня , 170 В , тел.380953831284	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
09.12.2016 21:13	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	низька напруга в абонента і по вулиці техніка не вмикається напруга паде ввечері т.095-383-12-84	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
15.11.2016 17:48	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	по вулиці після 17. 00 падає напруга до 170 В. тел. 050-526-87-14	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
08.08.2016 14:30	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	низька напруги вже впродовж 14 років по цілій лінії бувало що падала напруга до 140В, 170В техніка не вмикаєтья тел. 0953831284	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
16.03.2015 10:27	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	низька напруга, техніка не працює, тел. 095-38-31-284	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
09.01.2015 18:23	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	різко падає напруга протягом двох діб, ледь жевріють лампочки тел. 095-383-12-84	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
01.02.2014 13:57	БАНДУРА УЛЯНА МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	140	низька напруга 150В.у сусідів теж.протягом років, крім вихідних днів переважно з вечора.тел. 095-383-1284	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
12.02.2018 14:07	Бойчук Андрій Ігорович	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.21	РП-5 №1	448	Л-3	146	низька напруга у споживача, 1956 В у вечірній період 170 В протягом трьох місяців, тел. 0665412896	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
16.11.2017 10:02	БУСЕЛ НАДІЯ АНДРІЇВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.15	РП-5 №1	448	Л-3	144	низька напруга по вулиці 140-135В з 18:00 год, тел. 0506095360	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70

17.08.2019 9:05	Возняк Василь Степанович	м. КАЛУШ, вул. Яцишина, буд.1	РП-5 №1	407	Л-2	2	в споживача перепади від 165В до 240В і вище,380950040484	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
04.05.2018 11:32	ВОЗНЯК СТЕПАН МИКОЛАЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Яцишина, буд.1	РП-5 №1	407	Л-2	2	висока напруга 245 В на даний момент у споживача, згорів холодильник і пральна машина, тел. 0999099968	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
18.01.2018 12:09	ВОЛОШИН ЯРОСЛАВ ВАСИЛЬОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.10	РП-5 №1	448	Л-3	146	падає напруга після 17-00, така ситуація триває третій день, така ситуація по лінії, прилади не працюють, лампочки ледь жевріють тел.0993216318	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
30.11.2017 16:52	ВОЛОШИН ЯРОСЛАВ ВАСИЛЬОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.10	РП-5 №1	448	Л-3	146	низька напруга по лініі особливо ввечері, прилади не вмикаються місяць часу, тел. 0993216318	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
04.02.2021 16:28	Дзівік Галина Григорівна	м. КАЛУШ, вул. Тобілевича І., буд.18	РП-5 №1	407	Л-2	29	низька напруга 185-190В по вулиці, місяць, падає протягом дня, тел. 0665133969	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
10.12.2017 10:03	ДЗІВІК ГАЛИНА ГРИГОРІВНА	м. КАЛУШ, вул. Тобілевича І., буд.18	РП-5 №1	407	Л-2	29	низька напруга по лінії 168-170В, не працює техніка, тел. 066-513-39-69	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
19.02.2017 12:30	ДЗІВІК ГАЛИНА ГРИГОРІВНА	м. КАЛУШ, вул. Тобілевича І., буд.18	РП-5 №1	407	Л-2	29	низька напруга по будинку 175В-190В тех.не вмикається тел.066-513-39-69	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
03.08.2015 14:55	ДЗІВІК ГАЛИНА ГРИГОРІВНА	м. КАЛУШ, вул. Тобілевича І., буд.18	РП-5 №1	407	Л-2	29	низька напруга 180-190-195В протягом дня така ситуація і у сусідів.тел.034-722-33-64	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
11.12.2020 18:05	ЖОВКІВСЬКА ЗЕНОВІЯ ДМИТРІВНА	м. КАЛУШ, вул. Довженка О., буд.3	РП-5 №1	407	Л-2	33	низька напруга у споживача до 192 В тел.050-910-58-93	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70

14.03.2019 14:47	ЗЕЛЕНКО МИХАЙЛО ОЛЕКСІЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гнатюка В., буд.9	РП-5 №1	448	Л-3	103	Напруга по фазах 280-290-280В, міжфазна понад 500В, за сусідів не знають. тел.099-754-17-94	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
11.08.2013 0:18	ЗЕЛЕНКО МИХАЙЛО ОЛЕКСІЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гнатюка В., буд.9	РП-5 №1	448	Л-3	103	на двох фазах 300В, а на третій 67В тел:6-46-51	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
27.11.2018 9:42	КАВКА ІВАН ПРОКОПОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.1	РП-5 №1	448	Л-3	136	низька напруга 140В, 145В тільки у споживача, така напруга вже 2 дні протягом цілого дня. тел.0992293709	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
16.11.2017 9:35	КАВКА ІВАН ПРОКОПОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.1	РП-5 №1	448	Л-3	136	бувають скачки напруги140-176в протягом дня, вечором напруга 160в по вулиці, тел.099-109-63-48	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
07.06.2021 11:43	Келебай Любов Іванівна	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.14	РП-5 №1	448	Л-3	146	Низька напруга -130В,протягом дня ввечері ситуація краща.Вже довгий період часу.050-160-17-36	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
21.01.2018 15:43	Келебай Любов Іванівна	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.14	РП-5 №1	448	Л-3	146	напруга 160 В-170 В, по вулиці,а також по вул.Нижанківського, протягом дня ,тиждень часу . тел.0501601736	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
13.11.2017 13:36	Келебай Любов Іванівна	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.14	РП-5 №1	448	Л-3	146	низька напруга у споживача в таких межах,що не запускається техніка,т.050-160-17-36	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
05.12.2020 11:01	Клим Оксана Миколаївна	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.11	РП-5 №1	448	Л-3	144	низька напруга по лінії до 170 В протягом дня тел.095-83989-83	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
02.12.2013 15:21	КОВАЛЬЧУК ГАЛИНА ЯКИМІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.3	РП-5 №1	448	Л-3	142	низька напруга по лінії.145В. це триває півтора години.тел. 099 933 7970	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70

02.07.2020 18:41	Козак Любов Михайлівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.18	РП-5 №1	448	Л-3	148	Тривалий час перепади напруги по лінії 170В-200В-180В-230В. Впродовж цілого дня періодично. Така ситуація в сусіідів також тел 066-996-90-05	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
12.12.2019 10:27	Козак Любов Михайлівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.18	РП-5 №1	448	Л-3	148	Тривалий час перепади напруги по лінії 170-200-180-230В. Впродовж цілого дня періодично. тел.0950282680	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
21.03.2019 10:28	Козак Любов Михайлівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.18	РП-5 №1	448	Л-3	148	Низька напруга по лінії 180 В весь день,така ситуація давно.Погано працюють прилади.Тел 380958771131	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
23.02.2019 16:58	Козак Любов Михайлівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.18	РП-5 №1	448	Л-3	148	низька напруга 194В, у споживача та сусідів, тривалий термін, падає протягом доби, тел. 0958771131	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
17.01.2019 16:36	Козак Любов Михайлівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.18	РП-5 №1	448	Л-3	148	У споживача сьогодні перепади напруги від 190 до 260В, на момент звернення 230Втел. 380950282680	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
13.11.2017 6:46	Козак Любов Михайлівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.18	РП-5 №1	448	Л-3	148	низька напруга 188В, тривалий час, по лінії також, тел. 0950282680	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
04.11.2017 15:17	Козак Любов Михайлівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.18	РП-5 №1	448	Л-3	148	Перепади по лінії 196-240В, конкретного часу немає: буває зранку, ввечері.тел.095-877-11-31	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
08.02.2017 21:29	Козак Любов Михайлівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.18	РП-5 №1	448	Л-3	148	по лінії після 19.00 падає до 192 В. тел. 095-877-11-31	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
16.10.2016 13:57	Козак Любов Михайлівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.18	РП-5 №1	448	Л-3	148	низька напруга у споживача та сусідів, 188В., тел. 095-028-26-80	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70

08.10.2016 12:16	Козак Любов Михайлівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.18	РП-5 №1	448	Л-3	148	вечором з 21.00 до 21.30 напруга 195В,в сусідів теж,тел. 095-028-26-80	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
06.06.2016 9:37	Козак Любов Михайлівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.18	РП-5 №1	448	Л-3	148	висока напруга у споживача в межах 147в,тел.066-996-90-05	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
16.03.2020 10:05	КОХМАН ЄВГЕНІЯ ІЛЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.26а	РП-5 №1	448	Л-3	93	напруга менше 190В протягом дня ,380953139563	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
22.01.2021 15:13	КРАВЕЦЬ ГАЛИНА БОГДАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.19	РП-5 №1	448	Л-3	145	179В (не виключається техніка) більше місяця, постійно низька напруга, низька напруга і в сусідів, тел. 0669589478	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
06.12.2020 18:02	КРАВЕЦЬ ГАЛИНА БОГДАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.19	РП-5 №1	448	Л-3	145	172В (тускло світять лампочки, техніка не включається) протягом двох тижнів, найбільше падає ввечером, у сусідів теж низька напруга, тел. 0669589478	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
17.09.2020 8:45	КРАВЕЦЬ ГАЛИНА БОГДАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.19	РП-5 №1	448	Л-3	145	в споживача від 19 год вечора до 23 год напруга 160В ,380669589478	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
27.07.2020 11:59	КРАВЕЦЬ ГАЛИНА БОГДАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.19	РП-5 №1	448	Л-3	145	низька напруга по вулиці , протягом дня, 180 В, техніка не працює, тел.0669589478	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
10.03.2020 19:16	КРАВЕЦЬ ГАЛИНА БОГДАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.19	РП-5 №1	448	Л-3	145	170-180 останній тиждень, особливо ввечері, по вулиці. 0507147999	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
10.05.2015 9:07	Лагодюк Василь Миколайович	м. КАЛУШ, вул. Гнатюка В., буд.6	РП-5 №1	448	Л-3	102	Висока напруга 259-280, за сусідів не знає, вибиває техніку. тел. 0665494075	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70

25.01.2015 10:53	ЛАГОДЮК ВАСИЛЬ МИКОЛАЙОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гнатюка В., буд.6	РП-5 №1	448	Л-3	102	низька напруга по лінії 150-170В, з 16.00год.,тел.034-722-36-41	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
25.10.2014 17:15	Лагодюк Василь Миколайович	м. КАЛУШ, вул. Гнатюка В., буд.6	РП-5 №1	448	Л-3	102	у споживача низька напруга тільки сьогодні така ситуація 140В.тел. 050-433-35-77	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
09.02.2019 21:39	ЛОПЯНКА АНТОН МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	низька напруга 180-191В від сьогодні (вперше за 2 місяці). тел.0990063350	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
09.05.2018 7:53	ЛОПЯНКА АНТОН МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	у споживача 170В, дана ситуація тривалий час, переважно зранку та вечором, по лінії незнає, після заходів нічого незмінилось, тел. 0990063350	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
10.03.2018 23:59	ЛОПЯНКА АНТОН МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	У споживача висока напруга 250В-268В була і є в даний час, переважно вночі, тел.0990063350	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
05.02.2018 19:18	ЛОПЯНКА АНТОН МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	У споживача напруга 154-167В найгірше паде напрукга ввечері, на заміри просять приїхати теж ввечері, тел. 380990063350	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
08.08.2016 19:02	ЛОПЯНКА АНТОН МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	низька напруга в абонента 175В техніка горить і не працює за сусідів не знає т.099-006-33-50	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
27.07.2016 18:45	ЛОПЯНКА АНТОН МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	перепади напруги в абонента на протязі дня, техніка не витримує т.099-006-33-50	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
29.11.2015 0:14	ЛОПЯНКА АНТОН МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	низька напруга з 22:00 - 00:00 165В, тел. 0990063350	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70

02.01.2021 16:34	Лоп"янко Михайло Антонович	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	напруга 176 В,за сусідів не знають,з 29 грудня, впродовж дня,тел.0990063350	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
05.12.2020 10:47	Лоп"янко Михайло Антонович	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	низька напруга по лінії до 177 В особливо у вихідний день (субота) тел.099-006-33-50	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
24.10.2020 20:39	Лоп"янко Михайло Антонович	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	Низька напруга 170-175 В по вулиці,в вечірній час від 20 по 22 год, техніка не включається, тел.0990063350	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
16.08.2020 21:21	Лоп"янко Михайло Антонович	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	перепади напруги по лінії від 180В до 250 В після 14 год тел.0990063350	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
28.03.2020 21:16	Лоп"янко Михайло Антонович	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	на момент звернення напруга у споживача 184. 0990063350 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
28.12.2019 5:50	Лоп"янко Михайло Антонович	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	висока напруга 260В. тел.0990063350	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
11.12.2019 17:41	Лоп"янко Михайло Антонович	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	перепади напруги впродовж доби 175-258В,тел.0990063350	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
03.12.2019 13:57	Лоп"янко Михайло Антонович	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	напруга у споживача 156 на момент звернення. 0502206111 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
14.11.2019 23:59	Лоп"янко Михайло Антонович	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	135	низька напруга у споживача до 174В особливо у вечірній час, просить приїхати на заміри у вечірній час тел.099-006-33-50	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70

01.08.2021 17:52	Московий Володимир Ігорович	м. КАЛУШ, вул. Сагайдачного П., буд.3	РП-5 №1	407	Л-2	15	скачки високої напруги з 245В на 280В протягом 3х - 4х днів, на одній фазі, по лінії, тел. 0668011176	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
31.05.2021 23:24	Московий Володимир Ігорович	м. КАЛУШ, вул. Сагайдачного П., буд.3	РП-5 №1	407	Л-2	15	250- 265В протягом 3х днів, найбільше піднімається ввечері і зранку, за сусідів не знає, тел.0668011176	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
03.03.2021 15:00	Московий Володимир Ігорович	м. КАЛУШ, вул. Сагайдачного П., буд.3	РП-5 №1	407	Л-2	15	висока напруга 255 В у споживача протягом дня, за сусідів не знають , тел. 0668011176	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
22.08.2018 21:52	Назарик Лідія Олександрівна	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.7	РП-5 №1	448	Л-3	144	Низька напруга 175-184В вже тривалий час, напруга падає в день, а найбільше то вечером, в сусідів також, тел.0662727299.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
10.03.2018 9:53	Назарик Лідія Олександрівна	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.7	РП-5 №1	448	Л-3	144	низька напруга по лінії 180В протягом дня, тел.066-272-72-99	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
23.11.2017 15:16	Назарик Лідія Олександрівна	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.7	РП-5 №1	448	Л-3	144	низька напруга по лінії 180В протягом дня,тел.096-097-01-63	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
10.07.2020 12:56	ПАРЦЕЙ МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20, кв.2	РП-5 №1	448	Л-3	147	низька напруга по ліній до 156 В впродовж дня тел.0959344277	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
15.01.2018 17:17	ПАРЦЕЙ МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20, кв.2	РП-5 №1	448	Л-3	147	низька напруга 160-170в в споживача за сусідів не знає, тел. 095-934-42-77, протягом дня	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
16.11.2017 16:43	ПАРЦЕЙ МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.20, кв.2	РП-5 №1	448	Л-3	147	напруга у споживача 165 В , протягом дня, тел.0993226892	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
16.12.2020 15:23	ПОТАШНИК НАТАЛІЯ	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.2	РП-5 №1	448	Л-3	138	низька напруга, замірів немає техніка не працює, протягом дня, за	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш	1.2.2.1.70

	БОГДАНІВНА						сусідів не знає, останній тиждень тел 380959416841	філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
07.10.2020 10:27	ПОТАШНИК НАТАЛІЯ БОГДАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.2	РП-5 №1	448	Л-3	138	Дуже низька напруга у споживача,не працюють електроприлади,така напруга протягом дня,ввечері ситуація погіршується-блимає та тускніє е/е..За сусідів не знає.095-941-68-41	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
10.12.2019 14:35	ПОТАШНИК НАТАЛІЯ БОГДАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.2	РП-5 №1	448	Л-3	138	Висока напруга зі слів споживача, за сусідів не знають,замірів не проводили, протягом двох тижнів, лампочки яскраво світять, стабілізатор тріщить, 095-941-68-41	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
12.10.2018 10:19	ПОТАШНИК НАТАЛІЯ БОГДАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.2	РП-5 №1	448	Л-3	138	висока напруга у споживача в даний момент 280В,тел.095-941-68-41	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
12.11.2017 10:40	ПОТАШНИК НАТАЛІЯ БОГДАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.2	РП-5 №1	448	Л-3	138	Низька напруга по лінії впродовж дня тиждень,техніка не працює,немає чим заміряти.тел.095-941-68-41	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
03.02.2014 9:54	ПОТАШНИК НАТАЛІЯ БОГДАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.2	РП-5 №1	448	Л-3	138	низька напруга у споживача - не вмикається техніка,лампочка ледь жевріє,тел.095-941-6840	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
07.12.2013 18:43	ПОТАШНИК НАТАЛІЯ БОГДАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.2	РП-5 №1	448	Л-3	138	низька напруга(невмикається техніка,світло ледь жевріє)протягом цілої доби останніф пару дніву сусідів така ж ситуація 2-51-49	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
02.12.2013 15:25	ПРИСТАЙ ІВАН ВАСИЛЬОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.21	РП-5 №1	448	Л-3	146		Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
20.01.2021 16:35	РОМАНИШИН ВОЛОДИМИР МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.28	РП-5 №1	448	Л-3	93	низька напруга 145В на одній із фаз,у споживача за сусідів незнає.Така напруга пообіді і аж до пізнього вечора. Техніка погано працює. тел. 0994460060	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70

30.11.2020 16:54	РОМАНИШИН ВОЛОДИМИР МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.28	РП-5 №1	448	Л-3	93	низька напруга 182, постійно протягом тиждня, у споживача,0994460060	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
13.10.2020 14:30	РОМАНИШИН ВОЛОДИМИР МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.28	РП-5 №1	448	Л-3	93	напруга 167 В. два тижні. впродовж дня.в сусідів теж.тел.0994460060	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
19.05.2020 13:47	РОМАНИШИН ВОЛОДИМИР МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.28	РП-5 №1	448	Л-3	93	Низька напруга по вулиці на всіх фазах 168-197В впродовж дня, техніка не працює належним чином.тел.099-446-00-60	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
28.02.2020 14:42	РОМАНИШИН ВОЛОДИМИР МИХАЙЛОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.28	РП-5 №1	448	Л-3	93	напруга 156 В на одній фазі, на двох інших 186-187 В по вулиці після аварійного вимкнення, падає і менше після 18 год, тел.099-446-00-60	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
11.07.2020 12:27	Семаньків Марія Вікторівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.7	РП-5 №1	448	Л-3	148	висока напруга 250В-265В по вулиці, тривалий термін, піднімається протягом дня, тел. 0958049066	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
30.05.2020 19:25	Семаньків Марія Вікторівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.7	РП-5 №1	448	Л-3	148	низька напруга у споживача 182 В, сьогодні, тел.0958049066	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
09.05.2020 14:03	Семаньків Марія Вікторівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.7	РП-5 №1	448	Л-3	148	висока напруга 255В, по вулиці, два тижні, піднімається в період з 11 до 14 години, тел. в сусідів така ж ситуація0958049066	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
24.04.2020 13:34	Семаньків Марія Вікторівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.7	РП-5 №1	448	Л-3	148	висока напруга 255В, по вулиці, два тижні, піднімається в період з 11 до 14 години, тел. 0958049066	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш	1.2.2.1.70

								філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
23.04.2020 14:11	Семаньків Марія Вікторівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.7	РП-5 №1	448	Л-3	148	напруга на даний момент в споживача 255В,380958049066	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
27.11.2019 13:29	Семаньків Марія Вікторівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.7	РП-5 №1	448	Л-3	148	Низька напруга по лінії 150В. Протягом половину місяця.Весь день. Тел 380669629130	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
14.11.2017 9:16	Семаньків Марія Вікторівна	м. КАЛУШ, вул. Нижанківського Б., буд.7	РП-5 №1	448	Л-3	148	Низька напруга 190В у споживача впродовж дня по лінії, техніка не працює належним чином.тел.095-804-90-66	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
16.12.2017 10:02	СІМКІВ ГАЛИНА ІВАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.18	РП-5 №1	448	Л-3	147	У сподживача на двох фазах напруга 170В і нижче, така ситуація протягом місяця, за сусідів не знає, тел. 0508703187	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
12.12.2020 10:20	ТИМЧИШИН МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Тобілевича І., буд.3	РП-5 №1	407	Л-2	25	низька напруга в споживача ,тривалий час 185-190В,тел.0975462828	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
23.12.2014 13:08	ТИМЧИШИН МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	м. КАЛУШ, вул. Тобілевича І., буд.3	РП-5 №1	407	Л-2	25	низька напруга від вечора, в сусідів також, техніка не працює, тел. 066-71-54-930	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
14.02.2018 21:39	ШЕВЧУК ДАРІЯ ЮРІЇВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.10а	РП-5 №1	448	Л-3	146	останні 2 місяці низька напруга по вулиці цілий день непрацює техніка нічим не замірявтел.0993216318	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
12.11.2017 17:34	ШЕВЧУК ДАРІЯ ЮРІЇВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.10а	РП-5 №1	448	Л-3	146	низька напруга у споживача вечером, лампочки ледь світять , тел.0993216318	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
22.11.2018 11:39	ШИНКАР МИХАЙЛО ПЕТРОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гнатюка В., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	98	низька напруга в абонента 180в,в основному ввечері після 17год та	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш	1.2.2.1.70

							зранку,не працює техніка,т.073-206-13-25	філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
27.10.2018 16:16	ШИНКАР МИХАЙЛО ПЕТРОВИЧ	м. КАЛУШ, вул. Гнатюка В., буд.5	РП-5 №1	448	Л-3	98	напруга від 190 В ,протягом дня, близько тижня,за сусідів не знають,тел.0732061325	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
12.11.2017 8:18	ШКУРА АНДРІЙ МИХ	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.8	РП-5 №1	448	Л-3	141	напруга 150В та нижче протягом дня, вночі аналогічна ситуація, ситуація триває декілька років, за сусідів не знає тел.0999268001	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
28.02.2015 16:40	ШКУРА АНДРІЙ МИХ	м. КАЛУШ, вул. Дружби, буд.8	РП-5 №1	448	Л-3	141	низька напруга у споживача 160 В протягом дня з 26.02.2015 , тел. 099-926-80-01	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
02.12.2013 15:26	Юрчишин Василь Васильович	м. КАЛУШ, вул. Гнатюка В., буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	100	напрга 117В, тех.не вмикаєть. тел.034-726-4468	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
25.11.2013 20:52	Юрчишин Василь Васильович	м. КАЛУШ, вул. Гнатюка В., буд.4	РП-5 №1	448	Л-3	100	Напруга в споживача по вечорах 150-160 Вольт. тел. 6-44-68	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
23.11.2017 15:16	ЯВНА ІРИНА БОГДАНІВНА	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.2	РП-5 №1	448	Л-3	142	низька напруга у споживача від 156-136В протягом години непрацює техніка тел.099-323-96-74	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
13.12.2020 14:49	Ягельницький Ярослав Володимирович	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.9	РП-5 №1	448	Л-3	144	Назька напруга 150 В,за сусідів незнає.Техніка погано працює. Така напруга спостерігається зранку та вечері.тел.066-531-99-68	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
08.08.2020 14:38	Ягельницький Ярослав Володимирович	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.9	РП-5 №1	448	Л-3	144	Перепади напруги від 0 до 248В впродовж місяця від ранку до обіду, тел. 0665319968	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
14.07.2020 14:26	Ягельницький Ярослав Володимирович	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.9	РП-5 №1	448	Л-3	144	перепади напруги у споживача в оосновному протягом дня, тел. 0665319968	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70

11.04.2019 13:17	Ягельницький Ярослав Володимирович	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.9	РП-5 №1	448	Л-3	144	перепади напруги у споживача від 0 до 250 В протягом дня, тел.0665319968	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
06.03.2019 12:33	Ягельницький Ярослав Володимирович	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.9	РП-5 №1	448	Л-3	144	Перепади напруги від 0 до 250В сьогодні протягом обіду у споживача, тел.0665319968	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
04.03.2019 12:31	Ягельницький Ярослав Володимирович	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.9	РП-5 №1	448	Л-3	144	перепади від 0 В до 250 В,на даний момент 232 В,сьогоднІ протягом 2-х год,за сусідів не знають,тел.0665319968	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
26.11.2017 13:58	Ягельницький Ярослав Володимирович	м. КАЛУШ, вул. Мирного Панаса, буд.9	РП-5 №1	448	Л-3	144	Перепади напруги по вулиці зранку та ввечері від 130 до 240В, тел. 0665319968	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.70
15.10.2020 13:11	Вирасток Мирон Миронович	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.45	Перевозець	262	Л-1	69	Низька напруга у споживача ближче до вечора падає до 160-180 В, тел. 0973723752	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
28.12.2020 14:40	ГОЖОЛОВА БОГДАННА ІВАНІВНА	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.31	Перевозець	262	Л-1	74	напруга 170В ввечері і зранку, спостерігається три місяці, по фазі тел 380971669142	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
24.12.2020 16:29	Дмитрів Наталія Іванівна	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.62	Перевозець	262	Л-1	67	низька напруга 160 В, у споживача, вечером, тел.0978212165	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
04.09.2020 15:08	Дмитрів Наталія Іванівна	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.62	Перевозець	262	Л-1	67	в споживача на одній фазі 260В,на іншій 170В,на третій 220В,380979120877	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
02.04.2020 9:34	Дмитрів Наталія Іванівна	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул.	Перевозець	262	Л-1	67	висока напруга 258-270 В,техніка невмикається. вже довший час. тел. 097-912-08-77	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4	1.2.2.1.71

		Українки Л., буд.62						кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
31.08.2016 9:36	Дмитрів Наталія Іванівна	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.62	Перевозець	262	Л-1	67	напруга 250-260в, тел. 097-821-21-65, за сусідів не знають	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
05.01.2015 9:55	ЛОЗИНСЬКИЙ ОРЕСТ МИХАЙЛОВИЧ	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.38	Перевозець	262	Л-1	77	низька напруга по селу 160 В, протягом доби тел. 050-749-32-11	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
03.06.2020 11:00	Луцюк Галина Миколаївна	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Незалежності, буд.3	Перевозець	54	Л-1	42	перепади напруги у споживача в основному ввечері, тел. 0988805856	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
11.08.2016 11:19	МАШТАЛІР ІВАН ІВАНОВИЧ	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.29	Перевозець	262	Л-1	76	низька напруга по вулиці протягом дня, прилади погано працюють 160-180В, тел.0962766974	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
04.01.2021 16:55	ОДОКІЙ МИХАЙЛІНА МИКОЛАЇВНА	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.60	Перевозець	262	Л-1	69	Низька напруга -180В.Протягом дня,вечером ситуація погіршується,після 17:00 напруга падає.Не вмикаються прилади. 380994130844	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
29.03.2019 9:47	ОДОКІЙ МИХАЙЛІНА МИКОЛАЇВНА	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.60	Перевозець	262	Л-1	69	Низька напруга по вулиці, 150-200 В протягом тривалого часу в вечері та у вихідні дні , на даний момент не заміряли, техніка погано працює, лампочки світять тускло, тел. 0978028965	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
11.01.2017 12:24	ПЕТРИНА В Г	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.61	Перевозець	262	Л-1	165	160-180 протягом дня по вулиці тел.0960928687	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71

12.12.2020 18:04	Петрина Василь Григорович	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.61	Перевозець	262	Л-1	165	Низька напруга по вулиці ввечері, на даний момент 156 В. тел. 0964866388	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
11.09.2020 20:24	Петрина Василь Григорович	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.61	Перевозець	262	Л-1	165	низька напруга 160В по вулиці, особливо після 09.00 та 21.00, така ситуація 1 рік, тел.096-092-86-87	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
19.09.2019 13:31	Петрина Василь Григорович	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.61	Перевозець	262	Л-1	165	низька напруга по лінії 147-180В протягом дня,горить техніка,тел.0960928687	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
31.01.2019 12:29	Петрів Ольга Василівна	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.66	Перевозець	262	Л-1	67	Висока напруга у споживача 249В, за сусідів не знає, 0958029462	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
10.01.2018 10:49	СКІКУН ДАРІЯ ВАСИЛІВНА	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.32	Перевозець	262	Л-1	79	напруга протягом дня від 140 В до 160 В по вулиці,пів року. тел.0965667246	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
14.06.2013 7:52	ТИМКІВ РОМАН ВАСИЛЬОВИЧ	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Франка, буд.12	Перевозець	54	Л-1	53	від 7:30 низька напруга у будинку і в сусідів тел.097-97-65-707	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
09.10.2020 19:54	Яців Марія Василівна	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.72	Перевозець	262	Л-1	164	низька напруга 140-150В, по вулиці, тривалий термін, найбільше падає вечорами, після 19 години, тел. 0678109520	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.71
27.01.2017 15:49	Яців Марія Василівна	с. СЕРЕДНІЙ БАБИН, вул. Українки Л., буд.72	Перевозець	262	Л-1	164	Низька напруга 160В.В сусідів так само.Протягом дня.тел. 098-513-0692	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4	1.2.2.1.71

								кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
22.12.2018 17:44	КІМАК ВАСИЛЬ ВАСИЛЬОВИЧ	с. СТУДІНКА, вул. Набережна, буд.6	АЗС	61	Л-3	164	напруга у споживача до 180 В особливо у вечірній час тел.095-633-07-19	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
13.10.2018 19:48	КІМАК ВАСИЛЬ ВАСИЛЬОВИЧ	с. СТУДІНКА, вул. Набережна, буд.6	АЗС	61	Л-3	164	Низька напруга тільки ввечері - 180В. Вдень напруга нормальна.Про сусідів споживач не знає.тел.0685554798	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
20.09.2014 20:19	КІМАК ВАСИЛЬ ВАСИЛЬОВИЧ	с. СТУДІНКА, вул. Набережна, буд.6	АЗС	61	Л-3	164	напруга в споживача по вечорах 170-180 Вольт. тел. 095-633-0719	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
09.03.2020 19:33	Климишин Марія Михайлівна	с. СТУДІНКА, вул. Франка, буд.4	АЗС	61	Л-3	173	низька напруга у споживача 162 В , вечером після 18 год. тел.0673386537	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
05.11.2018 12:57	КУХТА МАРІЯ ІВАНІВНА	с. СТУДІНКА, вул. Франка, буд.3	АЗС	61	Л-3	173	Низька напруга у даного споживача 186В протягом тривалого часу, тел. 380992557379.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
11.06.2020 17:50	ЛЕГЕНЬКИЙ ІГОР ОРЕСТОВИЧ	с. СТУДІНКА, вул. Франка, буд.5	АЗС	61	Л-3	174	напруга 166 В, тиждень часу, в сусідів теж,впродовж дня, тел.0980419711	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
03.02.2020 18:52	МАСЛЯК ВАСИЛЬ МИХАЙЛОВИЧ	с. СТУДІНКА, вул. Шевченка Т., буд.21	АЗС	61	Л-3	168	напруга 155 ввечері, останніх чотирі дні, за сусідів точно не знає.0991905455 тел	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
04.01.2019 18:07	МАСЛЯК ВАСИЛЬ МИХАЙЛОВИЧ	с. СТУДІНКА, вул. Шевченка Т., буд.21	АЗС	61	Л-3	168	низька напруга вечером. 150 В у споживача тел.0991905455	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
02.01.2018 11:19	МАСЛЯК ВАСИЛЬ МИХАЙЛОВИЧ	с. СТУДІНКА, вул. Шевченка Т., буд.21	АЗС	61	Л-3	168	низька напруга по вулиці 180В в основному ввечері, тел. 0956344239	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72

27.08.2021 11:09	Масляк Марія Яківна	с. СТУДІНКА, вул. Мічуріна, буд.15	АЗС	61	Л-3	182	Низька напруга у споживача 190В, протягом дня , тел.0956237220	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
25.10.2018 19:38	Масляк Марія Яківна	с. СТУДІНКА, вул. Мічуріна, буд.15	АЗС	61	Л-3	182	по лінії низька напруга впродовж дня 180В і нижче,не працює техніка.тел.050-611-26-86	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
04.10.2018 12:24	Масляк Марія Яківна	с. СТУДІНКА, вул. Мічуріна, буд.15	АЗС	61	Л-3	182	низька напруга у споживача постійно,впродовж двох тижнів,не працює техніка,т.095-623-72-20	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
12.08.2017 21:34	ПЕТРІВ СТЕПАНІЯ МИХАЙЛІВНА	с. СТУДІНКА, вул. Франка, буд.4	АЗС	61	Л-3	173	напруга 175В,деколи буває 150В,переважно у вечірній час,у сусідів також,тел.0975896539	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
04.01.2020 17:59	ТУРЛАЙ ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ	с. СТУДІНКА, вул. Шевченка Т., буд.29	АЗС	61	Л-3	171	низька напруга 150В, тривалий термін, по вулиці, найбільше падає з 17 до 23 години, тел. 0679436124	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
04.01.2019 18:02	ТУРЛАЙ ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ	с. СТУДІНКА, вул. Шевченка Т., буд.29	АЗС	61	Л-3	171	низька напруга у споживача 150 В з 16 год. до 22 год.тел.0997006187	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
26.11.2016 18:22	ТУРЛАЙ ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ	с. СТУДІНКА, вул. Шевченка Т., буд.29	АЗС	61	Л-3	171	низька напруга у споживача і в сусідів, переважно вечером (просять робити заміри вечером),техніка не включається тел.0997006187	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
28.07.2021 13:19	ФЕДИНЯК МАРІЯ МИКОЛАЇВНА	с. СТУДІНКА, вул. Шевченка Т., буд.39	АЗС	61	Л-3	198	Низька напруга у споживача впродовж дня з вчорашнього дня - не працює техніка, 140 В, тел. 0972824012	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
31.10.2020 17:50	ФЛИС НАТАЛІЯ ДАНИЛІВНА	с. СТУДІНКА, вул. Набережна, буд.4	АЗС	61	Л-3	163	У споживача напруга у вихідні дні 145В -148В особливо ввечері.Техніка не вмикається.За сусідів не знає.093-584-46-83	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72

05.01.2019 16:26	ФЛИС НАТАЛІЯ ДАНИЛІВНА	с. СТУДІНКА, вул. Набережна, буд.4	АЗС	61	Л-3	163	Низька напруга-190В. У сусідів не знає. Напруга падає цілий день. Техника вимикається. тел. 0935844683	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
16.03.2016 8:49	ХЕМИЧ ЗЕНОВІЙ ІВАНОВИЧ	с. СТУДІНКА, вул. Шевченка Т., буд.36	АЗС	61	Л-3	209	низька напруга 180-190В на стабілізаторі, за сусідів не сзнають, техніка не працює, тел.050-715-54-18	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
16.03.2016 8:49	ХЕМИЧ ЗЕНОВІЙ ІВАНОВИЧ	с. СТУДІНКА, вул. Шевченка Т., буд.36	АЗС	61	Л-3	209	низька напруга 180-190В на стабілізаторі, за сусідів не сзнають, техніка не працює, тел.050-715-54-18	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
27.01.2019 14:11	Хемич Наталія Миколаївна	с. СТУДІНКА, вул. Франка, буд.2	АЗС	61	Л-3	173	низька напруга протягом декількох днів,165В-180В,в споживача та сусідів які живляться від однієї опори.тел.0950288124	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.72
08.04.2015 9:37	ГРАБАРСЬКА ОЛЬГА ВАСИЛІВНА	с. ТОМАШІВЦІ, вул. Зарічна, буд.1	Томашівці	232	Л-1	114/2	низька напруга по лінії від зими, особливо ввечері, техніка не працює, тел.034-72 95-3-55	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.73
24.09.2016 10:23	ДОЛИНСЬКИЙ БОГДАН МИХАЙЛОВИЧ	с. ТОМАШІВЦІ, вул. Гургули, буд.20, кв.8	Томашівці	232	Л-1	56	низька напруга по вулиці, прилади погано працюють, лампочка жевріє, тел.095-926-77-37	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.73
22.08.2019 21:31	ДОЛИНСЬКИЙ МИХАЙЛО ВАСИЛЬОВИЧ	с. ТОМАШІВЦІ, вул. Зарічна, буд.6	Томашівці	232	Л-1	114/7	Після проведення планових робіт у споживача напруга 165-185 В на даний момент, за сусідів не знає, техніка погано працює, тел. 099-188-01-18	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.73
04.01.2015 13:27	КОРОЛЬ ТЕОДОЗІЙ ЄВСТАХОВИЧ	с. ТОМАШІВЦІ, вул. Гургули, буд.21	Томашівці	232	Л-1	57	висока напруга протягом дня, до 320В, зараз 207В, тел. 097-38-39-501	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.73
05.10.2016 11:37	Маріна Любомира Марянівна	с. ТОМАШІВЦІ, вул. Гургули, буд.20, кв.3	Томашівці	232	Л-1	56	перепади напруги в усьому будинку 120-140В протягом дня. тел. 067-306-95-34	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.73

28.01.2019 10:53	ПАВЛИШИН ІРИНА МИХАЙЛІВНА	с. ТОМАШІВЦІ, вул. Гургули, буд.16	Томашівці	232	Л-1	64/1	перепади напруги у споживача, до обіду піднімається до 280В, після обіду падає до низької,погано працюють електричні прилади, тел. 0668391323	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.73
24.09.2016 11:34	Телип Іванна Іванівна	с. ТОМАШІВЦІ, вул. Гургули, буд.20, кв.7	Томашівці	232	Л-1	56	низька напруга по вулиці 170 В протягом дня, погано працює техніка,тел. 095-044-74-75	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.73
25.12.2020 12:26	Тельвах Федір Володимирович	с. ТОМАШІВЦІ, вул. Українки Л., буд.13	Томашівці	232	Л-1	95/1	низька напруга у споживача до 180В протягом дня тел.097-648-96-56	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.73
26.03.2020 12:28	Тельвах Федір Володимирович	с. ТОМАШІВЦІ, вул. Українки Л., буд.13	Томашівці	232	Л-1	95/1	перепади напруги напротязі двох днів від 160В до 290В в споживача ,380500529105	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.73
12.11.2018 20:16	ТИМКІВ ОЛЬГА МИХАЙЛІВНА	с. ТОМАШІВЦІ, вул. Зарічна, буд.7	Томашівці	232	Л-1	114/7	висока напругау споживача до 250 Втел.099-440-12-97	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.73
18.04.2015 18:26	ФИЛЕВИЧ МАЙЯ МИРОСЛАВІВНА	с. ТОМАШІВЦІ, вул. Гургули, буд.23	Томашівці	232	Л-1	56	низька напруга по лінії протягом дня 150В,тел.067-118-38-99	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.73
17.01.2015 13:19	ФИЛЕВИЧ МАЙЯ МИРОСЛАВІВНА	с. ТОМАШІВЦІ, вул. Гургули, буд.23	Томашівці	232	Л-1	56	перепади напруги по вулиці 150 - 220- 140 В, тел.067-176-06-58	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.73
03.07.2021 8:05	Срібняк Василь Григорович	смт ПЕРЕГІНСЬКЕ, вул. Стуса, буд.12	Перегінськ-2	272	2	2159	низька напруга по вулиці, електроприбори не працють, лампочка ледь світить, тел. 0986247073	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-272 смт.Перегінськ філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.74
09.12.2015 15:27	СРІБНЯК ВАСИЛЬ ГРИГОРОВИЧ	смт ПЕРЕГІНСЬКЕ, вул. Стуса, буд.12	Перегінськ-2	272	2	2159	перепади напруги по вулиці, протягом дня, в межах 130-300 В, тел. 098-624-70-73	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-272 смт.Перегінськ філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.74

05.10.2013 17:36	ЯЦУК МИКОЛА МИКОЛАЙОВИЧ	смт ПЕРЕГІНСЬКЕ, вул. Лісова, буд.1а	Перегінськ к-2	272	2	2156	низька напруга по лінії протягом двох років, з колективною заявою звертались, відповідь по службовій надана, після запланованих робіт, які мали бути проведені у ІІІ кварталі 2013р., ситуація не змінилась, споживач повторно звертається тел. 097-879-13-58	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-272 смт.Перегінськ філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.74
30.04.2013 11:38	ЯЦУК МИКОЛА МИКОЛАЙОВИЧ	смт ПЕРЕГІНСЬКЕ, вул. Лісова, буд.1а	Перегінськ к-2	272	2	2156	зі слів напруга вечорами по лінії низька, світло ледь жевріє. Минулого року звертались у філію із колективною заявою, після цього напругу заміряли, але вдень. тел 096-854-01-69	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-272 смт.Перегінськ філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.74
14.01.2018 8:17	БАРИЧКО БОРИС ПЕТРОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Драгомирецького, буд.1	Рівня	10	3	444	висока напруга 250Ву споживача, тел. 098-550-88-23	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
21.10.2016 19:23	Гриців Марія Дмитрівна	с. РІВНЯ, вул. Шевченка, буд.129б	Рівня	10	3	505	після проведених планових робіт низька напруга у споживача в межах 180-190В,дана напруга спостерігається протягом дня,тел.097-196-39-45	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
25.01.2014 10:33	ДУТКА ЯРОСЛАВ ЯРОСЛАВОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Гагаріна, буд.93	Рівня	10	3	487	низька напруга 160В, в сусідів також, тел. 0976975217	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
14.11.2016 19:04	МЕЛЬНИК ЯРОСЛАВ МИХАЙЛОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Шевченка, буд.129	Рівня	10	3	505	висока напруга по вулиці впродовж дня, вчора-позавчора була така сама ситуація. напруга піднімається до 250-260 В. на даний момент 220 В. тел. 0986381993	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
23.12.2020 9:56	ПОЛИЦЬКИЙ ВАСИЛЬ ЮРКОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Шевченка, буд.129а	Рівня	10	3	507	напруга 177 В .впродовж дня.переважно вранці і ввечері.в сусідів теж.три роки.тел.0986381993	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75

08.12.2020 14:35	ПОЛИЦЬКИЙ ВАСИЛЬ ЮРКОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Шевченка, буд.129а	Рівня	10	3	507	низька напруга по вулиці 168В протягом дня 3 роки, тел. 0986381993	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
11.03.2020 10:20	ПОЛИЦЬКИЙ ВАСИЛЬ ЮРКОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Шевченка, буд.129а	Рівня	10	3	507	в споживача напруга 180В протягом довшого часу,380986381993	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
28.11.2019 17:39	ПОЛИЦЬКИЙ ВАСИЛЬ ЮРКОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Шевченка, буд.129а	Рівня	10	3	507	низька напруга 174В по вулиці, в основному з 17:00 по 23:00 год, тел. 0986381993	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
11.09.2018 19:10	ПОЛИЦЬКИЙ ВАСИЛЬ ЮРКОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Шевченка, буд.129а	Рівня	10	3	507	на даний момент напруга коливається 250-260В,ще з минулого тижня,прилади вибивають,380986381993	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
19.07.2013 6:57	ПОЛИЦЬКИЙ ВАСИЛЬ ЮРКОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Шевченка, буд.129а	Рівня	10	3	507	низька напруга по лінії, світло ледь жевріє, в інших була висока напруга, тел. 0986381993	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
16.01.2021 19:10	Шевчук Галина Василівна	с. РІВНЯ, вул. Гагаріна, буд.81а	Рівня	10	3	476	низька напруга 190В у споживача, за сусідів не знає, особливо падає близько 19.00, тел. 067-527-97-26	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
22.02.2020 19:23	Шевчук Галина Василівна	с. РІВНЯ, вул. Гагаріна, буд.81а	Рівня	10	3	476	низька напруга 185В в 2 сусідніх будинках по вулиці (різні опори), особливо ввечері, тел.067-527-97-26	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
09.02.2019 20:13	Шевчук Галина Василівна	с. РІВНЯ, вул. Гагаріна, буд.81а	Рівня	10	3	476	низька напруга по лінії 190-195В від сьогодні. техніка не працює.тел.0675279726	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
16.01.2017 19:33	Шевчук Галина Василівна	с. РІВНЯ, вул. Гагаріна, буд.81а	Рівня	10	3	476	низька напруга в споживача і в сусіда з одної опори також, напруга ввечері 189-193в, просять заміри	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна,	1.2.2.1.75

							провести саме ввечері, тел 067-527-97-26	ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
22.11.2016 18:49	Шевчук Галина Василівна	с. РІВНЯ, вул. Гагаріна, буд.81а	Рівня	10	3	476	низька напруга 150В, на даний момент, у даного споживача. не працюють е/п.067-527-97-26	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
18.12.2015 17:59	Шевчук Галина Василівна	с. РІВНЯ, вул. Гагаріна, буд.81а	Рівня	10	3	476	низька напруга , ледь жевріє лампочка, по лінії , тел.067-527-97-26	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
07.12.2019 9:10	ЮКІШ ЯРОСЛАВ ВАСИЛЬОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Гагаріна, буд.89а	Рівня	10	3	481	низька напруга 160В, по вулиці, від осені, падає протягом дня, тел. 0986612736	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
13.11.2019 10:54	ЮКІШ ЯРОСЛАВ ВАСИЛЬОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Гагаріна, буд.89а	Рівня	10	3	481	низька напруга 159В по лінії. така ситуація щодня. напруга така протягом дня. тел.0986612736	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
17.01.2019 19:08	ЮКІШ ЯРОСЛАВ ВАСИЛЬОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Гагаріна, буд.89а	Рівня	10	3	481	напруга протягом трьох днів 170Впо лінії,,цілодобово,тел.0986612736	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
09.02.2016 19:08	ЮКІШ ЯРОСЛАВ ВАСИЛЬОВИЧ	с. РІВНЯ, вул. Гагаріна, буд.89а	Рівня	10	3	481	Низька напруга 170-180В. По лінії(вул. Гагаріна (90 будинків) і вул. Шевченка). Приблизно місяць часу. Може бути бути і ранком і протягом дня. тел. 098-661-27-36	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.75
13.12.2016 13:28	БАРКО ІВАН МИХАЙЛОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.41	Спас	55	1	608	низька напруга, у споживача, менше 160В - реле напруги, у вечірній час, тел.066-643-65-05	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
03.01.2015 15:44	БАРКО ІВАН МИХАЙЛОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.41	Спас	55	1	608	низька напруга, менше 160В - реле напруги. тел.066-643-65-05	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76

09.09.2015 20:23	БОЯН МЕЛАНА АНТОНІВНА	с. ГРАБІВ, вул. І.Франка, буд.53	Спас	56	1	44	напруг.з 19:00 год. по 21:00 год. становить 130В тел.097-777-59-96	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
06.04.2021 16:10	Зубрей Михайло Ярославович	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.29	Спас	55	1	621	низька напруга по лінії 160в постійно ,не працює техніка,т.096-336-29-24	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
09.08.2021 16:33	Лешко Володимир Михайлович	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.2	Спас	55	1	602б	Низька напруга у споживача на даний момент - техніка погано працює, погорів світильник. тел. 0966896466	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
11.04.2020 15:31	Лешко Володимир Михайлович	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.2	Спас	55	1	602б	низька напруга,при ввімкнені приладів паде до 190 В, техніка непрацює,особливо у вечірній час. тел.096-689-64-66	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
28.11.2015 15:35	ЛУЦИК ВАСИЛЬ БОГДАНОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.15	Спас	55	1	605	низька напруга у споживача і в сусідів 180 В , техніка погоріла , тел.38096-781-26-62	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
05.06.2021 13:37	ЛУЦИК ЛЮБОМИР БОГДАНОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.51	Спас	55	1	614	низька напруга 160 В , найбільше падає ввечері і зранку, тел. 0960728915	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
30.05.2021 13:38	ЛУЦИК ЛЮБОМИР БОГДАНОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.51	Спас	55	1	614	150В протягом 4 місяців, найбільше падає ввечері і зранку, по вулиці, тел. 0960728915	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
26.01.2021 19:48	ЛУЦИК ЛЮБОМИР БОГДАНОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.51	Спас	55	1	614	Низька напруга 160-180В після 17год, тел.096-072-89-15	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ	1.2.2.1.76

								для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
02.01.2021 17:43	ЛУЦИК ЛЮБОМИР БОГДАНОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.51	Спас	55	1	614	Низька напруга 160 В у споживача , вечером . тел.096-072-89-15	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
18.10.2020 11:07	ЛУЦИК ЛЮБОМИР БОГДАНОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.51	Спас	55	1	614	Низька напруга 167В у споживача впродовж дня, техніка не працює. тел.096-072-89-15	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
31.01.2020 8:57	ЛУЦИК ЛЮБОМИР БОГДАНОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.51	Спас	55	1	614	Низька напруга впродовж дня у споживача- 160 В, тел. 0960728915	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
06.04.2021 15:14	СЮСЬКО АНДРІЙ ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.49	Спас	55	1	617	У сусідів та споживача низька напруга 147-154В протягом дня близько тижня, тел. 098-944-96-66	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
26.01.2020 13:41	СЮСЬКО АНДРІЙ ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.49	Спас	55	1	617	низька напруга в споживача 130-150В,тел.0989449666	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
24.01.2018 11:07	СЮСЬКО АНДРІЙ ВАСИЛЬОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.49	Спас	55	1	617	низька напруга в споживача 180-192В,цілодобово,тел.0989449666	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
27.03.2020 16:34	СЮСЬКО ІГОР ПАВЛОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.53	Спас	55	1	612	низька напруга у споживача тільки після 20:00 год по вулиці, тел. 0666449110	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76

24.09.2018 18:43	СЮСЬКО ІГОР ПАВЛОВИЧ	с. ЛОП'ЯНКА, вул. Молодіжна, буд.53	Спас	55	1	612	низька напруга у споживача і по вулиці, не працює техніка, тел. 0988405836	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.76
30.12.2016 16:45	Федорко Ганна Петрівна	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.21	Тисів	194	Л-1	541	у споживача , за сусідів не знає, напруга вже тиждень протягом дня і ночі піднімається до 250 В. тел. 067-379-04-24	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
16.02.2015 8:34	Павлюк Юрій Степанович	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.35	Тисів	194	Л-1	560	низька напруга по вулиці від 140-160В на протязі тижня .т.096-810-29-23	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
19.04.2014 16:26	Павлів Ганна Іванівна	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.38	Тисів	194	Л-1	564	низька напруга по лінії 170-190В після заміни трансформатора. тел. 0952130620	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
24.12.2018 11:09	Павлів Василь Дмитрович	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.38	Тисів	194	Л-1	564	Протягом доби быльше тижня напруга 170В - 180В. А ближче до вечора, зовсым нычого не можна включити. У сусыдыв не запитував, але вважає, що ситуація иака ж сама. тел.:0671665809- Василь	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
13.12.2017 18:56	Павлів Василь Дмитрович	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.38	Тисів	194	Л-1	564	низька напруга по лінії, 160-180В, у вечірній час, тел. 050-217-58-11	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
09.03.2020 11:44	Павлів Василь Дмитрович	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.38	Тисів	194	Л-1	564	низька напруга по лінії 160-180В. тел.0671665809	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
06.03.2020 17:38	Кузів Михайло Іванович	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.40	Тисів	194	Л-1	567	низька напруга у споживача, 160-180В, зранку, протягом тривалого часу, тел. 0993723805	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
09.11.2015 18:03	Кузів Михайло Іванович	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.40	Тисів	194	Л-1	567	після аварійних робіт напруга 160-170в за сусідів не знають, техніка не працює, тел.099-372-38-05	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77

18.04.2014 8:15	Павелик Марія Миколаївна	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.43	Тисів	194	Л-1	571	низька напруга по лінії протягом 3-х днів,лампочка ледь жевріє,техніка не працює,тел.32496	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
17.04.2014 21:24	Юрів Марія Степанівна	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.41	Тисів	194	Л-1	574	Низька напруга по вулиці. тел. 3-24-99	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
11.04.2014 9:03	Юрів Марія Степанівна	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.41	Тисів	194	Л-1	574	низька напруга 170В тел.3-24-99	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
04.06.2021 22:20	Соловій Катерина Степанівна	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.58	Тисів	194	Л-1	590	низька напруга , не працює техніка тускло світить світло, переважно ввечері, по вулиці, тел. 0995253652	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
17.07.2014 20:50	Соловій Катерина Степанівна	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.58	Тисів	194	Л-1	590	низька напруга до 130В, техніка не працює, в сусідів також, тел. 32-154	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
10.07.2016 21:59	Соловій Катерина Степанівна	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.58	Тисів	194	Л-1	590	низька напруга постійно по вулиці в межах 130-135в, погано працює техніка,тел.066-19-60-859	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
26.12.2018 21:00	Соловій Катерина Степанівна	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.58	Тисів	194	Л-1	590	низька напруга до 140 В по ліній тел.066-196-08-59	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
23.04.2020 21:57	Соловій Катерина Степанівна	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.58	Тисів	194	Л-1	590	напруга приблизно 140 по лінії останнім часом, 0661960859 тел.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
11.12.2020 17:47	Соловій Катерина Степанівна	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.58	Тисів	194	Л-1	590	низька напруга у споживача, весь час, тел. 0661960859	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
02.06.2021 22:18	Соловій Катерина Степанівна	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.58	Тисів	194	Л-1	590	низька напруга у споживача вечером, техніка не працює, тел.0995253652	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна,	1.2.2.1.77

								ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
16.01.2021 13:33	Гав"як Василь Іванович	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.55а	Тисів	194	Л-1	588	низька напруга по вулиці протягом місяця, падає з 16 год., замірів не проводили, лампочки тускло світять , тел 0964682373	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
23.12.2014 19:20	Уханський Василь Петрович	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.61	Тисів	194	Л-1	590/3	низька напруга 180-186В(вольтметр),по вулиці така ж ситуація, протягом цілого дня,0343732159,0501505066	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
05.04.2014 7:13	Уханський Василь Петрович	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.61	Тисів	194	Л-1	590/3	низька напруга по лінії вдень 180 В, на даний час 155 В, тел. 32-159	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
26.05.2018 20:51	Хромишин Дмитро Михайлович	с. ТИСІВ, вул. Л.Українки, буд.60	Тисів	194	Л-1	590/2	По лінії низька напруга 175В, протягом 2-х років, найгірша ситуація вечором, внаслідок низької напруги у споживача згорів насос, тел. 0343732155	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.77
23.03.2019 20:39	Чикаловський Степан Васильович	с. МІЖРІЧЧЯ, вул. Затеплична, буд.1	Міжріччя	148	Л-1	40	Низька напруга по лінії 180В після 13год,техніка не працює.тел.096-953-59-53	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-148 с.Міжріччя філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.78
22.02.2021 15:13	Чикаловський Степан Васильович	с. МІЖРІЧЧЯ, вул. Затеплична, буд.1	Міжріччя	148	Л-1	40	низька напруга по вулиці, 160-170В, протягом всього дня, тел. 0969535952	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-148 с.Міжріччя філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.78
10.03.2015 15:50	Кирик Олена Василівна	с. МІЖРІЧЧЯ, вул. Затеплична, буд.38	Міжріччя	148	Л-1	65	низька напруга у споживача, в межах 175-190 В, техніка не вмикається, 097-364-59-56	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-148 с.Міжріччя філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.78
10.02.2016 9:26	Бойко Ярослав Васильович	с. МІЖРІЧЧЯ, вул. Затеплична, буд.39	Міжріччя	148	Л-1	44	висока напруга у споживача 270-275В за сусідів незнає тел.097-364-56-56	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-148 с.Міжріччя філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.78
18.12.2015 20:42	Костів Розалія Василівна	с. МІЖРІЧЧЯ, вул. Затеплична, буд.44	Міжріччя	148	Л-1	49	низька напруга по лінії 140-150В, цілий день, тел. 068-627-00-02	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-148 с.Міжріччя філії	1.2.2.1.78

								Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
20.11.2013 16:13	Костів Розалія Василівна	с. МІЖРІЧЧЯ, вул. Затеплична, буд.44	Міжріччя	148	Л-1	49	сильні перепади напруги, не знають за сусідів і чи зварка, а скаржаться, що "горить" техніка. тел. 068-627-0002	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-148 с.Міжріччя філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.78
02.07.2020 17:14	Костів Розалія Василівна	с. МІЖРІЧЧЯ, вул. Затеплична, буд.44	Міжріччя	148	Л-1	49	Низька напруга по лінії,напруга 131 В.Дуже погано працюють електроприлади.068-627-00-09	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-148 с.Міжріччя філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.78
11.01.2018 15:57	Шкамат Світлана Михайлівна	с. МІЖРІЧЧЯ, вул. Січових Стрільців, буд.62	Міжріччя	148	Л-1	7	перепади напруги у споживача і по вулиці протягом 2-х тижнів, а також і у святкові дні тел.098-635-12-09	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-148 с.Міжріччя філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.78
06.07.2018 8:09	Шкамат Світлана Михайлівна	с. МІЖРІЧЧЯ, вул. Січових Стрільців, буд.62	Міжріччя	148	Л-1	7	низька напруга в споживача починаючи з 17 год 180-190в тел.098-635-12-09	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-148 с.Міжріччя філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.78
01.06.2021 14:30	ЛУЧКО ДАРІЯ МИХАЙЛІВНА	с.Станківці, вул. Шевченка Т., буд.30	ЗТП-90	109	Л-3	204	низька напруга по вулиці, погано працює техніка, тривалий термін, найбільше падає вечорами, тел. 0663426029	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-109 с.Станківці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.79
16.04.2014 8:23	КОЦАН НАДІЯ ІВАНІВНА	с.Станківці, вул. Січових Стрільців, буд.92	ЗТП-90	109	Л-3	254	Низька напруга 150В-170В зі слів була бригада рему і перекинула споживача на крайню фазу від дороги, тому така низька напруга. тел. 0959296054	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-109 с.Станківці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.79
06.01.2021 12:08	ТзОВ ІКК "Універсал Контр	ур. Лютошари, 1, с. ОСМОЛОДА, РОЖНЯТІВСЬКИЙ район, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА обл., 77672	Перегінськ 110/35/10 / Ясень	25	2	-//-	низька напруга до 170 В до обєкту тел.067-462-50-21	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-25 с.Новошин філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.80
06.03.2021 14:15	ТзОВ ІКК "Універсал Контр	ур. Лютошари, 1, с. ОСМОЛОДА, РОЖНЯТІВСЬКИЙ район, ІВАНО-	Перегінськ 110/35/10 / Ясень	25	2	-//-	низька напруга до обєкту тел.067-462-50-21	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-25 с.Новошин філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.80

		ФРАНКІВСЬКА обл., 77672							
11.12.2020 18:26	БЕНИК АНАТОЛІЙ ВАСИЛЬОВИЧ	с. ТУЖИЛІВ, вул. Хутірська, буд.17	Добровляни	286	Л-1	475/2	низька напруга у споживача 150 В, вечером тел.0993239921	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-286 с.Якубів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.81
23.01.2021 19:14	ГОЛИНСЬКА ЛЮДМИЛА МИРОСЛАВІВНА	с. ТУЖИЛІВ, вул. Хутірська, буд.11	Добровляни	286	Л-1	495	низька напруга 140 В у споживача за сусідів точно незнає .Така напруга спостерігається у вечірній час, а також вдень. тел. 0959188606	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-286 с.Якубів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.81
11.06.2021 13:43	ЛАЗАР МИХАЙЛО МИКОЛАЙОВИЧ	с. ТУЖИЛІВ, вул. Молодіжна, буд.1	Добровляни	286	Л-1	371	низька напруга 167В у споживача. від сьогодні. тел.0989427442	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-286 с.Якубів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.81
05.08.2021 9:54	Владович Олена Іванівна	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік, буд.328	Текуча	191	Л-2	165	низька напруга 150В-180В у споживача, за сусідів не знають, замітили сьогодні зранку, мерехтять лампочки, тел: 0956342494	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
12.08.2021 10:02	ГОЛДИЩУК ВАСИЛЬ ЯРОСЛАВОВИЧ	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	195	низька напруга(погано працює техніка) від учора, постійно низька, така ситуація по вулиці, тел.0975341274	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
14.10.2015 8:36	ГОЛДИЩУК ВАСИЛЬ ЯРОСЛАВОВИЧ	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	195	напруга 300в на одній фазі на іншій 150в третю не перевіряли, тел. 096-456-03-98 така ситуація по лінії	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
05.01.2021 9:34	КАЛИНЯК РОМАН ЄВГЕНІЙОВИЧ	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	164	низька напруга (не включається світло, тускло світяться лампочки) протягом двох днів, низька напруга протягом дня, і в сусідів теж (є підозра, що це через роботу пилорами), тел. 0666058241	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
31.12.2015 8:18	КАЛИНЯК РОМАН ЄВГЕНІЙОВИЧ	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	164	низька наруга по лінії протягом дня у вечірній час та зранку до 120Вт тел.066-605-82-41	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82

20.03.2015 10:13	ЛИСЮК МИРОСЛАВ ВАСИЛЬОВИЧ	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	243	споживач стверджує що у нього низька напруга 180В у вечірній період після 19-00, до 24-00, по лінії така ж ситуація тел. 096-729-68-02	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
22.01.2015 13:17	ЛИСЮК МИРОСЛАВ ВАСИЛЬОВИЧ	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	243	споживач стверджує що у нього низька напруга 180В у вечірній період тел. 096-729-68-02	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
09.05.2016 19:07	МЕЛЬНИК ДМИТРО ДМИТРОВИЧ	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	80	висока напруга по лінії 267 В, тел. 0984352904	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
23.10.2015 16:36	МЕЛЬНИК ДМИТРО ДМИТРОВИЧ	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	80	повторне звернення по високій напрузі 270-280В по лінії, техніка виходить з ладу. тел.098-664-00-81	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
16.10.2015 8:44	МЕЛЬНИК ДМИТРО ДМИТРОВИЧ	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	80	Висока напруга 280-290В по лінії.протягом 4 днів. тел. 098-435-29-04	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
05.01.2021 20:39	ПЕТРУК ГАННА ВАСИЛІВНА	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	239	низька напруга у споживача і в сусідів, вечером 120 В, тел.0964748540	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
31.12.2015 17:41	ПЕТРУК ГАННА ВАСИЛІВНА	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	239	по лінії нгапруга після 17.00 падає до 90-100В. сьогодні така ситуація була протягом цілого дня. тел. 096-474-85-40	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
10.10.2015 20:19	ПЕТРУК ГАННА ВАСИЛІВНА	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	239	низька напруга протягогм тривалого часу, лампочка ледь горить,у сусідів така сама ситуація, тільки у вечірній час, тел.096-474-85-40	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
03.03.2015 11:54	ПОВШЕНЮК МИКОЛА ВАСИЛЬОВИЧ	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	190	низька напруга 180Вв сусідів теж по лінії.протягом дня.тел. 067-416-20-84	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82

22.02.2016 15:17	РИЗУНЯК ГАЛИНА ВАСИЛІВНА	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	125	на даний момент 284- 270 В таке спостерігається на протязі 5 днів096-423-15-53	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
26.03.2021 15:57	СИМЧИЧ МАРІЯ МИКОЛАЇВНА	с. ТЕКУЧЕ, уч. Сухий потік	Текуча	191	Л-2	235	низька напруга в споживача 170В і нижче ,тривалий час,тел.0664456002	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.82
22.10.2020 13:27	Марціновська Оксана Іванівна	с. ХОМ'ЯКІВКА, вул. Коцюбинського, буд.11	ЗТП-293	434	Л-2	339	Низька напруга протягом останнього року по вулиці, після 18 год., тел. 0969447954	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-249 та ТП-434 с.Хом'яківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.83
14.09.2020 16:42	МОСКАЛЮК ДМИТРО СЕМЕНОВИЧ	с. ХОМ'ЯКІВКА, вул. Коцюбинського, буд.22	ЗТП-293	434	Л-2	339	низька напруга по лінії 170В в основному тільки ввечері, тел. 0992579180	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-249 та ТП-434 с.Хом'яківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.83
21.12.2018 10:21	ПРИЙМАК МАРІЯ ДМИТРІВНА	с. ХОМ'ЯКІВКА, вул. Коцюбинського, буд.19	ЗТП-293	434	Л-2	345	низька напруга по вул Коцюбинського, 150-160В вдень, до вечора падає ще нище, тел. 0961609200	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-249 та ТП-434 с.Хом'яківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.83
24.10.2020 12:26	Терлецький Іван Миколайович	с. ХОМ'ЯКІВКА, вул. Коцюбинського, буд.14	ЗТП-293	434	Л-2	337	Низька напруга 130В по лінії після год і зранку о 7год,тел.095-169-54-03	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-249 та ТП-434 с.Хом'яківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.83
06.11.2019 12:57	Чередарик Дмитро Дмитрович	с. ХОМ'ЯКІВКА, вул. Коцюбинського, буд.9	ЗТП-293	434	Л-2	337	низька напруга 174В по вулиці, тривалий термін, падає після 18 години, тел. 0958654263	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-249 та ТП-434 с.Хом'яківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.83
21.09.2020 12:09	ЧОПЕЙ МИХАЙЛО МИХАЙЛОВИЧ	с. ХОМ'ЯКІВКА, вул. Коцюбинського, буд.26	ЗТП-293	434	Л-2	343	по вулиці напруга кожного вечора 160В,380951458427	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-249 та ТП-434 с.Хом'яківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.83

21.12.2018 9:53	ЧОПЕЙ МИХАЙЛО МИХАЙЛОВИЧ	с. ХОМ'ЯКІВКА, вул. Коцюбинського, буд.26	ЗТП-293	434	Л-2	343	Напруга низька 150-160В по вулиці впродовж дня,не працює техніка.тел.068-480-09-51	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-249 та ТП-434 с.Хом'яківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.83
09.11.2020 9:12	Гринів Оксана Миколаївна	с. КРИВОПІЛЛЯ, ур. Ляхівка, буд.15	Перевал	75	Л-4	97	напруга по лінії до 150 В протягом дня тел. 068-705-77-46	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-75 с.Кривопілля філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.84
02.02.2017 19:23	БІЛАК ІВАН ІВАНОВИЧ	с. СНІДАВКА, уч. Буковець	Снідавка	64	Л-1	112	низька напруга 130В по лінії, найбільше напруга паде у вечері від 17:00 до 22:00 у будні дні, техніка погано працює тел.0977639885	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-1 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.85
30.11.2020 14:55	Кіцяк Дмитро Миколайович	с. БИСТРЕЦЬ, пр. Центр	Буркут	79	Л-2	100	перепади напруги протягом довгого періоду, світло блимає, не включається техніка. 0686316475	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-79 с.Бистрець філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.86
22.04.2021 14:43	Кіцяк Марія Іванівна	с. БИСТРЕЦЬ, пр. Підзатінок, буд.139	Буркут	79	Л-2	101	Низька напруга у споживача впродовж дня, тел.068-631-64-75	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-79 с.Бистрець філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.86
02.02.2021 19:54	Кіцяк Марія Іванівна	с. БИСТРЕЦЬ, пр. Підзатінок, буд.139	Буркут	79	Л-2	101	низька напруга у споживача , сьогодні згорів насос глибинний, холодильник, тел.0686316475;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-79 с.Бистрець філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.86
29.01.2021 14:49	Кіцяк Марія Іванівна	с. БИСТРЕЦЬ, пр. Підзатінок, буд.139	Буркут	79	Л-2	101	низька напруга у споживача 180В, найбільше падає зранку та ввечері, декілька днів така ситуація, 0686316475	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-79 с.Бистрець філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.86
08.06.2020 9:19	Кіцяк Марія Іванівна	с. БИСТРЕЦЬ, пр. Центр	Буркут	79	Л-2	98	низька напруга по вулиці протягом дня, не працюють прилади, така ситуація 1 рік, тел.067-494-73-69	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-79 с.Бистрець філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.86
05.01.2021 9:05	Стрельбіцький Анатолій Вікторович	с. БИСТРЕЦЬ, пр. Центр	Буркут	79	Л-2	112	низька напруга 176В, по вулиці, три дня, падає протягом доби, тел. 0677837358	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-79 с.Бистрець філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.86

11.01.2021 12:36	Хімчак Ганна Дмитрівна	с. БИСТРЕЦЬ, пр. Підзатінок	Буркут	79	Л-2	55	Низька напруга по присілку Центр і Підзатінок 150В впродовж 6-ти місяців постійно, тел.0673443661	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-79 с.Бистрець філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.86
10.02.2019 15:14	Блищук Василь Олексійович	смт ВЕРХОВИНА, пр. Жаб'євський потік, буд.39	МБО	183	Л-3	45	низька напруга у споживача протягом дня 150В, тел. 0974818193	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-183 смт.Верховина філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.87
10.02.2019 19:20	Бойчук Микола Іванович	смт ВЕРХОВИНА, пр. Жаб'євський потік, буд.61	МБО	183	Л-3	80	напруга у споживача 175В,по вулиці теж,протягом двох місяців,380684238122	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-183 смт.Верховина філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.87
11.07.2018 12:48	Горюк Петро Іванович	смт ВЕРХОВИНА, пр. Жаб'євський потік, буд.67	МБО	183	Л-3	63	неиька напруга по лінії прилади непрацюють тело.098-924-70-91	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-183 смт.Верховина філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.87
10.02.2019 19:19	Данилюк Микола Миколайович	смт ВЕРХОВИНА, пр. Жаб'євський потік	МБО	183	Л-3	66	низька напруга протягом дня 170В на двох фазах по вулиці, тел. 0679280794	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-183 смт.Верховина філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.87
15.12.2018 12:23	Данилюк Микола Миколайович	смт ВЕРХОВИНА, пр. Жаб'євський потік	МБО	183	Л-3	66	У споживача низька напруга на 2-х фазах: на 1-й 164В, на 2-й 178В, на 3-й 220В, низька напруга протягом дня, така ситуація останні пів року, тел.0673280794	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-183 смт.Верховина філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.87
23.09.2018 13:59	Данилюк Микола Миколайович	смт ВЕРХОВИНА, пр. Жаб'євський потік	МБО	183	Л-3	66	Напругу не вимірял. Зі слів споживача, низка напруга тільки у нього. Прилади не включаються. Напруга падає з ранку до після обіду, Була бригада три тижня тому, ел стабілізувалася, а сьогодні знов впала. тел. 0679280794	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-183 смт.Верховина філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.87
03.07.2021 11:21	Кермощук Ганна Гаврилівна	смт ВЕРХОВИНА, пр. Жаб'євський потік, буд.51	МБО	183	Л-3	53	Низька напруга, погано працює техніка,прилади вмик/викл.096-56-17-528	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-183 смт.Верховина філії	1.2.2.1.87

								Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
07.09.2020 10:49	Ясельська Марія Василівна	смт ВЕРХОВИНА, пр. Жаб'євський потік, буд.47	МБО	183	Л-3	48	низька напруга 180 В,у споживача за сусідів незнає,техніка погано працює.тел.093-153-49-44	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-183 смт.Верховина філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.87
02.01.2019 19:46	ПРОДАНЮК ВАСИЛИНА ВАСИЛІВНА	с. БЕЛЕЛУЯ, вул. Л.Українки, буд.64	Белелуя	498	Л-1	236	низька напруга 150В.по лінії.від сьогодні після обіду.техніка не працює..тел.0986207429	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-498 с.Белелуя філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.88
02.01.2019 19:51	Рошаковський Василь Дмитрович	с. БЕЛЕЛУЯ, вул. Л.Українки, буд.35	Белелуя	498	Л-1	228	низька напруга по лінії ,світло як каганець ,не запускається техніка,т.097-896-87-48	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-498 с.Белелуя філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.88
25.07.2014 11:27	Смуцький Василь Пилипович	с. БЕЛЕЛУЯ, вул. Л.Українки, буд.56	Белелуя	498	Л-1	232	низька напруга 180Втехніка не включається.за сусідів не знає.протягом дня.тел. 098-224-48-37	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-498 с.Белелуя філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.88
03.01.2019 17:13	Тимчук Руслан Васильович	с. БЕЛЕЛУЯ, вул. Л.Українки, буд.52	Белелуя	498	Л-1	231	напруга по вулиці 160В,протягом довшого часу,техніка не працює,380673488892	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-498 с.Белелуя філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.88
08.02.2021 18:20	Жикаляк Петро Петрович	с. ГОЛОВИ, пр. Шкіндівський	Яблуниця	135	Л-2	207	низька напруга по вулиці, не включаються електроприлади, ледь світить лампочка, більше вечором місяць часу, тел.0986689050;	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-135 с.Голови філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.89
05.01.2019 19:43	Жикаляк Петро Петрович	с. ГОЛОВИ, пр. Шкіндівський	Яблуниця	135	Л-2	207	Протягом півроку обід-вечір відбувається просадка напруги, техніка не працює нормально. тел. 0977989010, Світлана	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-135 с.Голови філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.89
19.12.2020 9:12	Шкіндюк Василь Дмитрович	с. ГОЛОВИ, пр. Шкіндівський	Яблуниця	135	Л-2	211	низька напруга у споживача 170 В, вечером, тел.0961675133	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-135 с.Голови філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.89
05.01.2019 19:28	Шкіндюк Василь Дмитрович	с. ГОЛОВИ, пр. Шкіндівський	Яблуниця	135	Л-2	211	низька напруга по вулиці протягом місяця, від 16 до 24 год, техніка не	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-135 с.Голови філії	1.2.2.1.89

							включається, лампочки ледь світять, тел.0986052942	Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
30.07.2016 14:09	Шкіндюк Василь Дмитрович	с. ГОЛОВИ, пр. Шкіндівський	Яблуниця	135	Л-2	211	низька напруга по вулиці, виходить з ладу техніка, в основному протягом дня, тел. 0986052942	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-135 с.Голови філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.89
05.01.2019 19:51	Юрнюк Василина Іванівна	с. ГОЛОВИ, пр. Шкіндівський	Яблуниця	135	Л-2	189	низька напруга у споживача та сусідів, лампочка ледь світить, не вмикається техніка, упала сьогодні, тел. 0989474619	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-135 с.Голови філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.89
09.08.2013 10:38	ГНАТЧУК МАРІЯ ДМИТРІВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.31	Бучачки	177	Л-1	155	дуже низька напруга по вулиці з вечора т.47298	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
02.08.2019 9:55	ГНАТЧУК МИХАЙЛО ВАСИЛЬОВИЧ	с. БУЧАЧКИ, вул. Млинська, буд.6	Бучачки	177	Л-1	178	Низька напруга по вулиці після 19год, лампочка ледь жевріє.тел.068-902-17-01	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
19.11.2019 15:28	ГРАБОВЕЦЬКА ГАННА МИХАЙЛІВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.12	Бучачки	177	Л-1	171	низька напруга у споживача, 180В, протягом всього дня, не запускаються прилади ,тел. 0983932054	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
29.04.2016 6:36	ДАЛОБОЖАК ВАСИЛЬ СЕМЕНОВИЧ	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.37	Бучачки	177	Л-1	153	висока напруга по фазах у межах 250, 248, 246в, у сусідів теж, тел. 0957529192	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
29.07.2019 16:35	Джелеп Василь Михайлович	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.7	Бучачки	177	Л-1	173	Низька напруга 160В, по вулиці, протягом двох років, ввечері погіршується, тел.0683889616.	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
09.01.2020 10:56	КОНЮК НАТАЛІЯ ВАСИЛІВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.41	Бучачки	177	Л-1	150	на даний момент напруга по вулиці 250В,380976227896	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
27.04.2016 11:17	КОНЮК НАТАЛІЯ ВАСИЛІВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.41	Бучачки	177	Л-1	150	напруга у споживача 252В, вибиває техніку. в сусідньому будинку на цій	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії	1.2.2.1.90

							самій фазі також висока напруга 068-622-51-13	Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	
26.07.2019 13:05	ОЛЕКСИШИН ГАЛИНА ВАСИЛІВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.6	Бучачки	177	Л-1	174	низька напруга 174В, по вулиці, тривалий термін, падає зранку і вечорами, тел. 0961348032	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
25.06.2020 10:18	ПІДДУБНА ЛЮБОВ МИРОСЛАВІВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Млинська, буд.5	Бучачки	177	Л-1	178	низька напруга по лінії, погано працює техніка,пів року,протягом дня, тел.0982919936	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
14.08.2019 15:07	РОМАНЮК МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.22	Бучачки	177	Л-1	160	напруга від 170 В до 190 В,по лінії, два тижні,протягом дня,тел.0680332234	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
28.04.2016 10:01	РОМАНЮК МАРІЯ МИХАЙЛІВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.22	Бучачки	177	Л-1	160	висока напруга 240-250В після проведених робіт 26.04, тел. 47-3-06	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
30.07.2019 11:34	САВКІВ НАТАЛІЯ РОМАНІВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.8	Бучачки	177	Л-1	173	Низька напруга по вулиці 164-180 В цілий день протягом двох місяців, техніка виключається, тел. 098-301-41-42	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
23.05.2019 8:42	СЛОБОДЯН МАРІЯ ОЛЕКСІЇВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.3	Бучачки	177	Л-1	174	Низька напруга у межах 160- 180 В, техніка не працює. Споживач просить їхати після 17,00 год. Така ситуація по лінії. Після проведених робіт жодних покращень не було. тел.098-934-03-01	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
14.11.2015 17:49	СЛОБОДЯН МАРІЯ ОЛЕКСІЇВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.3	Бучачки	177	Л-1	174	низька напруга у межах 160- 180в, техніка не працює, споживач просить їхати після 17,00,в сусідів також, неодноразове звернення споживача. прошу надати відповідь по покращенню напруги, тел.098-934-03-01,	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
10.11.2015 8:54	СЛОБОДЯН МАРІЯ ОЛЕКСІЇВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.3	Бучачки	177	Л-1	174	низька напруга протягом дня 160-180в, техніка не працює, зранку ще може бути 200в , а далі знову низька, тел.098-934-03-01, в сусідів також	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90

05.01.2015 15:16	СЛОБОДЯН МАРІЯ ОЛЕКСІЇВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.3	Бучачки	177	Л-1	174	низька напруга по лінії протягом тривалого періоду з 09.00 до 22.00 , не вмикається техніка, ледь жевріє лампочка тел. 098-934-03-01	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
21.11.2014 12:15	СЛОБОДЯН МАРІЯ ОЛЕКСІЇВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.3	Бучачки	177	Л-1	174	повторне звернення напруга 180в за сусідів не знають, протягом дня, ввечері перепади напруги, після ремонту ПЛ покращень не відбулось, тел.098-934-03-01	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
29.08.2014 12:42	СЛОБОДЯН МАРІЯ ОЛЕКСІЇВНА	с. БУЧАЧКИ, вул. Л.Українки, буд.3	Бучачки	177	Л-1	174	Низька напруга на 2-х фазах. 150-160 Вольт. тел. 098-934-0301	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
09.01.2020 11:04	ЦИБУЛЯК МИХАЙЛО ПЕТРОВИЧ	с. БУЧАЧКИ, вул. С.Бандери, буд.8	Бучачки	177	Л-1	104	висока напруга на даний момент по вулиці 253В,380976041051	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
27.04.2016 6:54	ЦИБУЛЯК МИХАЙЛО ПЕТРОВИЧ	с. БУЧАЧКИ, вул. С.Бандери, буд.8	Бучачки	177	Л-1	104	висока напруга по лінії 258В,фазна 440В,тел.097-60-41-051	Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.90
26.12.2017 19:12	Бабій Василь Васильович	с. КРАСИЛІВКА, вул. Зелена, буд.43	Кривотули	391	Л-1	89	низька напруга 140В 150В, за сусідів незнає, найбільше паде напруга з 17 год, така напруга впродвж двох тижнів. тел.0957519602	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-391 с.Красилівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.91
03.02.2016 12:10	Гавадзин Ганна Василівна	с. КРАСИЛІВКА, вул. Лесі Українки, буд.128	Кривотули	391	Л-1	64	низька напруга - 180В. техніка не вмикається.приблизно - 2-3 тижні. протягом дня така ситуація.тел. 066-884-73-74	Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-391 с.Красилівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ	1.2.2.1.91

Дати проведення останнього КР/ТО

ІП	Дата	Диспетчерська назва	Вид ремонту	Номер акту виконаних робіт
	1	2	3	4
1.2.2.1.1	22.04.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-64 с.Снідавка	ТО	10-04-01-23
1.2.2.1.2	03.06.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-64 с.Пасічна	ТО	12-06-01-49
1.2.2.1.3	27.09.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-150 с.Саджава	ТО	1-09-01-30
1.2.2.1.4	30.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-141 с. Чорний Потік	ТО	350-11-452-01-18
1.2.2.1.5	13.06.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-146 с.Бринь	ТО	3-06-01-45
1.2.2.1.5	31.10.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-146 с.Бринь	Капітальний	210-10-21.02.163
1.2.2.1.7	31.05.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-162 с. Верхня Липиця	ТО	13-05-07-10
1.2.2.1.7	29.11.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-162 с. Верхня Липиця	Капітальний	310-11-310.01.49
1.2.2.1.8	16.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-89 с. Долиняни	ТО	13-08-09-41
1.2.2.1.9	25.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-6 від КТП-260 с. Котиківка	ТО	4-03-01-45
1.2.2.1.9	29.05.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-260 с. Котиківка	ТО	4-05-01-9
1.2.2.1.9	27.07.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-260 с. Котиківка	Капітальний	22-01-88
1.2.2.1.10	05.05.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-319 с. Чернятин	ТО	4-05-02-61
1.2.2.1.10	30.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-319 с. Чернятин	ТО	4-10-02-55
1.2.2.1.10	28.09.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-319 с. Чернятин	Капітальний	22-02-97
1.2.2.1.11	28.05.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-320 с. Чернятин	ТО	4-05-02-79
1.2.2.1.11	18.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-320 с. Чернятин	ТО	4-12-02-67
1.2.2.1.12	29.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-146 с. Рудники	ТО	15-01-03-10
1.2.2.1.12	29.07.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-146 с. Рудники	Капітальний	335-121-2016
1.2.2.1.12	29.07.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-146 с. Рудники	Капітальний	335-122-2016
1.2.2.1.12	30.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-146 с. Рудники	ТО	334-27-2016
1.2.2.1.13	31.10.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-33 с.Рожнів	ТО	028-03-190
1.2.2.1.14	27.04.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-271 с.Церковна	ТО	5-04-02-89
1.2.2.1.15	23.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-342 с. Л. Слобідка	Капітальний	27-3-12/1
1.2.2.1.16	20.05.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-280 с.Бабче	ТО	1-05-02-55
1.2.2.1.20	11.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-65 смт.Більшівці	ТО	3-08-02-14
1.2.2.1.21	12.06.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-49 с. Соколівка	ТО	10-06-01-33
1.2.2.1.22	24.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-389 с.Гарасимів	ТО	16-02-02-26
1.2.2.1.22	30.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-389 с.Гарасимів	Капітальний	16-08-04-19
1.2.2.1.23	03.06.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-468 м.Калуш	ТО	7-06-03-2
1.2.2.1.23	02.11.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-268 м.Калуш	ТО	7-11-03-103
1.2.2.1.24	30.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-98 с. Княже	ТО	15-08-03-12
1.2.2.1.24	31.07.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-98 с. Княже	ТО	335-044-2014
1.2.2.1.25	02.07.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-238 с.Петрів	ТО	16-07-02-2
1.2.2.1.27	11.02.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-358 с.Ісаків	ТО	16-02-02-31
1.2.2.1.28	27.05.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-103 с.Королівка	Капітальний	16-05-03-55
1.2.2.1.29	29.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ЗТП-190 с. Котиківка	ТО	4-01-01-26
1.2.2.1.30	03.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-348 с. Стрільче	ТО	4-03-01-28
1.2.2.1.30	28.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-348 с. Стрільче	Капітальний	22-01-20
1.2.2.1.31	08.06.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-237 м. Городенка	ТО	4-06-01-8

1.2.2.1.31	25.05.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-298 м. Городенка	ТО	4-05-01-8
1.2.2.1.31	04.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-84 м. Городенка	ТО	4-12-01-37
1.2.2.1.31	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-297 м. Городенка	ТО	4-05-01-25
1.2.2.1.31	26.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-237 м. Городенка	Капітальний	22-01-40
1.2.2.1.31	27.05.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-297 м. Городенка	Капітальний	22-01-64
1.2.2.1.32	30.09.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-48 с. Липівка	ТО	11-09-03-40
1.2.2.1.32	31.08.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-48 с. Липівка	ТО	29-43-89
1.2.2.1.33	21.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ЗТП-188 с. Підлужжя	ТО	11-02-03-32
1.2.2.1.33	01.07.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ЗТП-188 с. Підлужжя	Капітальний	290-06-43-26
1.2.2.1.34	29.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-36 с. Березівка	ТО	11-12-03-99
1.2.2.1.34	29.08.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-36 с. Березівка	ТО	11-08-04-7
1.2.2.1.34	30.06.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-36 с. Березівка	Капітальний	11-06-04-23
1.2.2.1.35	09.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-316 с. Марківці	ТО	11-03-03-5
1.2.2.1.35	29.12.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-316 с. Марківці	Капітальний	290-12-43-05
1.2.2.1.36	24.01.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-170 с. Радча	ТО	290-01-43-02
1.2.2.1.37	18.11.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-29 с. Радча	ТО	11-11-03-48
1.2.2.1.38	27.06.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-16 с. Ст.Лисець	Капітальний	290-06-41-11
1.2.2.1.39	26.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-212 с. Тязів	ТО	11-11-01-1
1.2.2.1.40	20.11.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-210 с. Угринів	ТО	11-11-01-52
1.2.2.1.40	28.08.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-92 с. Угринів	ТО	29-28-54
1.2.2.1.41	11.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-342 с. Чорнолізці	ТО	11-01-02-2
1.2.2.1.41	23.09.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-344 с. Чорнолізці	ТО	11-09-03-36
1.2.2.1.41	27.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-342 с. Чорнолізці	ТО	11-05-02-36
1.2.2.1.41	19.03.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-342 с. Чорнолізці	Капітальний	29-42-14
1.2.2.1.42	11.05.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-5 До с. Вовчинець від ГКТП-404 с.Вовчинець	ТО	6-05-01-6
1.2.2.1.42	25.08.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 Героїв УПА від ГКТП-404 с.Вовчинець	ТО	6-08-01-12
1.2.2.1.43	05.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-7 Кривоноса від ЗТП-239 м. Івано-Франківськ	ТО	6-12-01-4
1.2.2.1.43	11.09.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-7 Кривоноса від ЗТП-239 м. Івано-Франківськ	Капітальний	24-4-17-09-4
1.2.2.1.43	23.09.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-4 Кармелюка від ЗТП-227 м. Івано-Франківськ	Капітальний	24-4-09-13-5
1.2.2.1.44	30.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-10 від ЩТП-241 м. Коломия	ТО	8-01-01-24
1.2.2.1.44	28.03.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-10 від ЩТП-241 м. Коломия	Капітальний	2014-2641/1
1.2.2.1.45	31.08.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-443 с. Тростянка	Капітальний	27-1-08\4
1.2.2.1.45	30.08.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-443 с. Тростянка	ТО	27-1-08\9
1.2.2.1.47	09.06.2021	ПЛ-0.4 кВ Л-4 від ЗТП-604 с.Спас	ТО	8-06-02-67
1.2.2.1.47	29.11.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-4 від ЗТП-604 с.Спас	Капітальний	8-11-02-46
1.2.2.1.48	01.12.2020	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-353 с.Княждвір	ТО	8-12-03-46
1.2.2.1.48	30.09.2019	ПЛ-0.4 кВ Л-2 від КТП-353 с.Княждвір	Капітальний	8-09-07-59
1.2.2.1.49	31.01.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-418 с.Стримба	ТО	12-01-03-72
1.2.2.1.50	27.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-5 від КТП-139 с.Саджавка	ТО	12-12-03-128
1.2.2.1.51	09.10.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-140 с.Саджавка	ТО	12-10-03-55
1.2.2.1.52	29.04.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-532 с.Гаврилівка	ТО	12-04-02-17
1.2.2.1.53	01.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-208 с.Тисменичани	ТО	12-07-02-20

1.2.2.1.54	17.11.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-373 с.Жураки	ТО	1-11-03-61
1.2.2.1.54	29.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-373 с.Жураки	Капітальний	1-11-04-45
1.2.2.1.55	26.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-113 с. Заріччя	ТО	17-08-01-42
1.2.2.1.55	30.03.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-113 с. Заріччя	Капітальний	98-01-03/16
1.2.2.1.56	12.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-155 с. Заріччя	ТО	17-08-01-33
1.2.2.1.56	30.11.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-155 с. Заріччя	Капітальний	480-01-11/16
1.2.2.1.57	30.03.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-107 смт. Делятин	ТО	350-03-136-01-18
1.2.2.1.58	01.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-109 смт. Делятин	ТО	17-07-03-40
1.2.2.1.59	31.12.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ГКТП-33 м. Яремче	Капітальний	350-12-478-01-18
1.2.2.1.60	05.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-7 від ЗТП-101 смт. Делятин	ТО	17-08-01-26
1.2.2.1.60	26.04.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЩТП-171 смт. Делятин	ТО	17-04-01-54
1.2.2.1.60	29.08.2014	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЩТП-171 смт. Делятин	Капітальний	293-01-08/14
1.2.2.1.60	29.08.2013	ПЛ-0,4 кВ Л-7 від ЗТП-101 смт. Делятин	Капітальний	277-01-08/13
1.2.2.1.61	18.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ГКТП-7 м. Яремче	ТО	17-08-01-36
1.2.2.1.62	10.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-428 с.Снідавка	ТО	10-08-01-43
1.2.2.1.63	29.03.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-136 с. Люча	ТО	03-03-02-11
1.2.2.1.64	19.10.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-177 с.Текуча	ТО	10-10-04-13
1.2.2.1.65	28.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-18 с.Вікторів	ТО	3-05-01-17
1.2.2.1.66	19.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-300 с.Кінашів	ТО	3-03-02-68
1.2.2.1.67	24.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-52 с. Обельниця	ТО	13-03-07-40
1.2.2.1.67	31.05.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-52 с. Обельниця	Капітальний	310-01/68
1.2.2.1.68	24.02.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-256 с.Боднарів	ТО	7-02-01-1
1.2.2.1.68	30.06.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-256 с.Боднарів	Капітальний	25-01/33
1.2.2.1.69	27.02.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-96 с.Боднарів	ТО	7-02-01-8
1.2.2.1.69	31.03.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-96 с.Боднарів	Капітальний	75-01/11
1.2.2.1.70	25.08.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-448 м.Калуш	ТО	7-08-03-6
1.2.2.1.70	27.07.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-407 м.Калуш	ТО	7-07-03-48
1.2.2.1.71	15.06.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-262 с.Середній Бабин	ТО	7-06-01-91
1.2.2.1.71	30.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-54 с.Середній Бабин	ТО	7-05-01-46
1.2.2.1.72	29.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-61 с.Студінка	ТО	7-11-01-69
1.2.2.1.72	27.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-61 с.Студінка	Капітальний	75-01/27
1.2.2.1.73	29.10.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-232 с.Томашівці	ТО	7-10-02-33
1.2.2.1.75	26.04.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-10 с.Рівня	ТО	14-04-01-50
1.2.2.1.75	29.03.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-10 с.Рівня	ТО	14-03-01-80
1.2.2.1.75	29.11.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-10 с.Рівня	Капітальний	32-01/116
1.2.2.1.76	09.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-56 с.Грабів	ТО	14-03-03-90
1.2.2.1.76	30.05.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-55 с.Лопянка	ТО	14-05-03-83
1.2.2.1.77	16.11.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-194 с.Тисів	ТО	5-11-02-67
1.2.2.1.77	30.11.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-194 с.Тисів	Капітальний	2016-2342-162
1.2.2.1.78	28.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-148 с.Міжріччя	ТО	5-01-02-36
1.2.2.1.78	30.12.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-148 с.Міжріччя	Капітальний	2016-2342-174
1.2.2.1.79	28.12.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-109 с.Станківці	ТО	5-12-02-46
1.2.2.1.80	31.07.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЩТП-25 с.Новошин	Капітальний	5-07-08-28
1.2.2.1.80	28.12.2017	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЩТП-25 с.Новошин	ТО	230-12-2017-2341-273

1.2.2.1.81	18.11.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-286 с.Якубів	ТО	5-11-03-18
1.2.2.1.82	23.04.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-191 с.Текуча	ТО	10-04-02-8
1.2.2.1.83	29.01.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-249 с. Хом'яківка	ТО	15-01-02-54
1.2.2.1.83	31.07.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-434 с. Хом'яківка	ТО	33-334-62-2018
1.2.2.1.83	30.06.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ЗТП-434 с. Хом'яківка	Капітальний	33-334-33-2018
1.2.2.1.84	25.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-4 від КТП-75 п. Стаїще	ТО	2-03-01-25
1.2.2.1.85	31.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-64 с.Снідавка	ТО	10-03-01-36
1.2.2.1.86	10.12.2020	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-79 с. Бистрець	ТО	2-12-01-57
1.2.2.1.87	30.04.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-3 від КТП-183 смт. Верховина	ТО	2-04-01-39
1.2.2.1.88	30.04.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ЗТП-498 с. Белелуя	ТО	33-333-29-2018
1.2.2.1.89	22.03.2021	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-135 с. Голови	ТО	2-03-02-60
1.2.2.1.89	31.05.2016	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-135 с. Голови	Капітальний	20.02.51
1.2.2.1.90	30.11.2019	ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-177 с. Бучачки	ТО	15-11-03-40
1.2.2.1.91	27.02.2018	ПЛ-0,4 кВ Л-2 від КТП-391 с. Красилівка	ТО	290-02-42-09

1.2.2.1.1 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-2 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-64 с.Снідавка філії Карпатська введена в експлуатацію в 1970 році, загальною довжиною 7,2 км та живить 54 споживача. Фазна напруга в кінцевих споживачів 170 В. На ТП-64 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 57 %. Фазна напруга на ТП 234-239 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-64 с.Снідавка філії Карпатська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-64 с.Снідавка філії Карпатська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-2 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 662,51 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 397,5 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- Заміна існ. траверси на опорі №142 ПЛ-10 кВ пр."Чернятин";
- Встановлення проектної СТП-100/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори №142 ПЛ-10 кВ пр."Снідавка";
- Демонтаж існ. проводу 2А-25 між опорами №309-№308-№307-№304 ПЛ-0,4 кВ Л2 від ТП-64;
- Демонтаж існ. проводу 3А-25 між опорами №304-№302-№301-№300-№299-№298-№297 ПЛ-0,4 кВ Л2 від ТП-64
- Заміна аварійних опор №309, №308, №307, №304 на СВ95-2;
- Заміна аварійних опор №302, №301, №300, №299, №298, №297 на дерев'яні опори використавши існ. приставк
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через існ. опору №142 ПЛ-10 кВ пр."Снідавка" та існ.
опори ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-64 №309, №308, №307 до опори №304;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через існ. опору №142 ПЛ-10 кВ пр."Снідавка" та існ.
опори ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-64 №309, №308, №307, №304, №302, №301, №300, №299, №298 до опори №297
- Заміна існ. проводу 2А-25 на провід СІП-2х25 між опорами №309-№310 ПЛ-0,4 кВ Л2 ТП-64;
- Заміна існ. проводу 2А-25 на провід СІП-2х25 між опорами №302-№303 ПЛ-0,4 кВ Л2 ТП-64;
- Перепідключити відгалуження в сторону опор №369 та №305 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-64;
- Перепідключити всі існ. відгалуження;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №285-№284-№283-№282-№281-№280 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП та демонтаж опор.

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.497*
Протяжність ПЛ- 0.23кВ проводом СіП 2х25	*км*	*0.080*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*6*
Стійка дерев'яна	*шт*	*6*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-64			ТП-64	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	7,20				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		2,95	2,02	1,66	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	5,76	2,36	1,61	1,32	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**6,12**	**2,51**	**1,71**	**1,41**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	7346,42	2992,98	2040,67	2312,76	
Кількість споживачів	54,00	22,00	15,00	17,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	10,20	4,16	2,83	3,21	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**5509,81**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**34883,63**	**2373,91**	**753,66**	**795,17**	**3922,73**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**179,66**	**84,35**		**17,81**	**102,15**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**38260,69**	**6409,31**		**4010,38**	**10419,69**
Ефективність, кВт*год					**27841,00**
Ефективність, тис.грн					36,76
Вартість інвестицій,тис.грн					662,51
Термін окупності, роки					18,02

1.2.2.1.2 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 с.Пасічна філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64 с.Пасічна філії Південна введена в експлуатацію в 1976 році, загальною довжиною 3,471 км та живить 71 споживача. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-64 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 75 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-64 с.Пасічна філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-64 с.Пасічна філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 с.Пасічна філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 436,67 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 262,00 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- будівництво ЛЕП-6 кВ проводом АС-50 від опори №111 ПЛ-6 кВ ПС35/6 Пасічна ЗТП-456 до кінцевої опори 1П;
- встановити підкос СВ10.5-5 до опори №111 ПЛ-6 кВ ПС35/6 Пасічна ЗТП-456;
- монтаж КР1 на проектній 1П опорі;
- будівництво проектної СТП 6/0,4 кВ 100 кВА;
- будівництво Л-1 ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП 4х50 від РП-0,4 кВ проектного СТП 6/0,4 кВ через проектну 2П опору
та опору №87 ПЛ-0,4 кВ до опори №88 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;
- будівництво Л-2 ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП 4х70 від РП-0,4 кВ проектного СТП 6/0,4 кВ через проектну 2П опору
до опори №87 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;
- встановити підкос СВ9.5-2 до опори №87 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;
- заміна деревяної опори №88 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64 на опору анкерного типу 2хСВ9.5-2;
- демонтаж існуючого неізольованого проводу 4А-25 в прогоні опор №87-88 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;
- демонтаж існуючого неізольованого проводу 4А-35 в прогоні опор №66-65-63 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;
- демонтаж існуючої опори №65 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛ- 10кВ проводом АС-50	*км*	*0.030*
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.025*
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х50	*км*	*0.065*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*5*
Стійка З/Б СВ10.5-5	*шт*	*3*
СТП 6/0,4 кВ ТМГСО 100 кВа	*шт*	*1*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-64			ТП-64	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	3,47				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,42	0,97	0,80	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,78	1,14	0,78	0,64	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,95**	**1,21**	**0,83**	**0,68**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	8692,00	3550,25	2448,45	2693,30	
Кількість споживачів	71,00	29,00	20,00	22,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	12,07	4,93	3,40	3,74	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**6519,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**23541,39**	**1610,13**	**523,10**	**519,65**	**2652,88**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**251,50**	**119,79**		**24,15**	**143,94**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**26990,29**	**5450,43**		**3741,20**	**9191,62**
Ефективність, кВт*год					**17798,67**
Ефективність, тис.грн					27,67
Вартість інвестицій,тис.грн					436,67
Термін окупності, роки					15,78

1.2.2.1.3 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-150 с. Саджава філії Південна введена в експлуатацію в 1961 році, загальною довжиною 3,1 км та живить 105 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 195 В. На ТП-150 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 125 %. Фазна напруга на ТП 245 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-150 с. Саджава філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-150 с. Саджава філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-150 с. Саджава філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);

– ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1115,34 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 669,21 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- в проміжку опор №1353-1353/1 ПЛ-10 кВ ЗТП-349 - ЗТП-156 встановити опору 1П типу ВА10-1;
- будівництво ПЛ-10 кВ проводом ЗАС 1х50 від опори 1П проектними з/б опорами до проектної СТП 10/0,4 кВ;
- будівництво СТП 10/0,4 кВ з трансформатором ТМГСУ-100 кВа;
- будівництво ПЛ-0,4 кВ Л-1 проводом СІП 4х70 від РП-0,4 кВ СТП 10/0,4 по встановлених проектний з/б опорах
до опори №537 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-150, заживити на проектну Л-1 в відгалуження в сторони Оп.№540 та №550
ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-150;
- будівництво ПЛ-0,4 кВ Л-1 проводом СІП 4х70 від РП-0,4 кВ СТП 10/0,4 по встановлених проектних з/б опорах
до опори №537 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-150, заживити на проектну Л-1 в відгалуження в сторони Оп.№540 та №550
ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-150, перепідключити вводи на опорі 539,537 на проектну Л-1
- будівництво ПЛ-0,4 кВ Л-2 проводом СІП 4х70 від РП-0,4 кВ СТП 10/0,4 по встановлених проектних з/б опорах
до опори №532 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-150, перепідключити відгалуження в сторони опор №537,533,531;
- демонтаж існуючих неізольованих проводів в прогоні опор №539-538-537-536-535-532 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-150;
- демонтаж існуючих неізольованих проводів в прогоні опор №516-518 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-150;
- виконати демонтаж опори №538 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-150;
- виконати заміну та зміщення опори №539 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-150 на опору типу А(СПх2СВ10-5.5);
- виконати заміну та виніс опори за межу земельної ділянки №537 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-150 на опору типу
А(2хСВ9-5.2);

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛ- 10 кВ проводом ЗАС 1х50	*км*	*0.567*
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.354*
Стійка З/Б СВ10.5-5	*шт*	*27*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*2*
ЩТП-10/0,4 кВ ТМГСУ 100кВа	*шт*	*1*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-150			ТП-150	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	3,10				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,09	0,96	1,02	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,48	0,87	0,77	0,82	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,64**	**0,92**	**0,82**	**0,87**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	13319,33	4693,48	4186,08	4439,78	
Кількість споживачів	105,00	37,00	33,00	35,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	18,50	6,52	5,81	6,17	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**9989,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**49370,18**	**2145,64**	**1511,74**	**1810,24**	**5467,62**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**590,57**	**262,47**		**65,62**	**328,09**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**53158,15**	**7117,25**		**5073,26**	**12190,51**
Ефективність, кВт*год					**40967,64**
Ефективність, тис.грн					56,71
Вартість інвестицій,тис.грн					1115,34
Термін окупності, роки					19,67

1.2.2.1.4 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна введена в експлуатацію в 1990 році, загальною довжиною 3,249 км та живить 77 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-141 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 77 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-141 с.Чорний Потік філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1181,97 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 709,18 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- в проміжку опор №227-228 ПЛ-10 кВ ВВ-108-ТП-180 пр.Заріччя встановити відгалужувальну анкерну опору 1П, в
проміжку опор №228-229 ПЛ-10 кВ ВВ-108-ТП-180 пр.Заріччя встановити проміжку опору 2П;
- демонаж аварійної опори №228 ПЛ-10 кВ ВВ-108-ТП-180 пр.Заріччя;
- будівництво ПЛ-10 кВ проводами 3СІП3х50 від відгалужувальної анкерної опори 1П по проектних з/б опорах до
СТП-10/0,4 кВ;
- будівництво СТП 10/0,4 кВ ТМГСУ 100 кВа;
- будівництво ПЛ-0,4 кВ Л-1 від проектної СТП 10/0,4 кВ через опору 18П до опори №149 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-141;
- будівництво ПЛ-0,4 кВ Л-2 від проектної СТП 10/0,4 кВ через опору 18П до опори №150 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від
ТП-141;
- заміна дерев'яної опори №149 ПЛ-0,4 кВ на опору типу А(2хСВ9.5-2);
- заміна дерев'яної опори №150 ПЛ-0,4 кВ на опору типу А(2хСВ9.5-2);
- демонтаж проводів 4А-50 в проміжку опор №149-150 ПЛ-0,4 кВ;
- демонтаж проводів 4А-50 в проміжку опор №122-123 ПЛ-0,4 кВ;

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛ– 10кВ проводом ЗСіП 1х50	*км*	*0.636*
Протяжність ПЛ– 0.4кВ проводом СіП 4х50	*км*	*0.048*
Протяжність ПЛ– 0.4кВ до вводу проводом СіП 4х16	*км*	*0.010*
Стійка З/Б СВ10.5–5	*шт*	*26*
Стійка З/Б СВ9.5–2	*шт*	*6*
ЩТП–10/0,4 кВ ТМГСУ 100кВа	*шт*	*1*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-141			ТП-141	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	3,25				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,98	1,07	1,17	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,60	0,78	0,86	0,94	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,76**	**0,83**	**0,91**	**0,99**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	13514,08	4036,67	4387,69	5089,72	
Кількість споживачів	77,00	23,00	25,00	29,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	18,77	5,61	6,09	7,07	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**10135,56**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**53267,33**	**1426,23**	**1852,70**	**2720,89**	**5999,82**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**319,46**	**236,25**		**45,31**	**281,57**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**57178,39**	**6712,58**		**6357,81**	**13070,39**
Ефективність, кВт*год					**44108,00**
Ефективність, тис.грн					60,19
Вартість інвестицій,тис.грн					1181,97
Термін окупності, роки					19,64

1.2.2.1.5 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Бринь філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-146 с.Бринь філії Північна введена в експлуатацію в 1973 році, загальною довжиною 1,553 км та живить 64 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 194 В. На ТП-146 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 59 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-146 с.Бринь філії Північна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-146 с.Бринь філії Північна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Бринь філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 485,57 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 291,34 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Бринь філії Північна.
- Будівництво ПЛ-10кВ проводом АС50 від опори №545 ПЛ-10кВ ЗТП-411-КР-110 пр.Сапогів через о проектні
опори до проектного ЩТП
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП до опори 204 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-146.
- виконати розподіл лінії в проміжку між опорами №183-184

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,136
	Довжина ЛЕП-10кВ	0,087
2	Марка і переріз проводів	$АС\frac{50}{8}$
		СІП 4х70
3	Трансформаторна підстанція	2ЩТП 10/0,4/100кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760$,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-146		ТП-146	
	Л-1	Л-1	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,55			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,81	0,62	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,24	0,65	0,50	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,32**	**0,69**	**0,53**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	11981,50	936,05	5429,12	
Кількість споживачів	64,00	5,00	29,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	16,64	1,30	7,54	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8986,13**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**20013,91**	**63,71**	**1640,55**	**1704,26**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**251,11**	**2,92**	**51,56**	**54,48**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**	**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**23856,62**	**3264,03**	**5283,70**	**8547,73**
Ефективність, кВт*год				**15308,89**
Ефективність, тис.грн				28,50
Вартість інвестицій,тис.грн				485,57
Термін окупності, роки				17,04

1.2.2.1.6 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-8 с.Кутці філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-8 с.Кутці філії Північна введена в експлуатацію в 1968 році, загальною довжиною 1,445 км та живить 47 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-8 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 80 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 від ТП-8 с.Кутці філії Північна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-3 від ТП-8 с.Кутці філії Північна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-8 с.Кутці філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 416,88 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 250,13 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-8 с.Кутці філії Північна.
Будівництво ПЛ-10кВ проводом АС50 від опори №285 ПЛ-10кВ ЗТП-7-ЗТП-423 пр.Училище до проектного ЩТП
Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП до опори №46 ПЛ-0.4кВ Л-3 ТП-8, та до опори
№47 ПЛ-0.4кВ Л-3 ТП-8, та до опори №26 Пл-0,4 кВ Л-3 ТП-11.
виконати розподіл лінії в проміжку між опорами №188-51 Л-3 ТП-8 і №24-16 Л-3 ТП-11.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,208
	Довжина ЛЕП-10кВ	0,007
2	Марка і переріз проводів	$АС\frac{50}{8}$
		СІП 4х70
3	Трансформаторна підстанція	2ЩТП 10/0,4/100кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції				Разом
	ТП-8				ТП-8	
	Л-3	Л-1	Л-2	Л-3	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new			old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00			100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,45					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,43	0,38	0,31	0,32	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,16	0,35	0,33	0,29	0,42	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,23**	**0,37**	**0,32**	**0,26**	**0,27**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37			0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97			1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10905,08	3248,32	2784,28	2320,23	2552,25	
Кількість споживачів	47,00	14,00	12,00	10,00	11,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	15,15	4,51	3,87	3,22	3,54	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8178,81**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**15426,37**	**411,10**	**264,45**	**149,82**	**187,13**	**1012,49**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**395,88**	**121,15**			**21,68**	**142,83**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**			**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**19019,65**	**3994,10**			**3406,21**	**7550,13**
Ефективність, кВт*год						**11469,53**
Ефективність, тис.грн						23,36
Вартість інвестицій,тис.грн						416,88
Термін окупності, роки						17,84

1.2.2.1.7 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна введена в експлуатацію в 1968 році, загальною довжиною 2,594 км та живить 53 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 194 В. На ТП-162 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 58 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-162 с.В.Липиця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 774,87 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 464,92 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-162 с.Липиця філії Північна.
Будівництво ПЛ-10кВ проводом СІП3 1х50 від ПЛ-10 кВ "ПС Лопушня - КТПП-312 пр. Липиця до проектного ЩТП
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП до опори 53 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-162.
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х50 від проектного ЩТП до опори 39 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-162.
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х35 від проектного ЩТП до опори 45 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-162.
- виконати розподіл лінії в проміжку між опорами №27-29.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,349
	Довжина ЛЕП-10кВ	0,135
2	Марка і переріз проводів	
		СІП 4х70
		СІП 4х35
		СІП3 1х50
3	Трансформаторна підстанція	2ЩТП 10/0,4/100кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції				Разом
	ТП-162				ТП-162	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-3	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new			old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00			160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,59					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,49	0,73	0,42	0,80	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,08	0,32	0,58	0,39	0,64	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,20**	**0,42**	**0,62**	**0,36**	**0,68**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37			0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97			2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	12404,67	2574,55	3510,75	2106,45	4212,91	
Кількість споживачів	53,00	11,00	15,00	9,00	18,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	17,23	3,58	4,88	2,93	5,85	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**9303,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**35832,59**	**291,57**	**803,30**	**167,30**	**1281,02**	**2543,19**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**269,16**	**123,27**			**31,05**	**154,32**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**			**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**39693,35**	**4415,54**			**4903,67**	**9486,51**
Ефективність, кВт*год						**30206,85**
Ефективність, тис.грн						44,51
Вартість інвестицій,тис.грн						774,87
Термін окупності, роки						17,41

1.2.2.1.8 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-89 с.Долиняни філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-89 с.Долиняни філії Північна введена в експлуатацію в 1968 році, загальною довжиною 4,595 км та живить 97 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 197 В. На ТП-89 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 85 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-89 с.Долиняни філії Північна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-89 с.Долиняни філії Північна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-89 с.Долиняни філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

– ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
– ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 479,8 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 287,88 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-89 с. Долиняни філії Північна.
- Будівництво ПЛ-10кВ проводом АС50 від проектної опори П-1 ПЛ-10кВ ЗТП-88-КР-372 пр.Беньківці до
проектного ЩТП
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП до опори №95 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-89, та проводом
СІП 4х50 від проектного ТП до опори №103 Пл-0,4 кВ Л-1 ТП-89.
- виконати розподіл лінії в проміжку між опорами №55-57 Л-1 ТП-89.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,261
	Довжина ЛЕП-10кВ	0,008
2	Марка і переріз проводів	$АС\frac{50}{8}$
		СІП 4х70
		СІП 4х50
3	Трансформаторна підстанція	2ЩТП 10/0,4/100кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760$,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wcep * 0,25, де Wcep – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-89			ТП-89	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	4,60				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,88	1,29	1,06	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	3,68	1,51	1,03	0,85	
К-ть ліній ,шук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**3,91**	**1,60**	**1,09**	**0,90**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	7493,08	3089,93	2085,70	2317,45	
Кількість споживачів	97,00	40,00	27,00	30,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	10,41	4,29	2,90	3,22	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**5619,81**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**23160,33**	**1614,79**	**502,60**	**509,60**	**2627,00**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**186,91**	**89,17**		**17,88**	**107,05**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**26544,63**	**5403,96**		**3724,88**	**9128,85**
Ефективність, кВт*год					**17415,79**
Ефективність, тис.грн					26,02
Вартість інвестицій,тис.грн					479,80
Термін окупності, роки					18,44

1.2.2.1.9 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-260 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2, Л-3, Л-6 від розвантаження ТП-260 с.Котиківка філії Східна введені в експлуатацію в 1975 році, загальною довжиною 3,34 км та живить 161 споживача. Фазна напруга в кінцевих споживачів 192 В. На ТП-260 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 80%. Фазна напруга на ТП 236 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2, Л-3, Л-6 від розвантаження ТП-260 с.Котиківка філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2, Л-3, Л-6 від розвантаження ТП-260 с.Котиківка філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект

«Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-260 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 648,75 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 392,40 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- Замінити існ. ізолятори ШС на ШФ-20 на опорі №129 ПЛ-10 кВ пр."Стрільче";
- Встановлення проектної СТП-100/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори №129 ПЛ-10 кВ пр."Стрільч
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектні опори П1 до опори №447 Л-2 від ТП-260;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектні опори П1, П2, П3, П4, П5, існ. №464, №463, №462 ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ТП-260;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектні опори П6, П7, П8, П10, до існ. №499 ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-260;
- Заміна аварійної опори №464 Л-6 від ТП-260 на 2хСВ105-5;
- Перепідключити всі існ. відгалуження;
- Демонтаж існ. проводу між опорами №464-№463-№462 ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ТП-260;
- Демонтаж існ. проводу між опорами №499-№498 ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-260 та змонтувати розтяжку до опор №498;

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛ-10 кВ проводом ЗАС-50	*км*	*0.005*
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.414*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*10*
Стійка З/Б СВ10.5-5	*шт*	*8*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Існуюча 3	Після реконструкції						Разом
	ТП-260	ТП-260	ТП-260				ТП-260	ТП-260	ТП-260	
	Л-2	Л-3	Л-6	Л-1	Л-2	Л-3	Л-2	Л-3	Л-6	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	160,00	new			old			
Додатковий трансформатор,МВА				100,00			160,00	160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	0,54	1,30	1,50							
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км				0,32	0,45	0,57	0,29	0,77	0,82	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	0,43	1,04	1,20	0,21	0,22	0,38	0,19	0,42	0,61	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**0,63**	**1,52**	**1,75**	**0,27**	**0,38**	**0,48**	**0,25**	**0,65**	**0,70**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,41	0,37			0,41	0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	2,65	1,97			2,65	2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	11880,00	9693,33	4674,67	2498,82	3123,52	5934,69	2342,64	5466,16	5778,52	
Кількість споживачів	31,00	55,00	75,00	16,00	20,00	38,00	15,00	35,00	37,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	16,50	13,46	6,49	3,47	4,34	8,24	3,25	7,59	8,03	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8910,00**	**7270,00**	**3506,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**9411,90**	**15040,72**	**4030,40**	**179,37**	**394,13**	**1802,23**	**142,87**	**2065,35**	**2458,01**	**7041,97**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**246,88**	**164,36**		**20,79**			**9,60**	**52,26**		**82,65**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**		**3197,40**			**3591,60**	**3591,60**		**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**13250,37**	**18796,68**	**4030,40**	**3397,56**			**3744,07**	**5709,22**	**2458,01**	**17505,22**
Ефективність, кВт*год										**18572,23**
Ефективність, тис.грн										46,79
Вартість інвестицій,тис.грн										648,75
Термін окупності, роки										13,86

1.2.2.1.10 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-319 с.Чернятин філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2, Л-4 від розвантаження ТП-319 с.Чернятин філії Східна введена в експлуатацію в 1968 році, загальною довжиною 1,532 км та живить 76 споживача. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-319 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 77 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2, Л-4 від розвантаження ТП-319 с.Чернятин філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2, Л-4 від розвантаження ТП-319 с.Чернятин філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-319 с.Чернятин філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

– ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
– ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 973,22 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 583,93 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- Вирівняти опору №326 ПЛ-10 кВ пр."Чернятин";
- Встановлення проектної СТП-100/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори №330 ПЛ-10 кВ пр."Чернятин";
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через існ. опору ПЛ-10 кВ №326 пр."Чернятин" та проектні опори П1, П2, П3, П4, існ. №626 ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-319 до опори №625 ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-319;
- Демонтаж існ. неізольоваого проводу між опорами №626-№625;
- Заміна аварійних опор №531 №529 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-319 на СВ105-5;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через існ. опору ПЛ-10 кВ №326 пр."Чернятин" тапроектні опори П5, П6, існ. опору №531 до опори №530 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-319;
Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №772-№771-№770-№769-№768-№767-№766-№765-№752 ПЛ 0,4 кВ Л-1 ТП-320
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №526-№525 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-319;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №772-№771-№770-№769-№768-№767-№766
- Заміна аварійних опор №772, №770, №762, №767, №766 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-320 на опори СВ105-5
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через існ. опору ПЛ-10 кВ №326 пр."Чернятин" та проектні опори П5, П6, існ. опору №531, №530, №529, проектну П7, існ. №772, №771, №770, №769, №76, №765 до опори №762 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-320;
- Перепідключити всі існ. відгалуження;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №762-№761-№760;
- Змонтувати відтяжку ВО-1 до опори №76

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛ– 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.824*
Стійка З/Б СВ9.5–2	*шт*	*7*
Стійка З/Б СВ10.5–5	*шт*	*13*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції					Разом
	КТП-319	КТП-319				КТП-319	КТП-319	
	Л-2	Л-4	Л-1	Л-2	Л-3	Л-2	Л-4	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	250,00	new			old		
Додатковий трансформатор,МВА			100,00			250,00	250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	0,646	0,886						
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,31	0,25	0,37	0,34	0,40	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	0,52	0,71	0,30	0,25	0,27	0,25	0,32	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**0,55**	**1,03**	**0,26**	**0,21**	**0,31**	**0,40**	**0,46**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,82	0,37			0,82	0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	3,70	1,97			3,70	3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	9951,67	17523,25	3253,61	5422,68	7230,24	3615,12	7953,27	
Кількість споживачів	19,00	57,00	9,00	15,00	20,00	10,00	22,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	13,82	24,34	4,52	7,53	10,04	5,02	11,05	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7463,75**	**13142,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**5743,31**	**33474,04**	**294,60**	**659,94**	**1736,38**	**546,73**	**3081,99**	**6319,64**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**99,07**	**307,18**	**35,24**			**13,07**	**63,28**	**111,59**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**7183,20**	**3197,40**			**7183,20**	**7183,20**	**17563,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**13025,58**	**40964,42**	**3527,24**			**7743,00**	**10328,47**	**23995,03**
Ефективність, кВт*год								**29994,97**
Ефективність, тис.грн								60,01
Вартість інвестицій,тис.грн								973,22
Термін окупності, роки								16,22

1.2.2.1.11 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-320 с.Чернятин філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1, Л-3 від розвантаження ТП-320 с.Чернятин філії Східна введена в експлуатацію в 1977 році, загальною довжиною 3,005 км та живить 103 споживача. Фазна напруга в кінцевих споживачів 195 В. На ТП-320 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 72 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1, Л-3 від розвантаження ТП-320 с.Чернятин філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1, Л-3 від розвантаження ТП-320 с.Чернятин філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-320 с.Чернятин філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 493,49 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 296,09 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- Заміна існ. ізоляторів на опорі №344 ПЛ-10 кВ пр."Чернятин";
- Встановлення проектної СТП-100/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори №344 ПЛ-10 кВ пр."Чернятин";
- Демонтаж існ. проводу АВВГ-4х10 між опорами №673-№672-№671 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-320;
- Змонтувати підкос СВ95-2 до опори №673 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-320;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору П1, та існ. №673, №672, №671 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-320;
- Перепідключити відгалуження в сторону опори №672 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-320;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору П1 та існ. №673, №672, №6, №670, №669, №668 до опори №654 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-320;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №630-№631 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-320;
- Перепідключити всі існ. відгалуження;

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СІП 4х70	*км*	*0.299*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*1*
Стійка З/Б СВ10.5-5	*шт*	*3*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції				Разом
	КТП-320	КТП-320			КТП-320	КТП-320	
	Л-1	Л-3	Л-1	Л-2	Л-1	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new		old		
Додатковий трансформатор,МВА			100,00		160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,666	1,340					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,76	0,45	0,83	0,91	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,33	1,07	0,40	0,33	0,51	0,68	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,42**	**1,56**	**0,64**	**0,38**	**0,97**	**1,05**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,37		0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	1,97		2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	9698,25	6919,92	4194,88	2420,12	4033,54	5969,63	
Кількість споживачів	51,00	52,00	26,00	15,00	25,00	37,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	13,47	9,61	5,83	3,36	5,60	8,29	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7273,69**	**5189,94**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**14066,10**	**7892,04**	**1192,68**	**236,61**	**1661,48**	**3968,16**	**7058,92**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**164,52**	**83,76**	**58,58**		**28,46**	**62,34**	**149,37**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**3591,60**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**17822,23**	**11567,41**	**4448,66**		**5281,54**	**7622,09**	**17588,89**
Ефективність, кВт*год							**11800,74**
Ефективність, тис.грн							29,67
Вартість інвестицій,тис.грн							493,49
Термін окупності, роки							16,63

1.2.2.1.12 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Рудники філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1, Л-3 від розвантаження ТП-146 с.Рудники філії Східна введена в експлуатацію в 1986 році, загальною довжиною 3,955 км та живить 97 споживачів. Фазна

напруга в кінцевих споживачів 195 В. На ТП-146 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 71 %. Фазна напруга на ТП 228-236 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1, Л-3 від розвантаження ТП-146 с.Рудники філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1, Л-3 від розвантаження ТП-146 с.Рудники філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-146 с.Рудники філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1771,45 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1062,87 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- Встановлення лінійного роз'єднувача до опори №П1 ПЛ-10 кВ;
- Будівництво ПЛЗ-10 кВ проводом 3хААsXSn від опори №12119 ПЛ-10 кВ пр."Прут" через проектні опори П1, П2, П3, П4, П5, П6, П7, П8, П9, П10, П11, П12, П13, П14, П15, П16, П17, П18, П19, П20, П21, П22, П23, П24, П25 до опори П26;
- Встановлення проектної СТП-100/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори П26;
- Демонтаж існ. проводу між опорами №208-№209 ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-146;
- Заміна аварійної опори №208 ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-146 на 2хСВ95-2;
- Заміна аварійної опори №209 ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-146 на 1хСВ95-2;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору П27 до опори №208 ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-146;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору П27 та існ. №208 до опори №209 ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-146;
- Демонтаж існ. проводу між опорами №192-№197 ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП.

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛЗ-10 кВ проводом 3хААsXSn 1х50	*км*	*1.235*
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СІП 4х70	*км*	*0.115*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*3*
Стійка З/Б СВ10.5-5	*шт*	*36*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції				Разом
	КТП-146	КТП-146			КТП-146	КТП-146	
	Л-1	Л-3	Л-1	Л-2	Л-1	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new		old		
Додатковий трансформатор,МВА			100,00		160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,500	2,455					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,78	1,22	0,51	1,31	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,20	1,96	0,51	0,85	0,39	1,04	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,28**	**2,86**	**0,66**	**1,04**	**0,59**	**1,52**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,37		0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	1,97		2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	16921,50	19280,17	7464,26	14182,10	7837,47	6717,84	
Кількість споживачів	41,00	56,00	20,00	38,00	21,00	18,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	23,50	26,78	10,37	19,70	10,89	9,33	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**12691,13**	**14460,12**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**38557,34**	**112274,92**	**3901,27**	**22028,19**	**3854,49**	**7246,27**	**37030,22**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**500,87**	**650,23**	**185,47**		**107,45**	**78,94**	**371,86**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**3591,60**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**42649,80**	**116516,75**	**7284,15**		**7553,54**	**10916,81**	**47782,68**
Ефективність, кВт*год							**111383,87**
Ефективність, тис.грн							154,16
Вартість інвестицій,тис.грн							1771,45
Термін окупності, роки							11,49

1.2.2.1.13 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська введена в експлуатацію в 1981 році, загальною довжиною 4,212 км та живить 94 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 171 В. На ТП-33 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 67 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 с.Рожнів філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1610,05 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 966,03 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- технічне переоснащення ділянки ПЛ-10 кВ загальною довжиною 0,797 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- технічне переоснащення ділянки ПЛ-0,4 кВ загальною довжиною 0,054 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- встановлення одної розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ потужністю 100 кВА;

Проектований об'єкт відноситься до розподільчих мереж низької напруги (ЕМ 0,4 кВ) і розподільчих мереж (не основних) високої напруги (ЕМ 10 – 35 кВ) згідно п.3.11 /33/ і за переліком додатка А до /31/ відповідає класу наслідків (відповідальності) СС2.

Згідно /34/ об'єкт будівництва відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС2.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина П/І 0,4кВ	
	– одноколових	0,426 км
	– двоколових	0,362 км
	– триколових	–
2	Довжина П/І–10кВ	0,797 км
3	Марка і переріз проводів	AsXSn 4х50мм, AsXSn 4х25мм,AsXSn 2х25мм
		СИП–3 1х50, АС–50/8
4	Матеріал опор	залізобетон
5	Тип стояків	Для П/І – СВ95–2, СВ105–5
		Для ТП – СВ 105–5
6	Кількість ТП 10/0,4кВ, шт./кВА	1/100

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-33			ТП-33	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	4,22				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,26	1,39	1,52	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	3,37	1,01	1,11	1,21	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**3,58**	**1,07**	**1,18**	**1,29**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	16179,25	4819,35	5335,71	6024,19	
Кількість споживачів	94,00	28,00	31,00	35,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	22,47	6,69	7,41	8,37	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**12134,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**99049,53**	**2635,50**	**3552,53**	**4938,95**	**11126,97**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**457,89**	**343,30**		**63,48**	**406,78**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**103099,02**	**9728,72**		**8594,03**	**18322,75**
Ефективність, кВт*год					**84776,27**
Ефективність, тис.грн					105,47
Вартість інвестицій,тис.грн					1610,05
Термін окупності, роки					15,27

1.2.2.1.14 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна введена в експлуатацію в 1993 році, загальною довжиною 2,810 км та живить 36 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 185 В. На ТП-271 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 59 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-271 с.Царківна філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 938,59 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 563,16 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

– технічне переоснащення ділянки ПЛ-10 кВ загальною довжиною 0,353 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;

– технічне переоснащення ділянки ПЛІ-0,4 кВ загальною довжиною 0,007 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;

– встановлення одної розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ потужністю 100 кВА;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛІ 0,4кВ	
	– одноколових	–
	– двоколових	0,007 км
	– триколових	–
2	Довжина ПЛ-10кВ	0,353 км
3	Марка і переріз проводів	AsXSn 4х50мм
		СИП-3 1х50, АС-50/8
4	Матеріал опор	залізобетон
5	Тип стояків	Для ПЛ – СВ95-2, СВ105-5
		Для ТП – СВ 105-5
6	Кількість ТП 10/0,4кВ, шт./кВА	1/100

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-271			ТП-271	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,81				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,11	0,76	0,62	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,25	0,89	0,61	0,50	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,39**	**0,94**	**0,64**	**0,53**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	12831,67	4990,09	3564,35	4277,22	
Кількість споживачів	36,00	14,00	10,00	12,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	17,82	6,93	4,95	5,94	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**9623,75**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**41534,65**	**2481,29**	**864,51**	**1023,17**	**4368,98**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**288,01**	**243,61**		**32,00**	**275,61**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**45414,26**	**6786,81**		**4646,78**	**11433,58**
Ефективність, кВт*год					**33980,68**
Ефективність, тис.грн					48,90
Вартість інвестицій,тис.грн					938,59
Термін окупності, роки					19,20

1.2.2.1.15 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська введена в експлуатацію в 1988 році, загальною довжиною 2,667 км та живить 81 споживача. Фазна напруга в кінцевих споживачів 168 В. На ТП-342 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 67 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 с.Лісна Слобідка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

– ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
– ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 731,2 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 438,72 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
– технічне переоснащення ділянки П/І–10 кВ загальною довжиною 0,107 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
– технічне переоснащення ділянки П/ІІ–0,4 кВ загальною довжиною 0,233 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
– встановлення одної розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ потужністю 100 кВА;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина П/ІІ 0,4кВ	
	– одноколових	0,233 км
	– двоколових	–
	– триколових	–
2	Довжина П/І–10кВ	0,107 км
3	Марка і переріз проводів	AsXSn 4х50мм, AsXSn 2х25мм
		СИП-3 1х50, ЗАС-50/8
4	Матеріал опор	залізобетон
5	Тип стояків	Для П/Л – СВ95-2, СВ105-5,СК-105-8
		Для ТП – СВ 105-5
6	Кількість ТП 10/0,4кВ, шт./кВА	1/100

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-342		ТП-342	
	Л-1	Л-1	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,67			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,09	1,13	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,13	0,77	0,90	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,27**	**0,93**	**0,96**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37	0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97	3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	12012,67	7266,92	4745,74	
Кількість споживачів	81,00	49,00	32,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	16,68	10,09	6,59	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**9009,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**34549,35**	**5172,06**	**2284,68**	**7456,74**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**144,36**	**175,79**	**22,53**	**198,33**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**	**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**41876,91**	**8545,26**	**9490,41**	**18035,67**
Ефективність, кВт*год				**23841,24**
Ефективність, тис.грн				37,45
Вартість інвестицій,тис.грн				731,20
Термін окупності, роки				19,53

1.2.2.1.16 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна введена в експлуатацію в 1988 році, загальною довжиною 3,413 км та живить 70 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 195 В. На ТП-280 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 105 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію

ПЛ-0,4кВ Л-2 від розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-280 с.Бабче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 372,75 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 223,65 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- технічне переоснащення ділянки П/І-10 кВ загальною довжиною 0,005 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- технічне переоснащення ділянки П/І-0,4 кВ загальною довжиною 0,093 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- встановлення одної розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ потужністю 100 кВА;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина П/І 0,4кВ	
	- одноколових	0,087 км
	- двоколових	0,006 км
2	Довжина П/І-10кВ	0,005 км
3	Марка і переріз проводів	AsXSn 4x70мм
		АС-50/8
4	Матеріал опор	залізобетон
5	Тип стояків	Для П/І - СВ-95-2
		Для ТП - СВ 105-5
6	Кількість ТП 10/0,4кВ, шт./кВА	1/100

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-280			ТП-280	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	3,41				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,43	0,97	0,80	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,73	1,14	0,78	0,64	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,90**	**1,21**	**0,83**	**0,68**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	13076,83	5417,55	3736,24	3923,05	
Кількість споживачів	70,00	29,00	20,00	21,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	18,16	7,52	5,19	5,45	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**9807,63**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**52393,75**	**3757,19**	**1220,58**	**1105,29**	**6083,05**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**569,26**	**278,94**		**51,23**	**330,17**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**56160,41**	**8454,10**		**4353,92**	**12808,02**
Ефективність, кВт*год					**43352,39**
Ефективність, тис.грн					58,95
Вартість інвестицій,тис.грн					372,75
Термін окупності, роки					6,32

1.2.2.1.17 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна введена в експлуатацію в 1992 році, загальною довжиною 1,854 км та живить 83 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-265 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 80 %. Фазна напруга на ТП 242 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-265 смт.Заболотів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1734,4 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1040,64 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- технічне переоснащення ділянки ПЛ-10 кВ загальною довжиною 0,753 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- технічне переоснащення ділянки ПЛ-0,4 кВ загальною довжиною 0,684 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- часткова заміна вводів до будинків вздовж вулиці 1Ф-14шт., 3Ф-4 шт.;
- встановлення одної розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ потужністю 160 кВА;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина П/І 0,4кВ	
	– одноколових	0,05 км
	– двоколових	0,679 км
2	Довжина П/І-10кВ	0,753 км
3	Марка і переріз проводів	AsXSn 4х50мм, AsXSn 2х25мм, (вводи AsXSn 2х16мм
		вводи до будинків (AsXSn 2х16мм, AsXSn 4х16мм)
		АС-50/8
4	Матеріал опор	залізобетон
5	Тип стояків	Для П/І - СВ-95-2, СВ-105-5
		Для ТП - СВ 105-5
6	Кількість ТП 10/0,4кВ, шт./кВА	1/160

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції				Разом
	ТП-265				ТП-265	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-3	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new			old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00			160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,85					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,49	0,59	0,25	0,54	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,48	0,40	0,47	0,25	0,43	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,58**	**0,42**	**0,50**	**0,21**	**0,46**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37			0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97			2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	21104,58	4576,90	6865,35	3305,54	9662,34	
Кількість споживачів	83,00	18,00	27,00	13,00	38,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	29,31	6,36	9,54	4,59	13,42	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**15828,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**74123,26**	**921,46**	**2504,87**	**245,22**	**4550,95**	**8222,50**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**779,11**	**435,84**			**163,31**	**599,15**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**			**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**78493,97**	**7304,79**			**8305,86**	**15610,65**
Ефективність, кВт*год						**62883,31**
Ефективність, тис.грн						87,73
Вартість інвестицій,тис.грн						1734,40
Термін окупності, роки						19,77

1.2.2.1.18 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна введена в експлуатацію в 1986 році, загальною довжиною 1,483 км та живить 32 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 195 В. На ТП-37 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 81 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-37 с.Пнів філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 642,09 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 385,25 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- технічне переоснащення ділянки П/І-6 кВ загальною довжиною 0,007 км для підключення розвантажувальної ТП 6/0,4 кВ;
- технічне переоснащення ділянки П/І-0,4 кВ загальною довжиною 0,183 км для підключення розвантажувальної ТП 6/0,4 кВ;
- встановлення одної розвантажувальної ТП 6/0,4 кВ потужністю 100 кВА;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина П/І 0,4кВ	
	- одноколових	0,108 км
	- двоколових	0,087 км
	- триколових	0,005 км
2	Довжина П/І-6кВ	0,007 км
3	Марка і переріз проводів	AsXSn 4х50мм, AsXSn 4х35мм, AsXSn 4х16мм
		АС-50
4	Матеріал опор	залізобетон
5	Тип стояків	Для П/І - СВ 95-2, СВ 105-5
		Для ТП - СВ 105-5
6	Кількість ТП 6/0,4кВ, шт./кВА	1/100

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції				Разом
	ТП-37				ТП-37	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-3	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new			old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00			100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,48					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,49	0,32	0,34	0,34	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,19	0,39	0,19	0,32	0,27	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,26**	**0,42**	**0,27**	**0,29**	**0,29**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37			0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97			1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	13846,08	4759,59	3028,83	2596,14	6057,66	
Кількість споживачів	32,00	11,00	7,00	6,00	14,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	19,23	6,61	4,21	3,61	8,41	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**10384,56**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**25523,08**	**998,52**	**263,53**	**205,72**	**1110,14**	**2577,92**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**638,20**	**201,93**			**122,16**	**324,09**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**			**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**29358,68**	**4661,39**			**4429,70**	**9296,81**
Ефективність, кВт*год						**20061,88**
Ефективність, тис.грн						35,41
Вартість інвестицій,тис.грн						642,09
Термін окупності, роки						18,13

1.2.2.1.19 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна введена в експлуатацію в 1966 році, загальною довжиною 2,833 км та живить 90 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 185 В. На ТП-275 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 71 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-275 с.Старуня філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 768,78 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 461,27 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- технічне переоснащення ділянки ПЛ-10 кВ загальною довжиною 0,007 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- технічне переоснащення ділянки ПЛІ-0,4 кВ загальною довжиною 0,339 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- встановлення одної розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ потужністю 100 кВА;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛІ 0,4кВ	
	- одноколових	0,339 км
	- двоколових	-
2	Довжина ПЛ-10кВ	0,007 км
3	Марка і переріз проводів	AsXSn 4x50 мм, AsXSn 4x35 мм
		АС-50/8
4	Матеріал опор	залізобетон
5	Тип стояків	Для ПЛ - СВ-95-2
		Для ТП - СВ 105-5
6	Кількість ТП 10/0,4кВ, шт./кВА	1/100

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-275			ТП-275	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,83				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,90	0,93	0,98	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,27	0,72	0,74	0,78	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,41**	**0,76**	**0,79**	**0,83**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37		0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97		3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	15530,83	5004,38	5176,94	5349,51	
Кількість споживачів	90,00	29,00	30,00	31,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	21,57	6,95	7,19	7,43	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**11648,13**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**61344,29**	**2021,15**	**2237,53**	**2512,49**	**6771,17**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**241,30**	**345,08**		**28,63**	**373,70**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**		**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**68768,79**	**7801,15**		**9724,32**	**17525,47**
Ефективність, кВт*год					**51243,32**
Ефективність, тис.грн					69,75
Вартість інвестицій,тис.грн					768,78
Термін окупності, роки					11,02

1.2.2.1.20 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-65 с.Більшівці філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 від розвантаження ТП-65 с.Більшівці філії Північна введена в експлуатацію в 1971 році, загальною довжиною 1,58 км та живить 68 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-65 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 65 %. Фазна напруга на ТП 232 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 від розвантаження ТП-65 с.Більшівці філії

Північна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-3 від розвантаження ТП-65 с.Більшівці філії Північна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-65 с.Більшівці філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 594,51 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 356,70 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- технічне переоснащення ділянки ПЛ-10 кВ загальною довжиною 0,085 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- технічне переоснащення ділянки ПЛ-0,4 кВ загальною довжиною 0,15 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- встановлення одної розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ потужністю 100 кВА;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛ 0,4кВ	
	- одноколових	0,15 км
	- двоколових	-
2	Довжина ПЛ-10кВ	0,085 км
3	Марка і переріз проводів	AsXSn 4x70мм
		AC-50/8
4	Матеріал опор	залізобетон
5	Тип стояків	Для ПЛ - СВ-95-2
		Для ТП - СВ 105-5
6	Кількість ТП 10/0,4кВ, шт./кВА	1/100

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-65		ТП-65	
	Л-3	Л-1	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,36			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,66	0,49	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,09	0,53	0,39	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,16**	**0,56**	**0,42**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	14134,83	8730,34	5404,50	
Кількість споживачів	68,00	42,00	26,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	19,63	12,13	7,51	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**10601,13**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**24408,76**	**4515,90**	**1284,83**	**5800,72**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**349,48**	**253,73**	**51,09**	**304,82**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**	**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**28349,84**	**7967,03**	**4927,52**	**12894,54**
Ефективність, кВт*год				**15455,30**
Ефективність, тис.грн				30,90
Вартість інвестицій,тис.грн				594,51
Термін окупності, роки				19,24

1.2.2.1.21 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-49 с.Соколівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-49 с.Соколівка філії Карпатська введена в експлуатацію в 1969 році, загальною довжиною 2,924 км та живить 60 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 194 В. На ТП-49 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 87 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-49 с.Соколівка філії Карпатська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-49 с.Соколівка філії Карпатська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-49 с.Соколівка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 507,22 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 304,33 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- технічне переоснащення ділянки ПЛ-10 кВ загальною довжиною 0,026 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- технічне переоснащення ділянки ПЛІ-0,4 кВ загальною довжиною 0,056км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- встановлення одної розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ потужністю 100 кВА;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛІ 0,4кВ	
	- одноколових	0,042 км
	- двоколових	0,014 км
2	Довжина ПЛ-10кВ	0,026 км
3	Марка і переріз проводів	AsXSn 4x50мм,AsXSn 2x16мм
		АС-50/8
4	Матеріал опор	залізобетон
5	Тип стояків	Для ПЛ - СВ-95-2
		Для ТП - СВ 105-5
6	Кількість ТП 10/0,4кВ, шт./кВА	1/100

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції				Разом
	ТП-49				ТП-49	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-3	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new			old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00			250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,92					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,11	0,82	0,03	0,91	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,34	0,89	0,66	0,03	0,72	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,49**	**0,94**	**0,70**	**0,03**	**0,77**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37			0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97			3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	11433,00	4001,55	3239,35	381,10	4192,10	
Кількість споживачів	60,00	21,00	17,00	2,00	22,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	15,88	5,56	4,50	0,53	5,82	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8574,75**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**34311,19**	**1597,01**	**771,50**	**0,39**	**1429,32**	**3798,23**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**130,76**	**174,54**			**17,58**	**192,12**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**			**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**41625,16**	**5740,85**			**8630,10**	**14370,95**
Ефективність, кВт*год						**27254,21**
Ефективність, тис.грн						40,41
Вартість інвестицій,тис.грн						507,22
Термін окупності, роки						12,55

1.2.2.1.22 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 від розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна введена в експлуатацію в 1977 році, загальною довжиною 2,727 км та живить 81 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 188 В. На ТП-389 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 68 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 від розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-3 від розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-389 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1478,23 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 886,94 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- технічне переоснащення ділянки ПЛ-10 кВ загальною довжиною 1,004 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- технічне переоснащення ділянки ПЛ-0,4 кВ загальною довжиною 0,106 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- встановлення одної розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ потужністю 100 кВА;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛ 0,4кВ	
	- одноколових	0,055 км
	- двоколових	0,051 км
2	Довжина ПЛ-10кВ	0,964 км
3	Марка і переріз проводів	AsXSn 4х50мм
		АС-70/11
4	Матеріал опор	залізобетон
5	Тип стояків	Для ПЛ - СВ-95-2
		Для ТП - СВ 105-5
6	Кількість ТП 10/0,4кВ, шт./кВА	1/100

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-389			ТП-389	
	Л-3	Л-1	Л-2	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,73				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,01	0,82	0,89	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,18	0,81	0,66	0,71	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,32**	**0,86**	**0,70**	**0,75**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	16870,75	6248,43	4998,74	5623,58	
Кількість споживачів	81,00	30,00	24,00	27,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	23,43	8,68	6,94	7,81	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**12653,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**69677,41**	**3543,48**	**1837,14**	**2515,35**	**7895,98**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**497,87**	**421,11**		**55,32**	**476,42**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**73766,87**	**8999,13**		**6162,27**	**15161,40**
Ефективність, кВт*год					**58605,47**
Ефективність, тис.грн					78,84
Вартість інвестицій,тис.грн					1478,23
Термін окупності, роки					18,75

1.2.2.1.23 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш ,філії Західна, ПЛ-10кВ, ПЛ-0,4кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-5 від розвантаження ТП-468 та Л-4 від ТП-268 та м. Калуш ,філії Західна введена в експлуатацію в 1958 році, загальною довжиною 2,58 км та живить 71 споживача. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-468 встановлена потужність трансформатора 160 кВА (завантаженість трансформатора складає 60 %.), на ТП-268 – 400 кВА (завантаженість трансформатора складає 68 %.) Фазна напруга на ТП 227 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-4 від розвантаження ТП-268 та Л-5 від розвантаження ТП-468 м. Калуш ,філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-4 від розвантаження ТП-268 та Л-5 від розвантаження ТП-468 м. Калуш ,філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-268 та ТП-468 м. Калуш, філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1911,38 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1146,83 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- технічне переоснащення ділянки ПЛ-10 кВ загальною довжиною 0,5 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- технічне переоснащення ділянки ПЛІ-0,4 кВ загальною довжиною 0,716 км для підключення розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ;
- встановлення одної розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ потужністю 160 кВА;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛІ 0,4кВ	
	- одноколових	0,533 км
	- двоколових	0,173 км
	- чотирьохколових	0,01 км
2	Довжина ПЛ-10кВ	0,5 км
3	Марка і переріз проводів	AsXSn 4х70 мм, AsXSn 4х50 мм, AsXSn 4х35 мм, AsXSn 4х25 мм
		АС-50/8, СИП-3 1х50
4	Матеріал опор	залізобетон
5	Тип стояків	Для ПЛ - СВ-95-2, СВ 105-5
		Для ТП - СВ 105-5
6	Кількість ТП 10/0,4кВ, шт./кВА	1/160

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції						Разом
	КТП-468	КТП-268					КТП-468	КТП-268	
	Л-5	Л-4	Л-1	Л-2	Л-3	Л-4	Л-5	Л-4	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	400,00	new				old		
Додатковий трансформатор,МВА			160,00				160,00	400,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,25	1,33							
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,44	0,35	0,49	0,37	0,50	0,58	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,00	1,06	0,35	0,30	0,42	0,36	0,31	0,39	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,06**	**1,54**	**0,38**	**0,30**	**0,42**	**0,31**	**0,58**	**0,68**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	1,05	0,41				0,41	1,05	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	5,50	2,65				2,65	5,50	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	25922,83	15818,17	5291,11	2939,51	5291,11	5879,01	5879,01	16461,24	
Кількість споживачів	23,00	48,00	9,00	5,00	9,00	10,00	10,00	28,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	36,00	21,97	7,35	4,08	7,35	8,17	8,17	22,86	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**19442,13**	**11863,63**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**75527,88**	**40816,46**	**1110,68**	**271,49**	**1231,48**	**1148,02**	**2126,30**	**19337,40**	**25225,37**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**1175,47**	**145,34**	**48,97**				**60,46**	**157,40**	**266,83**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**9198,00**	**3591,60**				**3591,60**	**9198,00**	**16381,20**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**80294,95**	**50159,81**	**7402,24**				**5778,36**	**28692,80**	**41873,40**
Ефективність, кВт*год									**88581,36**
Ефективність, тис.грн									136,11
Вартість інвестицій,тис.грн									1911,38
Термін окупності, роки									14,04

1.2.2.1.24 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-98 с.Княже філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2, Л-3 від розвантаження ТП-98 с.Княже філії Східна введена в експлуатацію в 1986 році, загальною довжиною 2,501 км та живить 96 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 188 В. На ТП-98 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 88 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2, Л-3 від розвантаження ТП-98 с.Княже філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2, Л-3 від розвантаження ТП-98 с.Княже філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-98 с.Княже філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 445,22 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 267,13 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- Встановлення проектної опори П1 в лінію ПЛ-10 кВ пр,"Тучапи" між опорами №313-№312;

- Встановлення проектної СТП-100/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори П1 ПЛ-10 кВ пр."Тучапи";
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через існ. опору П1 ПЛ-10 кВ пр."Тучапи" та існ. опори ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-64 №309, №308, №307 до опори №304;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через існ. опору №142 ПЛ-10 кВ пр."Тучапи" до існ. опори №73 ПЛ-0,4 кВ Л3 від ТП-98;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через існ. опору №72, №71, №70, №68 до опори №8
ПЛ-0,4 кВ Л2 від ТП-98;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр до існ. опори №72 ПЛ-0,4 кВ Л2 від ТП-98;
- Змонтувати підкос СВ95-2 до опори №72 ПЛ-0,4 кВ Л2 від ТП-98;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №68-№86 ПЛ-0,4 кВ Л2 від ТП-98;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №47-№48 ПЛ-0,4 кВ Л2 від ТП-98 та змонтувати розтяжку;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №142-№143 ПЛ-0,4 кВ Л3 від ТП-98 та змонтувати розтяжку;

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.162*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*1*
Стійка З/Б СВ10.5-5	*шт*	*1*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції					Разом
	КТП-98	КТП-98				КТП-98	КТП-98	
	Л-2	Л-3	Л-1	Л-2	Л-3	Л-2	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new			old		
Додатковий трансформатор,МВА			100,00			160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,46	1,04						
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,89	0,30	0,41	0,31	0,68	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,17	0,83	0,61	0,30	0,38	0,31	0,41	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,24**	**1,21**	**0,76**	**0,26**	**0,35**	**0,36**	**0,79**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,37			0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	1,97			2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	11902,83	4235,08	6219,82	2353,45	840,52	4538,79	2185,34	
Кількість споживачів	78,00	18,00	37,00	14,00	5,00	27,00	13,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	16,53	5,88	8,64	3,27	1,17	6,30	3,04	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8927,13**	**3176,31**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**18600,93**	**2289,59**	**3090,89**	**149,17**	**26,00**	**785,75**	**396,63**	**4448,45**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**247,83**	**31,37**	**128,78**			**36,04**	**8,35**	**173,17**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**3197,40**			**3591,60**	**3591,60**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**22440,35**	**5912,56**	**6592,24**			**4413,39**	**3996,59**	**15002,22**
Ефективність, кВт*год								**13350,69**
Ефективність, тис.грн								30,79
Вартість інвестицій,тис.грн								445,22
Термін окупності, роки								14,46

1.2.2.1.25 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна введена в експлуатацію в 2006 році, загальною довжиною 1,603 км та живить 81 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-238 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 58 %. Фазна напруга на ТП 220 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-238 с.Петрів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 812,04 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 487,23 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- Встановлення проектної опори П1 в лінію ПЛ-10 кВ між опорами №84-№83 пр"Петрів";
- Будівництво ПЛЗ-10 кВ проводом 3хААsXSn від опори П1 ПЛ-10 кВ пр."Петрів" , через опори П2, П3 до опори П4;
- Встановлення проектної СТП-100/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори П4;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору ПЛ-10 кВ П4, та опори П5, П6, П7, П8, П9, П10, П11, П12 до опори №216 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-238;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору П13, П14, П15, П16 до опори №114Д ПЛ-0,4 кВ Л2 від ТП-345;
- Змонтувати підкос СВ95-2 до опори №114Д ПЛ-0,4 кВ Л2 від ТП-345;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №194-№195 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-238;
- Заміна опор №194, №195 на 2хСВ95-2;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №105-№104 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-345;
- Змонтувати підкос СВ95-2 до опор №105, №104

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛЗ-10 кВ проводом 3хААsXSn 1х50	*км*	*0.140*
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.422*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*21*
Стійка З/Б СВ10.5-5	*шт*	*6*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-238			ТП-238	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,60				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,61	0,45	0,50	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,28	0,49	0,36	0,40	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,36**	**0,52**	**0,38**	**0,42**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	15055,17	5761,85	4274,92	5018,39	
Кількість споживачів	81,00	31,00	23,00	27,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	20,91	8,00	5,94	6,97	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**11291,38**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**32616,90**	**1815,01**	**736,62**	**1123,63**	**3675,26**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**396,48**	**335,35**		**44,05**	**379,40**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**36604,98**	**6084,38**		**4759,28**	**10843,66**
Ефективність, кВт*год					**25761,32**
Ефективність, тис.грн					42,63
Вартість інвестицій,тис.грн					812,04
Термін окупності, роки					19,05

1.2.2.1.26 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 с.Герасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-227 с.Гарасимів філії Східна введена в експлуатацію в 1978 році, загальною довжиною 2,935 км та живить 69 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-227 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 68 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-227 с.Гарасимів філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-227 с.Гарасимів філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-227 с.Гарасимів філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 581,33 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 348,80 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-227			ТП-227	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,94				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,20	0,82	0,68	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,35	0,96	0,66	0,54	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,49**	**1,02**	**0,70**	**0,57**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	9855,67	3999,40	2713,88	3142,39	
Кількість споживачів	69,00	28,00	19,00	22,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	13,69	5,55	3,77	4,36	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7391,75**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**25592,82**	**1727,40**	**543,49**	**598,36**	**2869,25**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**323,35**	**150,03**		**32,87**	**182,90**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**29113,58**	**5618,32**		**3828,63**	**9446,95**
Ефективність, кВт*год					**19666,62**
Ефективність, тис.грн					30,83
Вартість інвестицій,тис.грн					581,33
Термін окупності, роки					18,85

1.2.2.1.27 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-358 с.Ісаків філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-358 с.Ісаків філії Східна введена в експлуатацію в 1993 році, загальною довжиною 1,532 км та живить 59 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 195 В. На ТП-358 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 62 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-358 с.Ісаків філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-358 с.Ісаків філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-358 с.Ісаків філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 474,17 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 284,50тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-358 с.Ісаків філії Східна.
- Замінити існуючу опору №34 ПЛ-10кВ ПС 35 /10 Ісаків-ЗТП-423 (пр.Підвербці) на опору типу УОП (2хСВ105-5)-1 за допомого встановлення підкоса типу СВ105-5;
- Замінити існуючу опору №170 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-378 на опору типу А10-1+КР;
- Будівництво ПЛ-10кВ проводом АС50 від опори №34 ПЛ-10кВ ПС 35/10 Ісаків-ЗТП-423 пр.Підвербці через проектну опору П1, опору №170 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-378 до проектного ЩТП
- Демонтувати існуючий провід А-35 між опорами №170-169-168-166-165-164-158-157-156 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-378
- Встановити підкос типу СВ95-2 до існ.опори №169 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-378;
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП через опори №169-168-166-165-164-158-157 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-378 до опори 156 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-378.
- Виконати перепідключення існуючих відгалужень до вводу.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
0	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,182
	Довжина ЛЕП-10кВ	0,090
2	Марка і переріз проводів	АС50/ 8
		СІП 4х70
3	Трансформаторна підстанція	2ЩТП 10/0,4/100кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-358		ТП-358	
	Л-1	Л-1	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,53			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,74	0,71	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,23	0,59	0,57	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,30**	**0,63**	**0,60**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37	0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97	3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	11842,67	7828,20	4014,46	
Кількість споживачів	59,00	39,00	20,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	16,45	10,87	5,58	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8882,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**19288,38**	**4070,93**	**1027,19**	**5098,12**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**140,30**	**204,00**	**16,12**	**220,12**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**	**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**26611,88**	**7472,33**	**8226,51**	**15698,85**
Ефективність, кВт*год				**10913,04**
Ефективність, тис.грн				23,76
Вартість інвестицій,тис.грн				474,17
Термін окупності, роки				19,96

1.2.2.1.28 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-103 с.Королівка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від розвантаження ТП-103 с.Королівка філії Східна введена в експлуатацію в 1975 році, загальною довжиною 2,015 км та живить 60 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 196 В. На ТП-103 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 59 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від розвантаження ТП-103 с.Королівка філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від розвантаження ТП-103 с.Королівка філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-103 с.Королівка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);

– ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 516,48 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 309,89 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
ПЛ-10кВ
-будівництво ПЛ-10кВ проводом 3хСіП-1х50 від П1 до ТП-проект.;
-Монтаж РЛНДз-10/400 та КР1 на оп.П3;
- будівництво 2ЩТП-10/0,4кВ з силовим трансформатором 100кВА;
-контур заземлення ТП;
- по лінії ПЛ-10кВ встановити затискач апаратний для захисту від грозових перенапруг;
ПЛ-0,4кВ
-будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СіП-4х70 від РП-0,4кВ Л-1 ТП-проект. до оп.№211 Л-2 ТП-103;
-демонтаж проводу 4А-35 між оп.№195 та оп.№182;
-Заміна оп.№195, оп.№182 Л-2 ТП-103 на 2хСВ95-2;
-Монтаж 1х(ОПН та КПЗ) на П4;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛ 0,4кВ	
	- одноколових (км)	0.070
2	Довжина ПЛ-10кВ	
	- одноколових (км)	0.060
3	Марка і переріз проводів	СІП-4х70
		3хСІП-1х50
4	Матеріал опор (стійок)	залізобетон
5	Тип стійок	СВ105-5
		СВ95-2
6	Щоглова ТП	2ЩТП-100/10/0,4 кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-103		ТП-103	
	Л-2	Л-1	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,02			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,21	0,74	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,61	0,97	0,59	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,71**	**1,03**	**0,63**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37	0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97	3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	11649,42	6407,18	5436,39	
Кількість споживачів	60,00	33,00	28,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	16,18	8,90	7,55	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8737,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**24548,30**	**4459,20**	**1963,32**	**6422,52**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**135,76**	**136,66**	**29,57**	**166,22**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**	**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**31867,26**	**7793,26**	**9176,09**	**16969,35**
Ефективність, кВт*год				**14897,91**
Ефективність, тис.грн				27,72
Вартість інвестицій,тис.грн				516,48
Термін окупності, роки				18,63

1.2.2.1.29 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-5 від розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна введена в експлуатацію в 1975 році, загальною довжиною 2,05 км та живить 75 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 200 В. На ТП-190 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 80 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-5 від розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-5 від розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект

«Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-190 с.Котиківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 447,86 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 268,72 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- Будівництво ПЛ-10 кВ проводом 3АС-50 від опори №178 ПЛ-10 кВ пр."Стрільче" , до опори П1;
- Встановлення проектної СТП-100/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори П1;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору П2, П3, П4 до опори №317 ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-190;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №298-№299 ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-190;

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ЛЕП-10 кВ проводом ЗАС-50	*км*	*0.040*
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.104*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*3*
Стійка З/Б СВ10.5-5	*шт*	*4*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-190		ТП-190	
	Л-5	Л-1	Л-5	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,05			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,62	1,24	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,64	0,39	0,99	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,74**	**0,52**	**1,05**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37	0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97	3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	13429,83	4118,48	9311,35	
Кількість споживачів	75,00	23,00	52,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	18,65	5,72	12,93	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**10072,38**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**33191,98**	**936,46**	**9651,29**	**10587,74**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**180,43**	**56,47**	**86,73**	**143,20**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**	**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**40555,61**	**4190,32**	**16921,22**	**21111,54**
Ефективність, кВт*год				**19444,07**
Ефективність, тис.грн				34,33
Вартість інвестицій,тис.грн				447,86
Термін окупності, роки				13,05

1.2.2.1.30 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-35 та ТП-348 с.Стрільче філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-35 с.Стрільче та ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-348 с.Стрільче філії Східна введена в експлуатацію в 1992 році, загальною довжиною 2,37 км та живить 70 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 205 В. На ТП-190 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає: на ТП-35 - 81%, ТП-348 - 114%. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-35 с.Стрільче та ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-348 с.Стрільче філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-35 с.Стрільче та ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-348 с.Стрільче Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-35 та ТП-348 с.Стрільче філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 847,97 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 508,78 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- Встановлення лінійного роз'єднувача до опори П1 ПЛ-10 кВ пр."Кар'єр";
- Будівництво ПЛЗ-10 кВ проводом 3хААsXSn від опори №150 ПЛ-10 кВ пр."Кар'єр" через проектні опори П1, П2, П3, П4, П5 , до опори П6;
- Встановлення проектної СТП-100/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори П6;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору П7 існ. №457, №456 до опори №455 ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-348;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу 3А-50 між опорами №457-№456-№455 ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-348;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору П7 через існ. опори №457,
№458, №459, №460, №461, П8, П9 до опори №46 ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-35;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу 3А-50 між опорами №457-№458-№459-№460-№461 ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-348
- Змонтувати відтяжку ВО-1 до опори №457;
- Змонтувати підкос типу СВ95-2 до опори №46 ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-35;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №42-№41 ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-35;

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що

неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції				Разом
	КТП-35	КТП-348			КТП-35	КТП-348	
	Л-5	Л-3	Л-1	Л-2	Л-5	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new		old		
Додатковий трансформатор,МВА			100,00		160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,01	1,35					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,52	0,51	0,49	0,79	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	0,81	1,08	0,38	0,38	0,45	0,64	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**0,86**	**1,58**	**0,44**	**0,43**	**0,57**	**0,93**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,37		0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	1,97		2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10533,50	13648,92	6909,26	5872,87	3800,09	7600,19	
Кількість споживачів	31,00	39,00	20,00	17,00	11,00	22,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	14,63	18,96	9,60	8,16	5,28	10,56	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7900,13**	**10236,69**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**10080,08**	**31035,60**	**2228,46**	**1579,10**	**870,62**	**5643,05**	**10321,24**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**194,08**	**325,87**	**158,92**		**25,26**	**101,04**	**285,22**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**3591,60**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**13865,76**	**34953,06**	**7163,87**		**4487,48**	**9335,69**	**20987,05**
Ефективність, кВт*год							**27831,78**
Ефективність, тис.грн							54,31
Вартість інвестицій,тис.грн							847,97
Термін окупності, роки							15,61

1.2.2.1.31 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-298 м.Городенка, ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-84 м.Городенка, ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-237 м.Городенка та ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-297 м.Городенка філії Східна введені в експлуатацію в 1982 році, загальною довжиною 5,208 км та живить 259 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 205 В. На ТП встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає: ТП-298 - 84%, ТП-84 - 89%, ТП-237 - 97%, ТП-297 - 86%. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-298 м.Городенка, ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-84 м.Городенка, ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-237 м.Городенка та ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-297 м.Городенка філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-298 м.Городенка, ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-84 м.Городенка, ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-237 м.Городенка та ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-297 м.Городенка філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Розробка ПКД "Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-298, ТП-84, ТП-237 та ТП-297 м.Городенка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1666,4 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 999,84 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- Демонтаж неізольованих проводів від опори №13 до опори №34 Л-2 ТП-298, від опори 114 до опори 51 Л-1 ТП-297, від опори №25 до опори 34 Л-1 ТП-237
- Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-298, ТП-237, ТП-297, ТП-84, ТП-355 м. Городенка філія Східна.

Будівництво ПЛ-10кВ проводом СІПЗ 1х50 від опори 67 ПЛ-10 кВ ЗТП-433 – ЗТП-335 (пр.Городенка) до проектного ЩТП

- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП до опори 23 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-84.
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП до опори 34 ПЛ-0.4кВ Л-2 ТП-298.
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП до опори 34 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-237
- .Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП до опори 28 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-297
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП до опори 23 ПЛ-0.4кВ Л-2 ТП-298 та буд лінійного відгалуження від опори П-3/10 до опори 32 ПЛ-0.4кВ Л-2 ТП-355
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х70 від ТП-298 до опори П-6/10 ЛЕП-10 кВ проектна,
- виконати розподіл лінії в проміжку між опорами №18-19 Л-2 ТП-355, 24-21 Л-2 ТП-298, 12-17 Л-1 ТП-237 на опрі 17 від'єдна ти існуючий сіп без демонтажу, 18-19 Л-1 ТП-297, 18-19 л-1 ТП-84.
- Виконати перепідключення до проектної ПЛ-0,4 кВ існуючих відгалужень до вводів.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,608
	Довжина ЛЕП-10кВ	0,321
2	Марка і переріз проводів	
		СІП 4х70
		СІП 4х50
		СІПЗ 1х50
3	Трансформаторна підстанція	2ЩТП 10/0,4/250кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Існуюча 3	Існуюча 4	Після реконструкції									Разом
	КТП-298	КТП-84	КТП-237	КТП-297						КТП-298	КТП-84	КТП-237	КТП-297	
	Л-2	Л-1	Л-1	Л-1	Л-1	Л-2	Л-3	Л-4	Л-5	Л-2	Л-1	Л-1	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	160,00	160,00	new					old				
Додатковий трансформатор,МВА					100,00					160,00	160,00	160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	0,87	1,51	1,32	1,51										
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км					0,00	0,00	0,32	0,60	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	0,70	1,20	1,06	1,21	0,00	0,00	0,26	0,48	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	
К-ть ліній ,шт у к	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,02**	**1,75**	**1,54**	**1,76**	**0,00**	**0,00**	**0,37**	**0,70**	**0,00**	**0,58**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,41	0,41	0,37					0,41	0,41	0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	2,65	2,65	1,97					2,65	2,65	2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	5188,75	9726,33	20967,25	15546,50	5048,20	7901,53	5926,14	5706,66	6145,63	6584,61	5926,14	6365,12	7243,07	
Кількість споживачів	46,00	69,00	72,00	72,00	23,00	36,00	27,00	26,00	28,00	30,00	27,00	29,00	33,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	7,21	13,51	29,12	21,59	7,01	10,97	8,23	7,93	8,54	9,15	8,23	8,84	10,06	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**3891,56**	**7294,75**	**15725,44**	**11659,88**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**2891,91**	**17529,45**	**71454,70**	**44844,76**	**0,00**	**0,00**	**1382,74**	**2404,14**	**0,00**	**2667,32**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6454,19**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**47,09**			**422,78**	**558,25**					**75,84**			**91,77**	**725,86**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**			**3591,60**	**3197,40**					**3591,60**			**3591,60**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**6530,60**	**17529,45**	**71454,70**	**48859,13**	**3755,65**					**6334,76**	**0,00**	**0,00**	**3683,37**	**17560,65**
Ефективність, кВт*год														**126813,24**
Ефективність, тис.грн														154,15
Вартість інвестицій,тис.грн														1666,40
Термін окупності, роки														10,81

1.2.2.1.32 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 та Л-5 від ТП-48 с.Липівка філії Східна введена в експлуатацію в 1978 році, загальною довжиною 6,73 км та живить 148 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 185 В. На ТП-48 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 65%. Фазна напруга на ТП 238 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 та Л-5 від розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести ПЛ-0,4 кВ Л-3 та Л-5 від розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-48 с.Липівка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1204,08 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 722,45 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

ПЛ-10кВ

- будівництво ПЛ-10кВ проводом 3хСіП-1х50 від П1 до ТП-проект.;
- Монтаж РЛНДз-10/400 та КР1 на оп.П4;
- будівництво 2ЩТП-10/0,4кВ з силовим трансформатором 100кВА;
- контур заземлення ТП;
- по лінії ПЛ-10кВ встановити затискач апаратний для захисту від грозових перенапруг;

ПЛ-0,4кВ

- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СіП-4х50 від РП-0,4кВ Л-1 ТП-проект. до оп.№586 Л-3 ТП-48;
- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СіП-4х70 від РП-0,4кВ Л-2 ТП-проект. до оп.№583 Л-3 ТП-48;
- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СіП-4х95 від РП-0,4кВ Л-3 ТП-проект. до оп.№450 Л-5 ТП-48;
- перепідключення існ.відгалужень 3ф-7шт, 1ф-3шт.;
- заміна проводу від оп.№608 до оп.№609;
- заміна проводу від оп.№610 до фасаду будинку;
- заміна опор від оп.№583 до оп.№610 Л-3 ТП-48 та демонтаж існ.проводу між ними;
- заміна опор від оп.№450 до оп.№461А Л-5 ТП-48 та демонтаж існ.проводу між ними;
- демонтаж існ.проводу від оп.№566 до оп.№561 Л-3 ТП-48;
- демонтаж існ.проводу від оп.№583 до оп.№586 Л-3 ТП-48;
- демонтаж існ.проводу від оп.№583 до оп.№602 Л-3 ТП-48;
- демонтаж існ.проводу від оп.№439 до оп.№440 Л-5 ТП-48;
- Заміна оп.№566 Л-3 ТП-48 на 2хСВ95-2;
- Монтаж 2х(ОПН та КПЗ) на П5;
- Монтаж ОПН та КПЗ на П4;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛІ 0,4кВ	
	- двоколових (км)	0.025
	- одноколових (км)	0.632
2	Довжина ПЛ-10кВ	
	- одноколових (км)	0.116
3	Марка і переріз проводів	СІП-4х50
		СІП-4х70
		СІП-4х95
		СІП-4х25
		СІП-2х25
		3хСІП-1х50
4	Матеріал опор (стійок)	залізобетон
5	Тип стійок	СВ105-5
		СВ95-2
6	Щоглова ТП	2ЩТП-100/10/0,4 кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції					Разом
	КТП-48	КТП-48				КТП-48	КТП-48	
	Л-5	Л-3	Л-1	Л-2	Л-3	Л-5	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new			old		
Додатковий трансформатор,МВА			160,00			160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	3,63	3,10						
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			1,69	0,83	0,99	1,02	1,82	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,91	2,48	1,01	0,55	0,75	0,61	1,45	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**3,09**	**3,61**	**1,44**	**0,71**	**0,84**	**1,19**	**2,12**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,41			0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	2,65			2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	7700,67	9570,00	2333,87	2917,34	4784,44	3034,04	3267,42	
Кількість споживачів	79,00	69,00	20,00	25,00	41,00	26,00	28,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	10,70	13,29	3,24	4,05	6,65	4,21	4,54	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**5775,50**	**7177,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**19334,84**	**34964,13**	**826,38**	**634,15**	**2034,40**	**1155,28**	**2388,08**	**7038,29**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**103,73**	**160,20**	**9,53**			**16,10**	**18,67**	**44,30**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**3591,60**			**3591,60**	**3591,60**	**10774,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**23030,17**	**38715,93**	**7096,05**			**4762,98**	**5998,36**	**17857,39**
Ефективність, кВт*год								**43888,71**
Ефективність, тис.грн								63,88
Вартість інвестицій,тис.грн								1204,08
Термін окупності, роки								18,85

1.2.2.1.33 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-188 та ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ТП-188 с.Підлужжя та ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна введена в експлуатацію в 1971 році, загальною довжиною 3,44 км та живить 137 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-48 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає ТП-188 - 69%, ТП-352 - 79%. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ТП-188 с.Підлужжя та ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести ПЛ-0,4 кВ Л-11 від ТП-188 с.Підлужжя та ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-188 та ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 819,57 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 491,74 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-188 та ТП-352 с.Підлужжя філії Центральна.
- Будівництво П/І-10кВ проводом АС50 від опори П-1 П/І-10кВ ПС Підпечари-ТП-181 пр.Інтернат через проектну опору П-2, П-3 до проектного ЩТП
- Будівництво П/І-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП через опори П4, П5, П6, П7, П8, П9 до опори 185 П/І-0.4кВ Л-3 ТП-352;
- Будівництво П/І-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП через опори П4, П10 до опори 613 П/І-0.4кВ Л-11 ТП-188;
- Будівництво П/І-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП сумісною підвіскою через опори П3, П2, П1, П11 до опори 721 П/І-0.4кВ Л-11 ТП-188;
- виконати розподіл лінії в проміжку між опорами №158-159 П/І-0.4кВ Л-3 ТП-352;
- виконати розподіл лінії в проміжку між опорами №601-214 та 604-701 П/І-0.4кВ Л-11 ТП-188.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,191
	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,062
	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,133
2	Довжина ЛЕП-10кВ	0,092
3	Марка і переріз проводів	АС50/ 8
		СІП 4х50
4	Трансформаторна підстанція	2ЩТП 10/0,4/100кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції					Разом
	КТП-188	КТП-352				КТП-188	КТП-352	
	Л-11	Л-3	Л-1	Л-2	Л-3	Л-11	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	250,00	new			old		
Додатковий трансформатор,МВА			160,00			250,00	250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,19	1,25						
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			1,01	0,56	0,50	0,51	0,71	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,75	1,00	0,70	0,39	0,42	0,44	0,61	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,86**	**1,46**	**0,85**	**0,48**	**0,43**	**0,59**	**0,83**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,82	0,41			0,82	0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	3,70	2,65			3,70	3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	14404,50	8996,83	3416,25	6320,07	4953,57	3928,69	4782,75	
Кількість споживачів	80,00	57,00	20,00	37,00	29,00	23,00	28,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	20,01	12,50	4,74	8,78	6,88	5,46	6,64	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**10803,38**	**6747,63**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**40810,96**	**12439,04**	**1052,94**	**2008,03**	**1101,40**	**968,53**	**1998,29**	**7129,19**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**207,57**	**80,97**	**20,41**			**15,44**	**22,88**	**58,74**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**7183,20**	**3591,60**			**7183,20**	**7183,20**	**17958,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**48201,73**	**19703,21**	**7774,38**			**8167,17**	**9204,38**	**25145,92**
Ефективність, кВт*год								**42759,01**
Ефективність, тис.грн								69,10
Вартість інвестицій,тис.грн								819,57
Термін окупності, роки								11,86

1.2.2.1.34 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 та Л-4 від ТП-36 с.Березівка філії Центральна введена в експлуатацію в 1971 році, загальною довжиною 3,211 км та живить 105 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 188 В. На ТП-36 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 72%. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації ПЛ-0,4 кВ Л-3 та Л-4 від розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4 кВ Л-3 та Л-4 від розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-36 с.Березівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 701,094 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 420,66 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

ПЛ-10кВ

будівництво ПЛ-10кВ проводом 3хСіП-1х50 від оп.№658 ПЛ-10 кВ ПС Березівка-ТП-44 (пр.Братківці) до ТП-проект.;

- Монтаж РЛНДз-10/400 та КР1 на оп.П2;
- будівництво 2ЩТП-10/0,4кВ з силовим трансформатором 100кВА;
- контур заземлення ТП;
- по лінії ПЛ-10кВ встановити затискач апаратний для захисту від грозових перенапруг;

ПЛ-0,4кВ

- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СіП-4х70 від РП-0,4кВ Л-1 ТП-проект. до оп.№74 Л-3 ТП-36;
- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СіП-4х70 від РП-0,4кВ Л-2 ТП-проект. до оп.№198 Л-2 ТП-36;
- Заміна проводів 2А-25 від оп.№80 до оп.№74 Л-3 ТП-36 на СІП-4х70;
- Демонтаж 4А-50 від оп.№46 Л-3 ТП-36 до оп.№53;
- Демонтаж 4А-25 від оп.№183 Л-4 ТП-36 до оп.№184;
- Монтаж 2х(ОПН та КПЗ) на П2;
- Перепідключення існ. вводів 1Ф-6шт.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛІ 0,4кВ	
	- одноколових (км)	0,356
2	Довжина ПЛ-10кВ	
	- одноколових (км)	0,020
3	Марка і переріз проводів	СІП-4х70
		3хСІП-1х50
4	Матеріал опор (стійок)	залізобетон
5	Тип стійок	СВ105-5
		СВ95-2
6	Щоглова ТП	2ЩТП-100/10/0,4 кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції				Разом
	ТП-36	ТП-36			ТП-36	ТП-36	
	Л-3	Л-4	Л-1	Л-2	Л-3	Л-4	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new		old		
Додатковий трансформатор,МВА			100,00		160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,96	1,25					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,53	0,69	0,90	1,00	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,57	1,00	0,43	0,55	0,72	0,80	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,66**	**1,46**	**0,45**	**0,58**	**1,05**	**1,16**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,37		0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	1,97		2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	8990	9215,00	4161,24	4854,78	4854,78	4334,62	
Кількість споживачів	58,00	47,00	24,00	28,00	28,00	25,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	12,49	12,80	5,78	6,74	6,74	6,02	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**6742,81**	**6911,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**14207,26**	**13070,53**	**828,53**	**1453,56**	**2607,01**	**2300,23**	**7189,34**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**141,39**	**148,54**	**270,60**		**41,23**	**32,87**	**344,70**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**3591,60**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**17940,25**	**16810,66**	**5750,10**		**6239,84**	**5924,69**	**17914,64**
Ефективність, кВт*год							**16836,27**
Ефективність, тис.грн							36,59
Вартість інвестицій,тис.грн							701,09
Термін окупності, роки							19,16

1.2.2.1.35 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-316 с.Марківці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-316 с.Марківці філії Центральна введена в експлуатацію в 1976 році, загальною довжиною 2,14 км та живить 53 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 188 В. На ТП-316 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 66%. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації ПЛ-0,4 кВ Л-5 від розвантаження ТП-316 с.Марківці філії Центральна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-316 с.Марківці філії Центральна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-316 с.Марківці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 997,05 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 598,23 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

ПЛ-10кВ

будівництво ПЛ-10кВ проводом 3хСіП-1х50 від оп.№51 ПЛ-10 кВ ПС Одаї-КР-485 (пр.Марківці) до ТП-проект.;

- Монтаж РЛНДз-10/400 та КР1 на оп.П1;
- будівництво 2ЩТП-10/0,4кВ з силовим трансформатором 100кВА;
- контур заземлення ТП;
- монтаж підкосу до оп.№51 типу СВ105-5;
- по лінії ПЛ-10кВ встановити затискач апаратний для захисту від грозових перенапруг;

ПЛ-0,4кВ

- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СіП-4х70 від РП-0,4кВ Л-1 ТП-проект. до оп.№494 Л-5 ТП-316;
- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СіП-4х70 від РП-0,4кВ Л-2 ТП-проект. до оп.№432 Л-5 ТП-316;
- Заміна проводів 2А-25 від оп.№481 до оп.№494 Л-5 ТП-316 на СІП-4х70;
- Заміна проводів 2А-25 від оп.№465 до оп.№432 Л-5 ТП-316 на СІП-4х70;
- Заміна проводів 3А-25 від оп.№456 до оп.№465 Л-5 ТП-316 на СІП-4х70;
- демонтаж проводу 3А-25 між оп.№453 та оп.№456;
- демонтаж проводу 3А-25 між оп.№479 та оп.№481;
- Демонтаж 2А-25 від оп.№494 Л-5 ТП-316 до оп.№495;
- Заміна оп.№430 Л-5 ТП-316 на 1хСВ95-2;
- Заміна оп.№431 Л-5 ТП-316 на 2хСВ95-2;
- Монтаж 1х(ОПН та КПЗ) на П1, П2;
- Перепідключення існ. вводів 1Ф-18шт.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛІ 0,4кВ	
	- одноколових (км)	1.055
2	Довжина ПЛ-10кВ	
	- одноколових (км)	0.061
3	Марка і переріз проводів	СІП-4х70
		3хСІП-1х50
4	Матеріал опор (стійок)	залізобетон
5	Тип стійок	СВ105-5
		СВ95-2
6	Щоглова ТП	2ЩТП-100/10/0,4 кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-316			ТП-316	
	Л-5	Л-1	Л-2	Л-5	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		160,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,14				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,88	0,60	0,49	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,71	0,70	0,48	0,39	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,82**	**0,75**	**0,51**	**0,42**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	21528	7717,61	6905,23	6905,23	
Кількість споживачів	53,00	19,00	17,00	17,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	29,90	10,72	9,59	9,59	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**16146,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**89035,37**	**4689,25**	**2564,02**	**2106,01**	**9359,28**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**810,69**	**374,03**		**83,41**	**457,44**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**		**3591,60**	**7183,20**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**93437,66**	**11218,91**		**5781,01**	**16999,92**
Ефективність, кВт*год					**76437,74**
Ефективність, тис.грн					102,34
Вартість інвестицій,тис.грн					997,05
Термін окупності, роки					9,74

1.2.2.1.36 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-170 с.Радча та ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ТП-30 с.Радча філії Центральна введена в експлуатацію в 2003 році, загальною довжиною 3,222 км та живить 102 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-170 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає ТП-170 - 61%, ТП-30 - 83%.. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-170 с.Радча та ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ТП-30 с.Радча філії Центральна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію Л-1 від ТП-170 с.Радча та ПЛ-0,4 кВ Л-14 від ТП-30 с.Радча філії Центральна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Розробка ПКД "Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 787,82 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 472,69 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-170 та ТП-30 с.Радча філії Центральна.
- Будівництво П/Л-10кВ проводом 3хСІП-1х50 від опори П-1 П/Л-10кВ ТП-30-ТП-170 (пр.Радча) через проектну опору П-2, сумісною підвіскою через оп.292 П/Л-0.4кВ Л-14 ТП-30, П-3 до проектного ТП;
- Будівництво П/Л-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП через опори П3 до опори 292 Л-14 ТП-30.
- Будівництво П/Л-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП через опори П4, оп.276, оп.301, 302 П/Л-0.4кВ Л-14 ТП-30,
- Будівництво П/Л-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП через опори П4, оп.276, оп.301, 302 П/Л-0.4кВ Л-14 ТП-30, оп.П5, існ.оп. б/н, оп.779 П/Л-0.4кВ Л-1 ТП-170 до опори 778 П/Л-0.4кВ Л-1 ТП-170;
- Дотяжка проводу 1А-50 від опори 778 П/Л-0.4кВ Л-1 ТП-170 через опору 777 до опори 774 П/Л-0.4кВ Л-1 ТП-170;
- виконати розподіл лінії в проміжку між опорами №276-301-302 П/Л-0.4кВ Л-14 ТП-30; та між оп.276 -292 Л1 ТП-170
- виконати розподіл лінії в проміжку між опорами № П/Л-0.4кВ Л-1 ТП-170.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,215
2	Довжина ЛЕП-10кВ	0,117
3	Марка і переріз проводів	СІП-1х50
		СІП 4х70
4	Трансформаторна підстанція	2ЩТП 10/0,4/160кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wcep * 0,25, де Wcep – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції					Разом
	ТП-170	ТП-30				ТП-170	ТП-30	
	Л-1	Л-14	Л-1	Л-2	Л-3	Л-1	Л-14	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new			old		
Додатковий трансформатор,МВА			160,00			160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,38	1,84						
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,71	0,58	0,45	0,59	0,69	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,11	1,47	0,57	0,46	0,33	0,41	0,42	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,18**	**2,14**	**0,61**	**0,49**	**0,38**	**0,69**	**0,80**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,41			0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	2,65			2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	12935	7243	4549,98	4352,15	3560,85	3956,50	5341,28	
Кількість споживачів	42,00	60,00	23,00	22,00	18,00	20,00	27,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	17,97	10,06	6,32	6,04	4,95	5,50	7,42	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**9701,31**	**5432,31**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**20772,97**	**11870,63**	**1325,09**	**979,42**	**512,22**	**1136,37**	**2422,06**	**6375,17**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**292,67**	**91,77**	**138,62**			**27,38**	**49,90**	**215,91**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**3591,60**			**3591,60**	**3591,60**	**10774,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**24657,25**	**15554,00**	**6546,96**			**4755,35**	**6063,56**	**17365,87**
Ефективність, кВт*год								**22845,37**
Ефективність, тис.грн								44,92
Вартість інвестицій,тис.грн								787,82
Термін окупності, роки								17,54

1.2.2.1.37 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-29 с.Радча філії Центральна введена в експлуатацію в 1986 році, загальною довжиною 1,614 км та живить 65 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 187 В. На ТП-29 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає - 66%, Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-29 с.Радча філії Центральна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію Л-2 від ТП-29 с.Радча філії Центральна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Розробка ПКД "Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-29 с.Радча філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);

– ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1167,61 .грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 700,57 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

ПЛ-10кВ

- будівництво ПЛ-10кВ проводом 3хСІП-1х50 від П1 до ТП-проект.;
- Монтаж РЛНДз-10/400 та КР1 на оп.П4;
- будівництво 2ЩТП-10/0,4кВ з силовим трансформатором 160кВА;
- контур заземлення ТП;
- по лінії ПЛ-10кВ встановити затискач апаратний для захисту від грозових перенапруг;

ПЛ-0,4кВ

- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4кВ Л-1 ТП-проект. до оп.№416 Л-2 ТП-29;
- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4кВ Л-2 ТП-проект. до оп.№403 Л-2 ТП-29;
- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4кВ Л-3 ТП-проект. до до оп.№393 Л-2 ТП-29;
- демонтаж проводу 4А-35 від оп.№404 до оп.№405 Л-2 ТП-29;
- демонтаж проводу 4А-35 від оп.№379 до оп.№380 Л-2 ТП-29;
- демонтаж проводу 4А-35 від оп.№389 до оп.№390 Л-2 ТП-29;
- демонтаж проводу 2А-25 від оп.№416 до оп.№953 Л-2 ТП-29;
- демонтаж проводу 4А-35 від оп.№393 до оп.№399 Л-2 ТП-29
- демонтаж проводу 4А-35 від оп.№944 до оп.№930 Л-6 ТП-50
- демонтаж проводу 4А-35 від оп.№947 до оп.№949 Л-6 ТП-50
- Заміна оп.№952, оп.№953 Л-2 ТП-29 на 1хСВ105-5;
- Монтаж 3х(ОПН та КПЗ) на оп.П5;

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛІ 0,4кВ	
	- одноколових (км)	0.727
2	Довжина ПЛ-10кВ	
	- одноколових (км)	0.195
3	Марка і переріз проводів	СІП-4х70
		3хСІП-1х50
4	Матеріал опор (стійок)	залізобетон
5	Тип стійок	СВ105-5
		СВ95-2
6	Щоглова ТП	2ЩТП-160/10/0,4 кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції				Разом
	ТП-29				ТП-29	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-3	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new			old	
Додатковий трансформатор,МВА		160,00			160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,61					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,40	0,43	0,39	0,41	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,29	0,33	0,29	0,32	0,29	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,37**	**0,34**	**0,37**	**0,33**	**0,35**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41			0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65			2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	18863	6384,51	3192,26	4353,08	4933,49	
Кількість споживачів	65,00	22,00	11,00	15,00	17,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	26,20	8,87	4,43	6,05	6,85	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**14147,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**51555,91**	**1463,71**	**393,37**	**663,43**	**895,84**	**3416,35**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**622,42**	**160,43**			**42,57**	**203,00**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**			**3591,60**	**7183,20**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**55769,93**	**6272,54**			**4530,01**	**10802,55**
Ефективність, кВт*год						**44967,38**
Ефективність, тис.грн						66,67
Вартість інвестицій,тис.грн						1167,61
Термін окупності, роки						17,51

1.2.2.1.38 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-16 с.Ст.Лисець Центральна введена в експлуатацію в 1988 році, загальною довжиною 1,807 км та живить 64 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 185 В. На ТП-16 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає - 65%, Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-16 с.Ст.Лисець Центральна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію Л-5 від ТП-16 с.Ст.Лисець Центральна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Розробка ПКД "Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-16 с.Ст.Лисець Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 416,15 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 249,69 тис. грн без ПДВ.

Будівництво розвантажувальної підстанції передбачає:

- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектного СТП-16А до існуючої кінцевої опори №716 в лінії Л-5 ТП-16 с. Старий Лисець;
- демонтаж прогону ЛЕП-0,4кВ між опорами №№699-698 Л-5 ТП-16 с. Старий Лисець;
- встановлення підкосу до опори №699 Л-5 ТП-16 с. Старий Лисець;
- будівництво розвантажувальної СТП-10/0,4 кВ потужністю 100кВт;
- будівництво проектних опор 10 кВ №1П, 2П в лінії ПЛ-10 кВ ПС Богородчани – КР-302;
- будівництво 0ліній ПЛЗ-10 кВ від опори №205 в лінії ПЛ-10 кВ ПС Богородчани – КР-302 до проектного СТП-16А;
- Об'єкт будівництва відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС2.

Назва показників	Кількість
	СТП-16А
1.Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі:	0,086
1.1.Повітряних з них: - одноколових ПЛЗ-10кВ - одноколових ПЛ-0,4кВ	 0,057 0,029
2.Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км -по забрудненій місцевості: I і II степені	0,086
3.Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: -в натуральному обчисленні для ПЛЗ-10 кВ. із захищеними проводами: - 3х(ААsXSn-20 1х50мм2) -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,38 кВ. з ізольованими проводами(СІП): -AsXSn 4x50	 0,057 0,029
4. Кількісь відгалужень до вводів у будівлі, всього, шт	-
. 4.1. в тому числі по типу фазності: - однофазних	 -
4.2. в тому числі проводом марки - AsXSn 2x16	 -
5.Кількість ТП 10/0,38 кВ, передбачених проектом, шт	1
6.Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	2
7.Кількість опор, шт	5 (9)
7.1.Нормального габариту -проміжних -кутових-проміжних -анкерних -кінцевих -стовпових трансформаторних підстанцій	 - - 2 (4) 2 (3) 1 (2)
7.2.Залізобетонних опор, всього, шт в тому числі: -одностоякових -з одним підкосом -з двома підкосами -стовпових трансформаторних підстанцій	5 (9) 1 (1) 2 (3) 1 (3) 1 (2)
8.Потреба в будівельних конструкціях: 8.1Стояки залізобетонні, всього, шт в тому числі: -СВ105-5 -СВ105-5 (для СТП)	 9 7 2
9.Будівельна довжина плану мереж, км	0,086

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-16		ТП-16	
	Л-5	Л-1	Л-5	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		160,00	250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,81			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,74	0,82	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,45	0,59	0,53	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,54**	**0,63**	**0,70**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,41	0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	2,65	3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10590	3640,28	6949,63	
Кількість споживачів	64,00	22,00	42,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	14,71	5,06	9,65	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7942,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**18192,04**	**881,51**	**3555,29**	**4436,80**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**112,19**	**23,18**	**48,32**	**71,50**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3591,60**	**7183,20**	**10774,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**25487,42**	**4496,29**	**10786,81**	**15283,10**
Ефективність, кВт*год				**10204,32**
Ефективність, тис.грн				21,71
Вартість інвестицій,тис.грн				416,15
Термін окупності, роки				19,17

1.2.2.1.39 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-212 с.Тязів філії Центральна введена в експлуатацію в 1970 році, загальною довжиною 2,54 км та живить 82 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-212 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає - 72%, Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-212 с.Тязів філії Центральна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію Л-2 від ТП-212 с.Тязів філії Центральна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Розробка ПКД "Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1626,53 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 975,92 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-212 с.Тязів філії Центральна.

Будівництво ПЛ-10кВ проводом СІПЗ 1х50 від ПЛ-10 кВ "ПЛ-10 кВ ПС Жовтень-ТП-211 (пр.Тязів) до проектного ЩТП

- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СІП 4х70 від проектного ЩТП до опори 258 ПЛ-0.4кВ Л-2 ТП-212.
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СІП 4х50 від проектного ЩТП до опори 218 ПЛ-0.4кВ Л-2 ТП-212.
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СІП 4х35 від проектного ЩТП до опори 217 ПЛ-0.4кВ Л-2 ТП-212.
- виконати розподіл лінії в проміжку між опорами №206-203 Л-2 ТП-212 .

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,522
	Довжина ЛЕП-10кВ	0,809
2	Марка і переріз проводів	
		СІП 4х70
		СІПЗ 1х50
3	Трансформаторна підстанція	2ЩТП 10/0,4/160кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції				Разом
	ТП-212				ТП-212	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-3	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new			old	
Додатковий трансформатор,МВА		160,00			100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,54					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,69	0,59	0,54	0,64	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,03	0,42	0,48	0,38	0,51	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,16**	**0,59**	**0,50**	**0,46**	**0,54**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,41			0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	2,65			1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	17846	4570,23	6528,90	3264,45	3482,08	
Кількість споживачів	82,00	21,00	30,00	15,00	16,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	24,79	6,35	9,07	4,53	4,84	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**13384,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**72616,84**	**1293,79**	**2257,72**	**516,60**	**696,62**	**4764,73**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**1060,16**	**215,49**			**40,36**	**255,85**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3591,60**			**3197,40**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**76874,40**	**7875,20**			**3934,38**	**11809,58**
Ефективність, кВт*год						**65064,82**
Ефективність, тис.грн						86,61
Вартість інвестицій,тис.грн						1626,53
Термін окупності, роки						18,78

1.2.2.1.40 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-210 та ТП-92 с.Угринів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-210 с.Угринів та ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-92 с.Угринів філії Центральна введена в експлуатацію в 1984 році, загальною довжиною 2,14 км та живить 75 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 195 В. На ТП-212 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає ТП-210 - 82%, ТП-92 - 70%. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-210 с.Угринів та ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-92 с.Угринів філії Центральна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-210 с.Угринів та ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-92 с.Угринів філії Центральна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Розробка ПКД "Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-210 та ТП-92 с.Угринів філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1369,62 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 821,77 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-92, ТП-210 с.Угринів філії Центральна.
- Будівництво КЛ-10кВ Кабелем АПВЕГАПУ 1х70/25 від ПЛ-10 кВ ПС Радіозавод-КР-535 до проектного КТП
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СІП 4х70 від проектного КТП до опори 2587 ПЛ-0.4кВ Л-4 ТП-92.
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СІП 4х70 від проектного КТП до опори 2213 ПЛ-0.4кВ Л-4 ТП-92.
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СІП 4х70 від проектного КТП до опори 2175 ПЛ-0.4кВ Л-4 ТП-92.
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СІП 4х70 від проектного КТП до опори 2027 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-210.
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СІП 4х70 від проектного КТП до опори 2100 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-210.
- Виконати перепідключення існуючих вводів в місцях демонтажу старої леп 0,4 кВ 3 шт – 3ф.
- виконати розподіл лінії в проміжку між опорами №2169-2169д Л-4 ТП-92, №2580-2174н Л-4 ТП-92, №2199-2198 Л-8 ТП-92, №2014-2013 Л-1 ТП-210, №2063-2064 Л-2 ТП-210. .

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,734
	Довжина ЛЕП-10кВ	0,075
2	Марка і переріз проводів	СІП 4х50
		СІП 4х70
		АПВЕГАПУ 1-75/25
3	Трансформаторна підстанція	КТП 10/0,4/400кВА

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції							Разом
	ТП-210	ТП-92						ТП-210	ТП-92	
	Л-1	Л-4	Л-1	Л-2	Л-3	Л-4	Л-5	Л-1	Л-4	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new					old		
Додатковий трансформатор,МВА			250,00					160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,21	0,93								
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,35	0,21	0,42	0,21	0,31	0,64	0,58	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	0,97	0,74	0,15	0,20	0,23	0,21	0,22	0,25	0,26	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,03**	**1,08**	**0,30**	**0,18**	**0,36**	**0,18**	**0,26**	**0,75**	**0,67**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,82					0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	3,70					2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	17125	13413	3664,55	3257,38	8550,62	2035,86	3664,55	4886,07	4478,89	
Кількість споживачів	50,00	25,00	9,00	8,00	21,00	5,00	9,00	12,00	11,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	23,78	18,63	5,09	4,52	11,88	2,83	5,09	6,79	6,22	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**12843,87**	**10059,56**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**31882,46**	**20563,47**	**421,94**	**200,03**	**2756,65**	**78,14**	**373,72**	**1885,81**	**1426,64**	**7142,93**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**513,00**	**314,69**	**47,93**					**41,76**	**35,09**	**124,78**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**7183,20**					**3591,60**	**3591,60**	**14366,40**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**35987,06**	**24469,76**	**11061,60**					**5519,17**	**5053,33**	**21634,11**
Ефективність, кВт*год										**38822,71**
Ефективність, тис.грн										72,43
Вартість інвестицій,тис.грн										1369,62
Термін окупності, роки										18,91

1.2.2.1.41 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-342 та Л-7 від ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна введена в експлуатацію в 1977 році, загальною довжиною 3,297 км та живить 141 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-342 та ТП-344 встановлена потужність

трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає ТП-342 - 69%, ТП-344 - 80%.. Фазна напруга на ТП 242 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 від ТП-342 та Л-7 від ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-3 від ТП-342 та Л-7 від ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-342 та ТП-344 с. Чорнолізці філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- будівництво ПЛ-10кВ проводом 3хСіП-1х50 від оп.№192 ПЛ-10 кВ ТП-641-ТП-314 (пр.Погоня) до ТП-проект.;
- Монтаж РЛНДз-10/400 та КР1 на оп.П1;
- будівництво 2ЩТП-10/0,4кВ з силовим трансформатором 100кВА;
- контур заземлення ТП;
- по лінії ПЛ-10кВ встановити затискач апаратний для захисту від грозових перенапруг;
- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СіП-4х70 від РП-0,4кВ Л-1 ТП-проект. до оп.№569 Л-7 ТП-344;
- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СіП-4х70 від РП-0,4кВ Л-2 ТП-проект. до оп.№133 Л-3 ТП-342;
- Заміна проводів 2А-25 від оп.№128 до оп.№133 Л-3 ТП-342 на СІП-4х70;
- Заміна проводів 2А-25 від оп.№569 до оп.№560 Л-7 ТП-344 на СІП-4х70;
- демонтаж проводу 3А-25 між оп.№100 та оп.№115 Л-3 ТП-342;
- демонтаж проводу 3А-25 між оп.№561 та оп.№562 Л-7 ТП-344;
- Заміна оп.№561, оп.№562, оп.№569 Л-7 ТП-344 на 2хСВ95-2;
- Заміна оп.№568 Л-7 ТП-344 на 1хСВ105-5;
- Заміна оп.№567 Л-7 ТП-344 на 1хСВ95-2;
- Заміна оп.№212, оп.№213 Л-3 ТП-343 на 1хСК105-14;
- підвісити існ Л-3 ТП-343 на проектні попори;
- Монтаж 1х(ОПН та КПЗ) на П10, П11;
- Перепідключення існ. вводів 1Ф-18шт, 3Ф-1шт.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛІ 0,4кВ	
	- одноколових (км)	0,311
2	Довжина ПЛ-10кВ	
	- одноколових (км)	0.402
3	Марка і переріз проводів	СІП-4х70
		3хСІП-1х50
4	Матеріал опор (стійок)	залізобетон
5	Тип стійок	СВ105-5
		СВ95-2
		СК105-14
6	Щоглова ТП	2ЩТП-100/10/0,4 кВА

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1 332,10 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 799,26 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25,де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції				Разом
	ТП-342	ТП-344			ТП-342	ТП-344	
	Л-3	Л-1	Л-1	Л-2	Л-3	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new		old		
Додатковий трансформатор,МВА			160,00		160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,55	2,40					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			1,10	0,84	0,92	1,09	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,24	1,92	0,88	0,67	0,74	0,87	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,32**	**2,79**	**0,94**	**0,71**	**1,08**	**1,27**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,41		0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	2,65		2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	16232	13540	4645,35	4645,35	8868,40	11613,39	
Кількість споживачів	72,00	69,00	22,00	22,00	42,00	55,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	22,54	18,81	6,45	6,45	12,32	16,13	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**12174,25**	**10155,13**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**36757,92**	**54093,15**	**2130,93**	**1625,32**	**8931,77**	**18121,14**	**30809,15**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**460,90**	**320,70**	**150,99**		**137,57**	**235,92**	**524,48**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**3591,60**		**3591,60**	**3591,60**	**10774,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**40810,42**	**58005,44**	**7498,83**		**12660,95**	**21948,66**	**42108,43**
Ефективність, кВт*год							**56707,43**
Ефективність, тис.грн							90,32
Вартість інвестицій,тис.грн							1332,10
Термін окупності, роки							14,75

1.2.2.1.42 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-480 та Л-5 від ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна введена в експлуатацію в 1968 році, загальною довжиною 2,406 км та живить 92 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП- 480 та ТП- 404 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає ТП-480 - 58%, ТП-404 - 68%. Фазна напруга на ТП 226 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-480 та Л-5 від ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-480 та Л-5 від ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-480 та ТП-404 с. Вовчинець філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 940,10 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 564,06 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25,де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції				Разом
	ТП-480	ТП-404			ТП-480	ТП-404	
	Л-2	Л-5	Л-1	Л-2	Л-2	Л-5	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new		old		
Додатковий трансформатор,МВА			160,00		160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,65	0,76					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,52	0,35	0,75	0,79	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,32	0,60	0,42	0,28	0,60	0,64	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,40**	**0,88**	**0,44**	**0,30**	**0,87**	**0,93**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,41		0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	2,65		2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	14262	9004	4046,29	4804,97	9104,15	5310,76	
Кількість споживачів	72,00	20,00	16,00	19,00	36,00	21,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	19,81	12,51	5,62	6,67	12,64	7,38	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**10696,50**	**6753,13**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**30147,13**	**7531,46**	**764,29**	**725,42**	**7607,87**	**2755,36**	**11852,93**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**355,80**	**141,82**	**137,04**		**144,99**	**49,34**	**331,36**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**3591,60**		**3591,60**	**3591,60**	**10774,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**34094,53**	**11264,88**	**5218,34**		**11344,45**	**6396,29**	**22959,09**
Ефективність, кВт*год							**22400,32**
Ефективність, тис.грн							47,68
Вартість інвестицій,тис.грн							940,10
Термін окупності, роки							19,72

1.2.2.1.43 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-227 та Л-7 від ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна а введена в експлуатацію в 1935 році, загальною довжиною 2,366 км та живить 243 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 200 В. На ТП- 227 та ТП- 239 встановлена потужність трансформатора 400 кВА, завантаженість трансформатора складає ТП-227 - 73%, ТП-239 - 73%. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-4 від ТП-227 та Л-7 від ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-4 від ТП-227 та Л-7 від ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-227 та ТП-239 м. Івано-Франківськ філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1 977,79 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1186,67 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25,де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції				Разом
	ТП-277	ТП-239			ТП-277	ТП-239	
	Л-4	Л-7	Л-1	Л-2	Л-4	Л-7	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	400,00	400,00	new		old		
Додатковий трансформатор,МВА			160,00		400,00	400,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,12	1,25					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,32	0,41	0,78	0,85	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	0,89	1,00	0,26	0,33	0,62	0,68	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**0,95**	**1,45**	**0,27**	**0,35**	**0,91**	**0,99**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	1,05	1,05	0,41		1,05	1,05	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	5,50	5,50	2,65		5,50	5,50	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	17311	23800	8289,96	7951,59	13872,99	10996,88	
Кількість споживачів	68,00	175,00	49,00	47,00	82,00	65,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	24,04	33,06	11,51	11,04	19,27	15,27	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**12983,44**	**17850,13**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**30077,15**	**86840,66**	**1974,21**	**2327,18**	**18494,22**	**12677,21**	**35472,82**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**174,08**	**329,03**	**461,42**		**111,79**	**70,25**	**643,46**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**9198,00**	**9198,00**	**3591,60**		**9198,00**	**9198,00**	**21987,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**39449,23**	**96367,69**	**8354,41**		**27804,02**	**21945,46**	**58103,89**
Ефективність, кВт*год							**77713,03**
Ефективність, тис.грн							124,10
Вартість інвестицій,тис.грн							1977,79
Термін окупності, роки							15,94

1.2.2.1.44 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-10 від ТП-241 м. Коломия філії Коломийська введена в експлуатацію в 1972 році, загальною довжиною 1,535 км та живить 64 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-241 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 56 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-10 від ТП-241 м. Коломия філії Коломийська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-10 від ТП-241 м. Коломия філії Коломийська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-241 м. Коломия філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проект передбачає:

- виконати відгалуження від ПЛ-10 кВ ПС Романівка-ПС Н.Вербіж пр.ПС-Н.Вербіж ізольованим проводом типу СІП -3-1х50 до проектної ЩТП-241А;

- встановити на проектній опорі 10кВ №2 роз'єднювач типу РЛНДз-10/400;

- виконати монтаж ПЛІ-0,4кВ Л-1, Л-2, Л-3 від проектної ЩТП-241А;
- виконати демонтаж проводу 2А-35, 2А-50 між опорами №43-45, Л-10 ЩТП-241 м. Коломия;
- виконати заміну опори 0,4кВ №43, 45, 51 Л-10 ЩТП-241 м. Коломия;
- виконати перевлаштування ізольованого проводу перерізом 4х25мм2 від проектної опори №4 до існуючої опори №45а;
- виконати перевлаштування неізольованого проводу перерізом 2А-35, 2А-50 від проектної опори №4 до існуючої опори №46;
- виконати перевлаштування неізольованого проводу перерізом 2А -35, 2А-50 від проектної опори №5 до існуючої опори №42;
- виконати перевлаштування неізольованого проводу перерізом 4А -25, від проектної опори №5 до існуючої опори №44;
- будівництво розвантажувальної ЩТП-10/0,4 кВ;
- встановлення підкосу до існуючої опори 0,4 кВ №47 Л-1, КТП-122 с. Загайпіль.

Назва показників	Кількість
1. Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі: 1.1 Повітряних з них: – одноколових – сумісний підвіс (2 кола 0,4 кВ) – сумісний підвіс (3 кола 0,4 кВ) - одноколових (ПЛЗ-10кВ)	0,098 0,026 0,026 0,046
2. Довжина траси ПЛІ-4кВ за умовами проходження, км - по забрудненій місцевості: I і II степені	 0,098
3. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: 3.1 в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,4 кВ. з ізольованими проводами(СІП): - AsXSn 4х35, км - AsXSn 4х50, км 3.2 в натуральному обчисленні для ПЛ-10кВ. з ізольованими проводами(СІП-3): - СІП-3-1х50, км	0,043 0,072 0,144 0,168
4. Кількість ТП 10/0,4 кВ, передбачених проектом, шт 4.1.Щоглових ЩТП-10/0,4 потужністю 63 кВА	 1
5. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	4
6. Кількість опор, шт	7
6.1. Нормального габариту - кутова проміжна 10кВ	7 1
- кінцева 10кВ	1
- кутова анкерна	1
- кутова анкерна триколова	1
- анкерна триколова	1
- перехідна анкерна одноколова	1
- перехідна анкерна двоколова	1
6.2 Тип опор	СВ95-2, СВ105-5
7. Термін експлуатації, років	30
8. Термін будівництва	3 місяці
9. Клас відповідальності	СС2
10. Вартість будівництва, тис.грн.	

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 483,17 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 289,90 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції				Разом
	ТП-241				ТП-241	
	Л-10	Л-1	Л-2	Л-3	Л-10	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new			old	
Додатковий трансформатор,МВА		160,00			160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,54					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,43	0,47	0,23	0,48	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,23	0,38	0,38	0,23	0,38	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,30**	**0,37**	**0,40**	**0,20**	**0,41**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41			0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65			2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	11990	1686,02	3934,05	374,67	5994,75	
Кількість споживачів	64,00	9,00	21,00	2,00	32,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	16,65	2,34	5,46	0,52	8,33	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8992,13**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**19808,36**	**109,73**	**653,01**	**2,90**	**1538,86**	**2304,49**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**251,45**	**55,25**			**62,86**	**118,11**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**			**3591,60**	**7183,20**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**23651,41**	**4412,49**			**5193,32**	**9605,81**
Ефективність, кВт*год						**14045,60**
Ефективність, тис.грн						27,19
Вартість інвестицій,тис.грн						483,17
Термін окупності, роки						17,77

1.2.2.1.45 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська введена в експлуатацію в 1984 році, загальною довжиною 2,099 км та живить 58 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 185 В. На ТП-443 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 62 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-443 с. Тростянка філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проект передбачає:

- виконати відгалуження від існуючої опори 10кВ №204 ПЛ-10кВ «РП-3-КТП-181-пр.Грушів» ізольованим проводом типу СІП-3-1х50 до проектної ЩТП-443А;

- встановити на проектній опорі 10кВ №1 роз'єднювач типу РЛНДз-10/400;

- встановити додатковий підкос до існуючої опори 0,4кВ №187;
- встановити проектну опору 0,4кВ №1;
- виконати демонтаж проводу 4А-35 в прогоні опор 0,4кВ №187-189 Л-1 КТП-443 м. Коломия;
- виконати монтаж ПЛІ-0,4кВ Л-1 від проектної ЩТП-443А до існуючої опори 0,4кВ №187 ізольованим проводом AsXSn-4х50мм2;
- виконати монтаж ПЛІ-0,4кВ Л-2 від проектної ЩТП-443А до проектної опори 0,4кВ №1 ізольованим проводом AsXSn-4х50мм2;
- виконати демонтаж проводу 4А-35 в прогоні опор 0,4кВ №160-161 Л-1 КТП-443 м. Коломия;
- встановити додатковий підкос до існуючої опори 0,4кВ №161;
- об'єкт будівництва відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС2.

Назва показників	Кількість
1. Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі: 1.1 Повітряних з них: - одноколових - одноколових (ПЛЗ-10кВ)	0,043 0,020 0,023
2. Довжина траси ПЛІ-4кВ за умовами проходження, км - по забрудненій місцевості: I і II степені	 0,043
3. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: 3.1 в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,4 кВ. з ізольованими проводами(СІП): - AsXSn 4х50, км 3.2 в натуральному обчисленні для ПЛ-10кВ. з ізольованими проводами(СІП-3): - СІП-3-1х50, км	0,043 0,02 0,23
4. Кількість ТП 10/0,4 кВ, передбачених проектом, шт 4.1.Щоглових ЩТП-10/0,4 потужністю 100 кВА	 1
5. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	-
6. Кількість опор, шт	2
6.1. Нормального габариту	2
- кінцева 10кВ	1
- перехідна анкерна одноколова	1
- встановлення додаткового підкосу	2
6.2 Тип опор	
- СВ95-2	4
- СВ105-5	2
7. Термін експлуатації, років	30
8. Термін будівництва	3 місяці
9. Клас відповідальності	СС2
10. Вартість будівництва, тис.грн.	

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 370, 83 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 222,50 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-443			ТП-443	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-11	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,10				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,91	0,25	0,94	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,68	0,73	0,22	0,57	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,78**	**0,77**	**0,21**	**0,80**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10594	4566,45	547,97	5479,74	
Кількість споживачів	58,00	25,00	3,00	30,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	14,71	6,34	0,76	7,61	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7945,63**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**21148,72**	**1703,48**	**6,74**	**2533,88**	**4244,10**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**373,63**	**87,08**		**99,96**	**187,04**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**24719,75**	**4994,70**		**5831,24**	**10825,94**
Ефективність, кВт*год					**13893,81**
Ефективність, тис.грн					25,57
Вартість інвестицій,тис.грн					370,83
Термін окупності, роки					14,50

1.2.2.1.46 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська введена в експлуатацію в 1978 році, загальною довжиною 1,917 км та живить 69 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 187 В. На ТП-122 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 55 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-122 с. Загайпіль філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проект передбачає:

- демонтаж проводу 4А-25 між опорами №47-48, Л-1 КТП-122 с. Загайпіль;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектного ЩТП-122А до існуючої опори 0,4 кВ №84;
- заміна проводу 4А-25 на 4А-50 між опорами №84-71 Л-1 КТП-122 с. Загайпіль;
- будівництво розвантажувальної ЩТП-10/0,4 кВ;
- встановлення підкосу до існуючої опори 0,4 кВ №47 Л-1 КТП-122 с. Загайпіль.

Назва показників	Кількість
	ПЛІ 0,4 кВ
	КТП 122А
1. Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі: 1.1 Повітряних з них: – сумісний підвіс (2 кола 0,4 кВ) – одноколових	0,043 - 0,043
2. Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км - по забрудненій місцевості: I і II степені	 0,043
3. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: - в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,4 кВ. з ізольованими проводами(СІП): - AsXSn 4x70	0,043 0,043
6. Кількість ТП 10/0,4 кВ, передбачених проектом, шт 6.1.Комплектних КТП-10/0,4 потужністю 63 кВА	 1
8. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	1
9. Кількість опор, шт	
9.1. Нормального габариту - встановлення підкосу	1 1
9.2 Тип опор	СВ95-2
10. Термін експлуатації, років	30
11. Термін будівництва	3 місяці
12. Клас відповідальності	СС2
13. Вартість будівництва, тис.грн.	

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 431,10 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 258,66 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Pсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-122		ТП-122	
	Л-1	Л-1	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,92			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,68	1,19	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,53	0,54	0,85	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,63**	**0,58**	**1,01**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	11636	4047,16	5902,11	
Кількість споживачів	69,00	24,00	35,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	16,16	5,62	8,20	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8726,69**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**23298,96**	**999,88**	**3721,34**	**4721,22**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**236,82**	**54,53**	**60,93**	**115,46**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**	**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**27127,38**	**4251,81**	**7373,87**	**11625,68**
Ефективність, кВт*год				**15501,70**
Ефективність, тис.грн				28,34
Вартість інвестицій,тис.грн				431,10
Термін окупності, роки				15,21

1.2.2.1.47 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-604 с. Спас філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-604 с. Спас філії Коломийська введена в експлуатацію в 1967 році, загальною довжиною 3,1 км та живить 91 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-604 встановлена потужність трансформатора 400 кВА, завантаженість трансформатора складає 59 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-4 від ТП-604 с. Спас філії Коломийська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-4 від ТП-604 с. Спас філії Коломийська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-604 с. Спас філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проект передбачає:

- демонтаж проводу 4А-25 між опорами №2954-2957, 3А-25 між опорами №2957-2964, 2А-16 між опорами №2964-2970, №2970-2971, №2970-2977, СІП2х16 між опорами №2978-2979 Л-4 КТП-604 с. Спас;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л-3 від проектного ЩТП-604А до існуючої опори 0,4 кВ №2954;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л-1 від проектного ЩТП-604А;
- будівництво ліній ПЛІ-10 кВ Л-2 від проектного ЩТП-604А до існуючої опори 10 кВ №315;
- будівництво розвантажувальної ЩТП-10/0,4 кВ;
- встановлення підкосу до існуючої опори 10 кВ №315, КТП-604 с. Спас.

Назва показників	Кількість
	ПЛІ 0,4 кВ
	КТП 604А
1. Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі: 1.1 Повітряних з них: – одноколових (0,4кВ) – двоколових (0,4кВ) – сумісний підвіс (10кВ з 0,4 кВ)	0,745 0,485 - 0,260
2. Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км - по забрудненій місцевості: I і II степені	 0,745
3. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: - в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,4 кВ. з ізольованими проводами(СІП): - AsXSn 4x70 - AsXSn 4x35 - AsXSn 2x25 - AsXSn 2x16 - в натуральному обчисленні для ПЛ 10 кВ. з ізольованими проводами(СІП): - 3х(AAsXSn 1х50)	0,051 0,296 0,332 0,093 0,071
6. Кількість ТП 10/0,4 кВ, передбачених проектом, шт 6.1.Комплектних ЩТП-10/0,4 потужністю 63 кВА	 1
7. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	4
8. Кількість опор, шт	
9.1. Нормального габариту	20
- Підкос до існуючої проміжної (10кВ)	1
- Анкерна двоколова (10кВ)	2
- Кінцева двоколова (10кВ)	1
- Проміжна двоколова (10кВ)	5
- Анкерна (0,4кВ)	-
- Кутова анкерна (0,4кВ)	3
- Проміжна (0,4кВ)	7
- Кінцева (0,4кВ)	1
9.2 Тип опор	СВ95-2 СВ105-5
10. Термін експлуатації, років	30
11. Термін будівництва	3 місяці
12. Клас відповідальності	СС2
13. Вартість будівництва, тис.грн.	

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 953,00 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 503,93 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-604			ТП-604	
	Л-4	Л-1	Л-2	Л-4	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	400,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		160,00		400,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	3,10				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,28	0,93	0,89	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,48	1,02	0,74	0,71	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,64**	**1,09**	**0,79**	**0,76**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	1,05	0,41		1,05	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	5,50	2,65		5,50	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	14596	2566,32	4491,05	7538,55	
Кількість споживачів	91,00	16,00	28,00	47,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	20,27	3,56	6,24	10,47	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**10946,94**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**59287,41**	**756,78**	**1683,90**	**4540,50**	**6981,18**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**123,75**	**87,12**		**33,01**	**120,13**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**9198,00**	**3591,60**		**9198,00**	**12789,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**68609,16**	**6119,40**		**13771,51**	**19890,91**
Ефективність, кВт*год					**48718,25**
Ефективність, тис.грн					66,14
Вартість інвестицій,тис.грн					839,88
Термін окупності, роки					12,70

1.2.2.1.48 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська введена в експлуатацію в 1970 році, загальною довжиною 1,702 км та живить 82 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 200 В. На ТП-353 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 59 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-353 с. Княждвір філії Коломийська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проект передбачає:

- виконати відгалуження від ПЛ-10кВ «ПС Товмачик — пр.Нижнє» ізольованим проводом типу СІП -3-1х50 від існуючої опори 10кВ №138 до проектної ЩТП-353А;

- встановити на проектній опорі 10кВ №1, 15 роз'єднювач типу РЛНДз-10/400;

- виконати монтаж ПЛІ-0,4кВ Л-1, Л-2, Л-3 від проектної ЩТП-353А ізольованим проводом типу AsXSn 4х50;

- виконати демонтаж проводу, а також опор 0,4кВ в ме жах опор №1427-1438, №1455-1465, №1464-1472 КТП-353 с. Княждвір;

- виконати перевлаштування неізольованого проводу перерізом 4А-35 від проектної опори 0,4кВ №22 Л2 ЩТП-353 до існуючої опори №1486;

- виконати перевлаштування неізольовано го проводу перерізом 4А-25 від проектної опори 0,4кВ №22 Л3 до існуючої опори №1473;

- будівництво розвантажувальної ЩТП-10/0,4 кВ;

- об'єкт будівництва відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС2.

Назва показників	Кількість
1. Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі: 1.1 Повітряних з них: – одноколових – одноколових (ПЛЗ-10кВ) – сумісний підвіс (2 кола 0,4 кВ) – сумісний підвіс (ПЛЗ-10кВ, 1 коло ПЛІ 0,4 кВ)	0,897 0,100 0,354 0,207 0,236
2. Довжина траси ПЛІ-4кВ за умовами проходження, км - по забрудненій місцевості: I і II степені	 0,897
3. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: 3.1 в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,4 кВ. з ізольованими проводами(СІП): - AsXSn 2х25, км - AsXSn 4х25, км - AsXSn 4х50, км 3.2 в натуральному обчисленні для ПЛ-10кВ. з ізольованими проводами(СІП-3): - СІП-3-1х50, км	0,043 0,065 0,035 0,679 1,683
4. Кількість ТП 10/0,4 кВ, передбачених проектом, шт 4.1.Щоглових ЩТП-10/0,4 потужністю 63 кВА	 1
5. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	4
6. Кількість опор, шт	7
6.1. Нормального габариту - кутова проміжна 10кВ	23 2
- кінцева 10кВ	1
- кутова анкерна 10кВ	1
- проміжна 10кВ	9
- анкерна 10кВ	1
- кутова анкерна двоколова	1
- перехідна анкерна двоколова	1
- проміжна двоколова	5
- підставна (допоміжна ДА)	2
6.2 Тип опор	СВ95-2, СВ105-5
7. Термін експлуатації, років	30
8. Термін будівництва	3 місяці
9. Клас відповідальності	СС2
10. Вартість будівництва, тис.грн.	

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 953,00 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 571,80 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції				Разом
	ТП-353				ТП-353	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-3	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new			old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00			160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,70					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,32	0,21	0,28	1,02	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,36	0,32	0,21	0,26	0,81	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,45**	**0,27**	**0,18**	**0,24**	**0,87**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37			0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97			2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	17959	1314,04	1752,06	1752,06	13140,43	
Кількість споживачів	82,00	6,00	8,00	8,00	60,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	24,94	1,83	2,43	2,43	18,25	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**13468,94**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**49276,72**	**49,60**	**57,87**	**77,16**	**15810,92**	**15995,55**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**564,14**	**31,30**			**302,04**	**333,33**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**			**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**53432,46**	**3413,33**			**19704,56**	**23117,89**
Ефективність, кВт*год						**30314,57**
Ефективність, тис.грн						50,41
Вартість інвестицій,тис.грн						953,00
Термін окупності, роки						18,90

1.2.2.1.49 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-418 с.Стримба філії Південна введена в експлуатацію в 1971 році, загальною довжиною 2,124 км та живить 63 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 200 В. На ТП-418 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 60 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-418 с.Стримба філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-418 с.Стримба філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-418 с.Стримба філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Будівництво розвантажувальної підстанції передбачає:

- демонтаж неізольованого проводу та проводу вуличного освітлення між ТП-418 та існуючою опорою №110, Л-2 ТП-418 с. Стримба;

- демонтаж неізольованого проводу та проводу вуличного освітлення між існуючою опорою №110 та існуючою опорою №137, Л-2 ТП-418 с. Стримба;

- демонтаж неізольованого проводу та проводу вуличного освітлення між існуючою опорою №110 та існуючою опорою №111, Л-2 ТП-418 с. Стримба;

- будівництво ліній ПЛЗ-6 кВ від існуючої опори №87, приєднання ПЛ-6 кВ "ЗТП-440-КТП-3" до проектного ЩТП-418А;

- монтаж роз'єднувача на проектній опорі №11, приєднання ПЛ-6 кВ "ЗТП-440-КТП-3";

- будівництво лінії ПЛІ-0,4 кВ Л1 (ТП-418) від існуючої ТП-418 до існуючої опори 0,4 кВ №3;

- будівництво лінії ПЛІ-0,4 кВ Л2 (ТП-418) від існуючої ТП-418 до проектної опори 0,4 кВ №5;

- будівництво лінії ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектної ЩТП-418а до існуючої опори 0,4 кВ №113;

- будівництво лінії ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектної ЩТП-418а до проектної опори 0,4 кВ №10;

- монтаж існуючого та проектного проводу вуличного освітлення на проектних опорах згідно плану мереж (див. ЕП-4);

- будівництво розвантажувальної ЩТП-6/0,4 кВ потужністю 100 кВА.

Назва показників	Кількість
	ЩТП-418А
1.Довжина траси ПЛ-0,4кВ та ПЛ-6кВ, км, всього в тому числі:	0,580
1.1.Повітряних з них: - одноколових ПЛ-6кВ - сумісний підвіс одноколових ПЛ-6кВ та ПЛ-0,4кВ - двоколових ПЛІ-0,4 кВ - одноколових ПЛІ-0,4 кВ	 0,153 0,204 0,035 0,188
2.Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км -по забрудненій місцевості: I і II степені	0,580
3.Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: -в натуральному обчисленні для ПЛ-6 кВ. - AAsXSn-20 3x(1x50мм2) -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,38 кВ. з ізольованими проводами(СІП): -AsXSn 4x70 -AsXSn 4x50 -AsXSn 2x25 -AsXSn 2x16 -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,23 кВ. з ізольованими проводами (вуличне освітлення) -AsXSn 1x25 -AsXSn 1x25 (існуючий провід)	 0,357 0,220 0,184 0,036 0,032 0,153 0,342
4.Кількість ТП 6/0,38 кВ, передбачених проектом, шт	1
5.Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	5
6.Кількість проектних опор, шт	3 (5)
6.1.Нормального габариту -проміжних -відгалужувальних кутових анкерних -кутових анкерних -анкерних -для щоглових трансформаторних підстанцій	 7 (7) 1 (2) 3 (5) 3(6) 1(2)
6.2.Залізобетонних опор, всього, шт в тому числі: -одностоякових -двостоякових -з одностоякових одним підкосом - для щоглових трансформаторних підстанцій	 8 (8) 3 (6) 3 (6) 1(2)

7.Потреба в будівельних конструкціях: 7.1Стояки залізобетонні, всього, шт	7
в тому числі: -СВ105-5 -СВ95-2 -СК105-10 -СК135-10 -СВ105-5 (для ЩТП)	10 4 4 2 2
8.Будівельна довжина плану мереж, км	0,580

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 964,63 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 578,78 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-418			ТП-418	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,12				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,83	0,60	0,69	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,70	0,66	0,48	0,55	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,81**	**0,71**	**0,51**	**0,59**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37		0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97		3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	15255	7761,44	4817,45	2676,36	
Кількість споживачів	57,00	29,00	18,00	10,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	21,19	10,78	6,69	3,72	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**11441,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**44374,27**	**4488,50**	**1239,62**	**443,69**	**6171,81**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**232,81**	**526,73**		**7,17**	**533,90**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**		**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**51790,28**	**9452,25**		**7634,05**	**17086,30**
Ефективність, кВт*год					**34703,98**
Ефективність, тис.грн					52,18
Вартість інвестицій,тис.грн					964,63
Термін окупності, роки					18,49

1.2.2.1.50 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-139 с.Саджавка філії Південна введена в експлуатацію в 1992 році, загальною довжиною 1,422 км та живить 63 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-139 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 74 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-5 від ТП-139 с.Саджавка філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-5 від ТП-139 с.Саджавка філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-139 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1264,97 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 758,98 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-139			ТП-139	
	Л-5	Л-1	Л-2	Л-5	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,42				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,58	0,40	0,33	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,14	0,47	0,32	0,26	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,21**	**0,50**	**0,34**	**0,28**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	19767,42	7844,21	5647,83	6275,37	
Кількість споживачів	63,00	25,00	18,00	20,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	27,45	10,89	7,84	8,72	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**14825,56**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**49881,27**	**3220,37**	**1139,69**	**1156,02**	**5516,07**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**683,51**	**605,98**		**68,88**	**674,87**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**54156,38**	**8163,44**		**4816,50**	**12979,94**
Ефективність, кВт*год					**41176,44**
Ефективність, тис.грн					63,65
Вартість інвестицій,тис.грн					1264,97
Термін окупності, роки					19,87

1.2.2.1.51 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-140 с.Саджавка філії Південна введена в експлуатацію в 1992 році, загальною довжиною 1,907 км та живить 48 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 195 В. На ТП-140 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 64 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 від ТП-140 с.Саджавка філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-3 від ТП-140 с.Саджавка філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-140 с.Саджавка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проект передбачає:

- демонтаж проводу 4А-25 між опорами №215-222, Л-3 КТП-140 с. Саджавка;

- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л-1 від проектного ЩТП-140А до існуючої опори 0,4 кВ №247;

- будівництво розвантажувальної ЩТП-10/0,4 кВ;

- Об’єкт будівництва відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС2.

Назва показників	Кількість
1. Довжина траси ПЛ, км, всього	0,129
в тому числі:	
1.1 ЩТП- 140А	0,005
1.2 Повітряних з них:	
– одноколових	0,124
– сумісний підвіс (2 кола 0,4 кВ)	-
– сумісний підвіс (3 кола 0,4 кВ)	-
- одноколових (ПЛ-10кВ)	0,005
2. Довжина траси ПЛІ-4кВ за умовами проходження, км	
- по забрудненій місцевості:	
I і II степені	0,129
3. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км:	0,129
3.1 в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,4 кВ.	
з ізольованими проводами(СІП):	
- AsXSn 4x70, км	0,129
3.2 в натуральному обчисленні для ПЛ-10кВ.	
з неізольованим сталеалюмінієвим проводом(АС-50):	
- 3хАС-50/8, км	0,005
4. Кількість ТП 10/0,4 кВ, передбачених проектом, шт	
4.1.Щоглових ТП-10/0,4 потужністю 63 кВА	1
5. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	2
6. Кількість опор, шт	5(6)
6.1. Нормального габариту	
- проміжна 10кВ	1 (1)
- кутова анкерна	3(4)
- кутова проміжна	1(1)
6.2 Тип опор	СВ95-2, СВ105-5
7. Термін експлуатації, років	30
8. Термін будівництва	3 місяці
9. Клас відповідальності	СС2
10. Вартість будівництва, тис.грн.	

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 311,25 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 186,75 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-140		ТП-140	
	Л-3	Л-1	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,91			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,95	0,93	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,53	0,76	0,74	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,62**	**0,81**	**0,79**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37	0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97	1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10029	4596,78	5432,56	
Кількість споживачів	48,00	22,00	26,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	13,93	6,38	7,55	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7522,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**17219,99**	**1802,06**	**2463,94**	**4265,99**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**334,85**	**70,34**	**98,25**	**168,59**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**	**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**20752,24**	**5069,80**	**5759,58**	**10829,38**
Ефективність, кВт*год				**9922,86**
Ефективність, тис.грн				20,83
Вартість інвестицій,тис.грн				311,25
Термін окупності, роки				14,94

1.2.2.1.52 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, введена в експлуатацію в 1986 році, загальною довжиною 2,276 км та живить 62 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 185 В. На ТП-532 встановлена потужність трансформатора 400 кВА, завантаженість трансформатора складає 58 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 від ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-3 від ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-532 с.Гаврилівка філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Будівництво розвантажувальної підстанції передбачає:

- демонтаж проводу А-35 між існуючими опорами №215-216 та існуючими опорами №227-229, Л-3 ТП-532 с. Гаврилівка;

- монтаж роз'єднувача на проектній опорі №1, приєднання ПЛ-10 кВ "ПС-35/10 кВ Цуцилів-ЗТП-532"

- будівництво лінії ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектного ЩТП-532А до існуючої опори 0,4 кВ №229 зі встановленням додатково підкосу на цій опорі;

- будівництво лінії ПЛІ-0,4 кВ Л2 від проектного ЩТП-532А до існуючої опори 0,4 кВ №227;

- будівництво розвантажувальної ЩТП-10/0,4 кВ потужністю 100 кВА;

- встановлення підкосу до існуючих опор 0,4 кВ №215 та №229;

- будівництво ліній ПЛ-10 кВ від проектної опори №1 , приєднання ПЛ-10 кВ "ПС-35/10 кВ Цуцилів-ЗТП-532" до проектного ЩТП-532А.

Назва показників	Кількість
	ЩТП-532А
1.Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі:	0,035
1.1.Повітряних з них: - одноколових ПЛ-10кВ - двоколових ПЛІ-0,4 кВ - одноколових ПЛІ-0,4 кВ	 0,009 - 0,026
2.Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км -по забрудненій місцевості: I і II степені	0,035
3.Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: -в натуральному обчисленні для ПЛ-10 кВ. - 3х(АС 1х50мм2) -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,38 кВ. з ізольованими проводами(СІП): -AsXSn 4x50	 0,009 0,026
4.Кількість ТП 10/0,38 кВ, передбачених проектом, шт	1
5.Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	1
6.Кількість проектних опор, шт	3 (5)
6.1.Нормального габариту -проміжних -кінцевих -для щоглових трансформаторних підстанцій	 1 (1) 1 (2) 1 (2)
6.2.Залізобетонних опор, всього, шт в тому числі: -одностоякових -з одностоякових одним підкосом - для щоглових трансформаторних підстанцій	 1 (1) 1 (2) 1 (2)
7.Потреба в будівельних конструкціях: 7.1Стояки залізобетонні, всього, шт в тому числі: -СВ95-2 -СВ105-5 -СВ105-5 (для ЩТП) -СВ95-2 (додаткові підкоси до існуючих опор)	 7 2 1 2 2
8.Будівельна довжина плану мереж, км	0,035

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 369,84 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 221,90 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-532			ТП-532	
	Л-3	Л-1	Л-2	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	400,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		400,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,28				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,91	0,68	0,62	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,82	0,73	0,55	0,49	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,93**	**0,77**	**0,58**	**0,52**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	1,05	0,37		1,05	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	5,50	1,97		5,50	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10402	3355,46	2181,05	4865,41	
Кількість споживачів	62,00	20,00	13,00	29,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	14,45	4,66	3,03	6,76	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7801,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**22107,37**	**919,78**	**291,67**	**1306,93**	**2518,38**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**62,85**	**102,04**		**13,75**	**115,79**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**9198,00**	**3197,40**		**9198,00**	**12395,40**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**31368,22**	**4510,89**		**10518,68**	**15029,57**
Ефективність, кВт*год					**16338,65**
Ефективність, тис.грн					27,93
Вартість інвестицій,тис.грн					369,84
Термін окупності, роки					13,24

1.2.2.1.53 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-208 с.Тисменичани філії Південна введена в експлуатацію в 1971 році, загальною довжиною 2,694 км та живить 81 споживачів. Фазна

напруга в кінцевих споживачів 195 В. На ТП-208 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 66 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-208 с.Тисменичани філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-208 с.Тисменичани філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-208 с.Тисменичани філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Будівництво розвантажувальної підстанції передбачає:

- виконати відгалуження від існуючої опори №71 ПЛ-10 кВ ПС 35/10 Цуцилів ЗТП-474 неізольованим проводом типу 3х(АС-1х50мм2) до проектної СТП-208А;
- демонтаж проводу 4А-25 між опорами №13-26, Л-1 КТП-208 с. Тисменичани;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектного СТП-208А до проектної опори 0,4 кВ 3П;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л2 від проектного СТП-208А до проектної опори 0,4 кВ 4П;
- будівництво розвантажувальної СТП-10/0,4 кВ потужністю 100 кВт;
- будівництво ліній ПЛЗ-10 кВ від існуючої опори №71 ПЛ-10 кВ ПС 35/10 Цуцилів ЗТП-474 до проектного СТП-208А;
- демонтаж існуючих опор №39,36 Л-1 КТП-208 с. Тисменичани;
- встановлення підкосу до існуючих опор №26,13;
- Об’єкт будівництва відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС2.

Назва показників	Кількість
	СТП-109А
1.Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі:	0,130
1.1.Повітряних з них: - одноколових ПЛЗ-10кВ - одноколових ПЛІ-0,38кВ - двоколових ПЛІ-0,38кВ	 0,008 0,078 0,044
2.Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км -по забрудненій місцевості: I і II степені	0,130
3.Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: -в натуральному обчисленні для ПЛЗ-10 кВ. із захищеними проводами: - 3х(АС 1х50мм2) -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,38 кВ. з ізольованими проводами(СІП): -AsXSn 4x50	 0,008 0,122
4.Кількість ТП 10/0,38 кВ, передбачених проектом, шт	1
5.Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	3
6.Кількість опор, шт	5 (10)
6.1.Нормального габариту -кутових анкерних одностоякових -перехідних-анкерних -стовпових трансформаторних підстанцій -встановлення підкосу	 1 (1) 3 (5) 1 (2) 2 (2)
6.2.Залізобетонних опор, всього, шт в тому числі: -одностоякових -з одним підкосом -підкос -стовпових трансформаторних підстанцій	7 (10) 1 (1) 3 (5) 2 (2) 1 (2)
7.Потреба в будівельних конструкціях: 7.1Стояки залізобетонні, всього, шт в тому числі: -СВ95-2 -СВ105-5 -СВ105-5 (для СТП)	 10 7 1 2
58.Будівельна довжина плану мереж, км	0,130

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 430,33 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 258,20 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-208			ТП-208	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,69				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,02	0,75	0,84	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,16	0,82	0,60	0,67	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,29**	**0,87**	**0,64**	**0,71**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37		0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97		3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	14687,75	1631,97	7434,54	5621,24	
Кількість споживачів	81,00	9,00	41,00	31,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	20,40	2,27	10,33	7,81	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**11015,81**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**52173,05**	**244,83**	**3741,26**	**2368,58**	**6354,67**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**215,81**	**273,64**		**31,61**	**305,25**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**		**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**59572,06**	**7457,13**		**9583,39**	**17040,52**
Ефективність, кВт*год					**42531,53**
Ефективність, тис.грн					59,77
Вартість інвестицій,тис.грн					430,33
Термін окупності, роки					7,20

1.2.2.1.54 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-373 с.Жураки філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-373 с.Жураки філії Південна введена в експлуатацію в 1978 році, загальною довжиною 2,52 км та живить 28 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-373 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 93 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-373 с.Жураки філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-373 с.Жураки філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-373 с.Жураки філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проект передбачає:

- демонтаж проводу 4А-25 між опорами №1218-1214, Л-2 КТП-373 с. Жураки;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л-1, від проектного ЩТП-373А до проетної опори 0,4 кВ №2;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л-2, від проектного ЩТП-373А до проетної опори 0,4 кВ №1;
- замінити опору №1233 на проектну опору №2;
- будівництво розвантажувальної ЩТП-10/0,4 кВ;
- Об’єкт будівництва відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС2.

Назва показників	Кількість
	ПЛІ 0,4 кВ
	КТП-373А
1. Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі: 1.1 Повітряних з них: – сумісний підвіс (2 кола 0,4 кВ) – одноколових	0,052 4 0,052
2. Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км - по забрудненій місцевості: I і II степені	 0,052
3. Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: - в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,4 кВ. з ізольованими проводами(СІП): - AsXSn 4x70	0,052 0,052
6. Кількість ТП 10/0,4 кВ, передбачених проектом, шт 6.1.Комплектних КТП-10/0,4 потужністю 63 кВА	 1
8. Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	1
9. Кількість опор, шт	2
9.1. Нормального габариту - встановлення підкосу	1 1
9.2 Тип опор	СВ95-2
	СВ105-5
10. Термін експлуатації, років	30
11. Термін будівництва	3 місяці
12. Клас відповідальності	СС2
13. Вартість будівництва, тис.грн.	

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 393,04 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 235,82 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-373			ТП-373	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,52				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,01	0,76	0,68	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,02	0,81	0,60	0,54	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,14**	**0,86**	**0,64**	**0,58**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	8624	2464,05	2772,05	3388,07	
Кількість споживачів	28,00	8,00	9,00	11,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	11,98	3,42	3,85	4,71	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**6468,13**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**16825,69**	**549,41**	**521,51**	**700,73**	**1771,65**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**130,10**	**91,27**		**20,08**	**111,35**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**20547,39**	**4359,59**		**4312,41**	**8672,00**
Ефективність, кВт*год					**11875,39**
Ефективність, тис.грн					21,41
Вартість інвестицій,тис.грн					393,04
Термін окупності, роки					18,36

1.2.2.1.55 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-113 с.Заріччя філії Південна введена в експлуатацію в 1987 році, загальною довжиною 3,27 км та живить 103 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-113 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 56 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-113 с.Заріччя філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-113 с.Заріччя філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-113 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);

– ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Будівництво розвантажувальної підстанції передбачає:

- демонтаж проводу 4А-35 між опорами №217-218 та опорами №228-229, Л-2 КТП-113 с. Заріччя;

- демонтаж роз'єднувача з опори №119 ПЛ-10 кВ КТП-153-КР-30 пр.Заріччя (Облаз);

- монтаж роз'єднувача демонтованого з опори №119 на опорі №120 ПЛ-10 кВ КТП-153-КР-30 пр.Заріччя (Облаз);

- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектного СТП-113А до існуючої опори 0,4 кВ №277 Л-2 ТП-113 с. Заріччя;

- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л2 від проектного СТП-113А до існуючої опори 0,4 кВ №280 Л-2 ТП-113 с. Заріччя;

- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л2 ТП-113 від існуючої опори 0,4 кВ №203 Л-2 ТП-113 с. Заріччя до існуючої опори 0,4 кВ №229 Л -2 ТП-113 с. Заріччя;

- будівництво розвантажувальної СТП-10/0,4 кВ потужністю 100кВт;

- встановлення підкосу до існуючих опор 0,4 кВ №203, 207, 228, 229 та 277 Л-2 ТП-113 с. Заріччя;

- будівництво ліній ПЛЗ-10 кВ від існуючої опори №119 ПЛ-10 кВ КТП-153-КР-30 пр.Заріччя (Облаз) до проектного СТП-113А.

Назва показників	Кількість
	СТП-113А
1.Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі:	1,310
1.1.Повітряних з них: - одноколових ПЛЗ-10кВ - двоколових - одноколових	 1,096 0,025 0,189
2.Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км -по забрудненій місцевості: I і II степені	1,335
3.Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: -в натуральному обчисленні для ПЛЗ-10 кВ. із захищеними проводами: - 3х(AAsXSn-20 1х50мм2) -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,38 кВ. з ізольованими проводами(СІП): -AsXSn 4х50	 1,096 0,239
4.Кількість ТП 10/0,38 кВ, передбачених проектом, шт	1
5.Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	6
6.Кількість опор, шт	33 (37)
6.1.Нормального габариту -проміжних -кутових-проміжних -анкерних -кутових анкерних -кутових анкерних (існуючих) -кінцевих -відгалужувально-анкерних (існуючих) -перехідних-анкерних (існуючих) -кінцевих (існуючих) -стовпових трансформаторних підстанцій	 17 (17) 2 (3) 3 (6) 1 (2) 1 (0) 1 (2) 1 (0) 4 (3) 2 (2) 1 (2)
6.2.Залізобетонних опор, всього, шт в тому числі: -одностоякових -двостоякових -з одним підкосом -стовпових трансформаторних підстанцій	33 (37) 19 (18) 1 (2) 12 (15) 1 (2)
7.Потреба в будівельних конструкціях: 7.1Стояки залізобетонні, всього, шт в тому числі: -СВ95-2 -СВ105-5 -СК105-10 -СВ105-5 (для СТП)	 37 5 28 2 2
8.Будівельна довжина плану мереж, км	1,310

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1 242,09 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 745,26 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-113			ТП-113	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	3,27				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,24	0,92	1,01	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,62	0,99	0,73	0,81	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,78**	**1,06**	**0,78**	**0,86**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37		0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97		3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	16318	5228,07	2217,97	8871,88	
Кількість споживачів	103,00	33,00	14,00	56,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	22,66	7,26	3,08	12,32	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**12238,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**78165,52**	**3049,95**	**404,52**	**7164,85**	**10619,32**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**266,37**	**184,57**		**78,74**	**263,31**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**		**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**85615,09**	**6836,44**		**14426,79**	**21263,23**
Ефективність, кВт*год					**64351,87**
Ефективність, тис.грн					84,27
Вартість інвестицій,тис.грн					1242,09
Термін окупності, роки					14,74

1.2.2.1.56 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-155 с.Заріччя філії Південна введена в експлуатацію в 1987 році, загальною довжиною 2,693 км та живить 98 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 186 В. На ТП-155 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 92 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-155 с.Заріччя філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-155 с.Заріччя філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-155 с.Заріччя філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Будівництво розвантажувальної підстанції передбачає:

- демонтаж проводу 4А-35 між опорами №44-45, Л-1 КТП-155 с. Заріччя;
- демонтаж проводу 4А-25 між опорами №71-75, Л-1 КТП-155 с. Заріччя;
- демонтаж проводу 2А-25 між опорами №75-83, Л-1 КТП-155 с. Заріччя;
- демонтаж проводу 4А-35 між опорами №91-91, Л-2 КТП-139 с. Заріччя;
- демонтаж опор №82, 83 Л-1 КТП-155 с. Заріччя;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектного СТП-155А до існуючої опори 0,4 кВ №71 Л-1 ТП-155 с. Заріччя;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л2 від проектного СТП-155А до існуючої опори 0,4 кВ №93 Л-2 ТП-139 с. Заріччя;
- будівництво розвантажувальної СТП-10/0,4 кВ потужністю 100кВт;
- будівництво ліній ПЛЗ-10 кВ від проектної опори №11 ПЛЗ-10 кВ передбаченої проектом №4092.13-06-21ЕП до проектного СТП-155А;
- Об’єкт будівництва відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС2.

Назва показників	Кількість
	СТП-155А
1.Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі:	1,027
1.1.Повітряних з них: - одноколових ПЛЗ-10кВ - двоколових - одноколових	 0,586 0,016 0,425
2.Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км -по забрудненій місцевості: I і II степені	1,043
3.Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: -в натуральному обчисленні для ПЛЗ-10 кВ. із захищеними проводами: - 3х(ААsXSn-20 1х50мм2) -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,38 кВ. з ізольованими проводами(СІП): -AsXSn 4х50	 0,586 0,457
4.Кількість ТП 10/0,38 кВ, передбачених проектом, шт	1
5.Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	2
6.Кількість опор, шт	29 (27)
6.1.Нормального габариту -проміжних -проміжних (існуючих) -кутових-проміжних -кутових-проміжних (існуючих) -анкерних -кутових анкерних -кінцевих -відгалужувально-анкерних (існуючих) -перехідних-анкерних (існуючих) -стовпових трансформаторних підстанцій	 9 (9) 5 (0) 5 (8) 2 (0) 2 (4) 1 (1) 1 (2) 1 (0) 2 (1) 1 (2)
6.2.Залізобетонних опор, всього, шт в тому числі: -одностоякових -з одним підкосом -стовпових трансформаторних підстанцій	29 (27) 19 (13) 9 (13) 1 (2)
7.Потреба в будівельних конструкціях: 7.1Стояки залізобетонні, всього, шт в тому числі: -СВ95-2 -СВ105-5 -СВ105-5 (для СТП)	 27 2 23 2
8.Будівельна довжина плану мереж, км	1,027

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 959,16 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 575,50 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-155			ТП-155	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,69				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,10	0,75	0,62	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,15	0,88	0,60	0,50	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,29**	**0,94**	**0,64**	**0,53**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	14919	5328,24	1217,88	6850,60	
Кількість споживачів	98,00	35,00	8,00	45,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	20,72	7,40	1,69	9,51	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**11189,31**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**53809,47**	**2813,68**	**100,40**	**2607,87**	**5521,95**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**740,95**	**142,65**		**156,23**	**298,88**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**57747,82**	**6254,13**		**5961,50**	**12215,63**
Ефективність, кВт*год					**45532,19**
Ефективність, тис.грн					63,15
Вартість інвестицій,тис.грн					959,16
Термін окупності, роки					15,19

1.2.2.1.57 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-107 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-107 смт.Делятин філії Південна введена в експлуатацію в 1970 році, загальною довжиною 1,817 км та живить 50 споживачів. Фазна напруга в кінцевих

споживачів 190 В. На ТП-107 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 90 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-107 смт.Делятин філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-107 смт.Делятин філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-107 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Будівництво розвантажувальної підстанції передбачає:

- виконати відгалуження від існуючої опори №171 ПЛ-10 кВ КТП-107-КР-874 пр.Делятин (Площа) ПС ізольованим проводом типу 3х(AAsXSn-20 1х50мм2) до проектної СТП-107А;
- демонтаж проводу 4А-35 між опорами №18-21, Л-1 КТП-107 смт. Делятин;
- демонтаж проводу СІП 2х25 між опорами №59-58, Л-1 КТП-107 смт. Делятин;
- демонтаж проводу 4А-35 між опорами №58-46, Л-1 КТП-107 смт. Делятин;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектного СТП-107А до існуючої опори 0,4 кВ №59 Л-1 ТП-107 смт. Делятин;
- будівництво розвантажувальної СТП-10/0,4 кВ потужністю 63кВт;
- встановлення підкосу до існуючих опор 0,4 кВ №59 Л-1 ТП-107 смт. Делятин;
- будівництво ліній ПЛЗ-10 кВ від існуючої опори №171 ПЛ-10 кВ КТП-107-КР-874 пр.Делятин (Площа) до проектного СТП-107А;
- Об’єкт будівництва відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС2.

Назва показників	Кількість
	СТП-107А
1.Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі:	0,370
1.1.Повітряних з них: - одноколових ПЛЗ-10кВ - одноколових	 0,273 0,097
2.Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км -по забрудненій місцевості: I і II степені	0,370
3.Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: -в натуральному обчисленні для ПЛЗ-10 кВ. із захищеними проводами: - 3х(ААsXSn-20 1х50мм2) -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,38 кВ. з ізольованими проводами(СІП): -AsXSn 4x50	 0,273 0,097
4.Кількість ТП 10/0,38 кВ, передбачених проектом, шт	1
5.Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	3
6.Кількість опор, шт	14 (24)
6.1.Нормального габариту -проміжних -кутових-проміжних -кутових анкерних -кутових анкерних (існуючих) -кінцевих -перехідна відгалужувальна анкерних -перехідних-анкерних -стовпових трансформаторних підстанцій	 3 (3) 3 (5) 3 (7) 1 (1) 1 (2) 1 (2) 1 (2) 1 (2)
6.2.Залізобетонних опор, всього, шт в тому числі: -одностоякових -двостоякових -з одним підкосом -з двома підкосами -стовпових трансформаторних підстанцій	14 (24) 4 (4) 1 (2) 7 (13) 1(3) 1 (2)
7.Потреба в будівельних конструкціях: 7.1Стояки залізобетонні, всього, шт в тому числі: -СВ95-2 -СВ105-5 -СК105-14 -СВ105-5 (для СТП)	 24 3 17 2 2
58.Будівельна довжина плану мереж, км	0,370

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 761,93 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 457,16 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-107		ТП-107	
	Л-1	Л-1	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,82			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,94	0,80	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,45	0,75	0,64	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,54**	**0,80**	**0,68**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37	0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97	1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	15052	8729,97	6321,70	
Кількість споживачів	50,00	29,00	21,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	20,91	12,12	8,78	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**11288,75**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**36954,06**	**6431,19**	**2870,09**	**9301,28**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**754,18**	**253,71**	**133,04**	**386,74**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**	**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**40905,64**	**9882,29**	**6200,53**	**16082,82**
Ефективність, кВт*год				**24822,82**
Ефективність, тис.грн				41,64
Вартість інвестицій,тис.грн				761,93
Термін окупності, роки				18,30

1.2.2.1.58 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-109 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-109 смт.Делятин філії Південна введена в експлуатацію в 1973 році, загальною довжиною 4,373 км та живить 53 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 176 В. На ТП-109 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 75 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-109 смт.Делятин філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-109 смт.Делятин філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-109 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Будівництво розвантажувальної підстанції передбачає:

- виконати відгалуження від існуючої опори №409 ПЛ-10 кВ ЗТП-109-КР-874 пр.Делятин (Площа) ПС ізольованим проводом типу 3х(AAsXSn-20 1х50мм2) до проектної СТП-109А згідно листа ЕП-3;
- демонтаж проводу 4А-35 між опорами №133-125, Л-2 КТП-109 смт. Делятин;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектного СТП-109А до існуючої опори 0,4 кВ №59 Л-2 ТП-109 смт. Делятин;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л2 від проектного СТП-109А до існуючої опори 0,4 кВ №176 Л-2 ТП-109 смт. Делятин;
- будівництво розвантажувальної СТП-10/0,4 кВ потужністю 100 кВт;
- будівництво ліній ПЛЗ-10 кВ від існуючої опори №409 ПЛ-10 кВ ЗТП-109-КР-874 пр.Делятин (Площа) до проектного СТП-109А;
- демонтаж існуючих опор №165, 176, 149,150 , Л-2 КТП-109 смт. Делятин.

Назва показників	Кількість
	СТП-109А
1.Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі:	1,481
1.1.Повітряних з них: - одноколових ПЛЗ-10кВ - одноколових ПЛІ-0,38кВ	 1,258 0,223
2.Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км -по забрудненій місцевості: I і II степені	1,481
3.Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: -в натуральному обчисленні для ПЛЗ-10 кВ. із захищеними проводами: - 3х(ААsXSn-20 1х50мм2) -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,38 кВ. з ізольованими проводами(СІП): -AsXSn 4х50 -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,38 кВ. з ізольованими проводами(СІП): -AsXSn 4х25	 1,258 0,188 0,035
4.Кількість ТП 10/0,38 кВ, передбачених проектом, шт	1
5.Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	4
6.Кількість опор, шт	40 (67)
6.1.Нормального габариту -проміжних -кутових-проміжних -кутових анкерних з двома підкосами -кінцевих -підвищена проміжна -перехідних-анкерних -анкерних -стовпових трансформаторних підстанцій	 17 (17) 9 (18) 7 (21) 1 (2) 1 (1) 3 (5) 1 (1) 1 (2)
6.2.Залізобетонних опор, всього, шт в тому числі: -одностоякових -з одним підкосом -з двома підкосами -стовпових трансформаторних підстанцій	40 (67) 20 (20) 12 (24) 7(21) 1 (2)
7.Потреба в будівельних конструкціях: 7.1Стояки залізобетонні, всього, шт в тому числі: -СВ95-2 -СВ105-5 -СВ105-5 (для СТП)	 67 6 59 2
58.Будівельна довжина плану мереж, км	1,481

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1 853,78 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1112,27 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-109			ТП-109	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	4,37				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,75	1,31	1,18	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	3,50	1,40	1,05	0,94	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**3,72**	**1,49**	**1,12**	**1,00**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	15552	4694,92	5575,22	5281,78	
Кількість споживачів	53,00	16,00	19,00	18,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	21,60	6,52	7,74	7,34	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**11663,94**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**94947,90**	**3460,86**	**3660,96**	**2957,67**	**10079,49**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**423,07**	**351,12**		**48,80**	**399,92**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**98962,57**	**10670,34**		**6598,06**	**17268,41**
Ефективність, кВт*год					**81694,17**
Ефективність, тис.грн					101,59
Вартість інвестицій,тис.грн					1853,78
Термін окупності, роки					18,25

1.2.2.1.59 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-33 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-33 м.Яремче філії Південна введена в експлуатацію в 1973 році, загальною довжиною 1,905 км та живить 53 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 188 В. На ТП-33 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 69 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-33 м.Яремче філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-33 м.Яремче філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-33 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Будівництво розвантажувальної підстанції передбачає:

- демонтаж проводу 4А-35 між опорами №116-117, Л-2 КТП-33 м. Яремче;
- демонтаж проводу 2А-25 між опорами №133-160, Л-2 КТП-33 м. Яремче;
- демонтаж опор №158, 159 та 160 Л-2 КТП-33 м. Яремче;
- будівництво проектної опори 0,4 кВ №7П в лінії Л-2 ТП-33 м. Яремче;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектного СТП-33А до проектної опори 0,4 кВ №7П в лінії Л-2 ТП-33 м. Яремче;
- будівництво розвантажувальної СТП-10/0,4 кВ потужністю 63кВт;
- будівництво проектної опори 10 кВ №1П в лінії ПЛ-10 кВ ЗТП-47-КТП-14 пр.ТП-4 (Переніз);
- будівництво ліній ПЛЗ-10 кВ від проектної опори №1П в лінії ПЛ-10 кВ ЗТП-47-КТП-14 пр.ТП-4 (Переніз) до проектного СТП-33А;
- Об’єкт будівництва відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС2.

Назва показників	Кількість
	СТП-33А
1.Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі:	0,186
1.1.Повітряних з них: - одноколових ПЛЗ-10кВ - одноколових	 0,035 0,151
2.Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км -по забрудненій місцевості: I і II степені	1,043
3.Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: -в натуральному обчисленні для ПЛЗ-10 кВ. із захищеними проводами: - 3х(ААsXSn-20 1х50мм2) -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,38 кВ. з ізольованими проводами(СІП): -AsXSn 4x50	 0,035 0,151
4. Кількісь відгалужень до вводів у будівлі, всього, шт	1
. 4.1. в тому числі по типу фазності: - однофазних	 1
4.2. в тому числі проводом марки - AsXSn 2x16	 0,034
5.Кількість ТП 10/0,38 кВ, передбачених проектом, шт	1
6.Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	2
7.Кількість опор, шт	8 (12)
7.1.Нормального габариту -проміжних -кутових-проміжних -анкерних -кінцевих -стовпових трансформаторних підстанцій	 1 (1) 3 (3) 2 (4) 1 (2) 1 (2)
7.2.Залізобетонних опор, всього, шт в тому числі: -одностоякових -з одним підкосом -стовпових трансформаторних підстанцій	8 (12) 4 (4) 3 (6) 1 (2)
8.Потреба в будівельних конструкціях: 8.1Стояки залізобетонні, всього, шт в тому числі: -СВ105-5 -СВ105-5 (для СТП)	 12 10 2
9.Будівельна довжина плану мереж, км	0,186

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 489,15 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 293,49 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-33		ТП-33	
	Л-2	Л-1	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,91			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,92	0,92	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,52	0,74	0,74	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,62**	**0,78**	**0,78**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10739	4052,58	6686,75	
Кількість споживачів	53,00	20,00	33,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	14,92	5,63	9,29	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8054,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**19723,67**	**1356,40**	**3692,81**	**5049,21**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**201,74**	**54,67**	**78,21**	**132,88**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**	**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**23517,01**	**4608,48**	**7362,62**	**11971,10**
Ефективність, кВт*год				**11545,92**
Ефективність, тис.грн				23,27
Вартість інвестицій,тис.грн				489,15
Термін окупності, роки				21,02

1.2.2.1.60 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-7 від ТП-101 та Л-1 від ТП-171 смт.Делятин філії Південна введена в експлуатацію в 1969 році, загальною довжиною 3,416 км та живить 123 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 194 В. На ТП-101 та ТП-171 встановлена потужність

трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає ТП-101 - 57%, ТП-171 - 94%.. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-7 від ТП-101 та Л-1 від ТП-171 смт.Делятин філії Південна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-7 від ТП-101 та Л-1 від ТП-171 смт.Делятин філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-101 та ТП-171 смт.Делятин філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Будівництво розвантажувальної підстанції передбачає:

- демонтаж проводу 4А-25 між опорами №143-160, Л-7 ТП-101 смт. Делятин;
- демонтаж проводу 4А-25 між опорами №30-34, Л-1 ТП-171 смт. Делятин;
- демонтаж проводу 4А-25 між опорами №160 Л-7 ТП-101 та №46 Л-3 ТП-146 смт. Делятин;
- демонтаж проводу 4А-35 між опорами №29-30 Л-1 ТП-171 смт. Делятин;
- від'єднати кабельні наконечники від проводів на опорі №125, Л-7 ТП-101 смт. Делятин;
- демонтаж опор №136, 142, 143 та 160 Л-7 ТП-101 смт. Делятин;
- демонтаж опори №46 Л-3 ТП-146 смт. Делятин;
- демонтаж опор №30, 32, 33 та 34 Л-1 ТП-171 смт. Делятин;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектного СТП-101А до існуючої опори 0,4 кВ №161 та проектної опри №4П Л-7 ТП-101 смт. Делятин;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л2 від проектного СТП-101П до проектної опори 0,4 кВ №15П Л-1 ТП-171 смт. Делятин;
- будівництво розвантажувальної СТП-10/0,4 кВ потужністю 100кВт;
- будівництво ліній ПЛЗ-10 кВ від існуючої опори №39 ПЛ-10 кВ ЗТП-108-ЗТП-104 пр.ТП-108 (Центр) до проектного СТП-А;
- Об'єкт будівництва відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС2.

Назва показників	Кількість
	СТП-101А
1.Довжина траси ПЛ, км, всього в тому числі:	0,698
1.1.Повітряних з них: - одноколових ПЛ3-10кВ - сумісний підвіс одноколових з 10 кВ - одноколових	 0,1 0,037 0,561
2.Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км -по забрудненій місцевості: I і II степені	0,735
3.Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: -в натуральному обчисленні для ПЛ3-10 кВ. із захищеними проводами: - 3х(ААsXSn-20 1х50мм2) -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,38 кВ. з ізольованими проводами(СІП): -AsXSn 4x50 -AsXSn 4x25	 0,137 0,539 0,059
4.Кількість ТП 10/0,38 кВ, передбачених проектом, шт	1
5.Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	10
6.Кількість опор, шт	22 (26)
6.1.Нормального габариту -проміжних -проміжних (існуючих) -кутових-проміжних -кутових-проміжних (існуючих) -анкерних -кутових анкерних -кінцевих -кінцевих (існуючих) - перехідних відгалужувально-анкерних (існуючих) -перехідних-анкерних -перехідних-анкерних (існуючих) - відгалужувально кутових-анкерних -стовпових трансформаторних підстанцій	 4 (4) 2 (0) 3 (3) 1 (0) 2 (4) 3 (6) 1 (2) 1 (0) 1 (1) 1 (2) 1 (0) 1 (2) 1 (2)
6.2.Залізобетонних опор, всього, шт в тому числі: -одностоякових -двостоякових -з одним підкосом -стовпових трансформаторних підстанцій	22 (26) 11 (7) 1 (2) 9 (15) 1 (2)
7.Потреба в будівельних конструкціях: 7.1Стояки залізобетонні, всього, шт в тому числі: -СВ105-5 -СК105-10 -СВ105-5 (для СТП)	 26 22 2 2
8.Будівельна довжина плану мереж, км	0,698

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 850,44 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 510,26 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції				Разом
	ТП-101	ТП-171			ТП-101	ТП-171	
	Л-7	Л-1	Л-1	Л-2	Л-7	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	250,00	new		old		
Додатковий трансформатор,МВА			100,00		250,00	250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,82	1,59					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,57	0,83	0,96	0,79	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,46	1,27	0,46	0,67	0,76	0,63	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,55**	**1,86**	**0,48**	**0,71**	**1,11**	**0,92**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,82	0,37		0,82	0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	3,70	1,97		3,70	3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	9774	9659	5371,86	5371,86	4423,89	4265,89	
Кількість споживачів	62,00	61,00	34,00	34,00	28,00	27,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	13,58	13,42	7,46	7,46	6,14	5,92	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7330,56**	**7244,56**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**15634,24**	**18287,85**	**1474,01**	**2155,32**	**2302,03**	**1759,90**	**7691,25**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**95,57**	**93,34**	**384,25**		**19,58**	**18,20**	**422,03**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**7183,20**	**3197,40**		**7183,20**	**7183,20**	**17563,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**22913,01**	**25564,39**	**7210,98**		**9504,81**	**8961,30**	**25677,08**
Ефективність, кВт*год							**22800,31**
Ефективність, тис.грн							44,10
Вартість інвестицій,тис.грн							850,44
Термін окупності, роки							19,28

1.2.2.1.61 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-7 та Л-2 від ТП-31 м.Яремче філії Південна введена в експлуатацію в 1965 році, загальною довжиною 4,713 км та живить 129 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 194 В. На ТП-7 та ТП-31 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає ТП-7 - 63%, ТП-31 - 66%. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-7 та Л-2 від ТП-31 м.Яремче філії Південна та актів замірів напруги по скаргі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-7 та Л-2 від ТП-31 м.Яремче філії Південна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-7 та ТП-31 м.Яремче філії Південна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Будівництво розвантажувальної підстанції передбачає:

- демонтаж проводу 4А-35 між опорами №237-340, Л-1 КТП-7 м. Яремче;
- будівництво ліній ПЛІ-0,4 кВ Л1 від проектного КТП-7А до існуючої опори 0,4 кВ №28 Л-1 ТП-7 м. Яремче;
- будівництво розвантажувальної КТП-10/0,4 кВ потужністю 63кВт;
- встановлення підкосу до існуючих опор 0,4 кВ №340 та №237 Л-1 ТП-7 м. Яремче;
- будівництво КЛ-10 кВ від існуючого ТП №650 до проектного КТП-7А

Назва показників	Кількість
	КТП-7А
1.Довжина траси, км, всього в тому числі: -повітряна -кабельна лінія	0,352 0,305 0,047
1.1.Повітряних з них: - одноколових	0,305
2.Довжина траси ПЛ за умовами проходження, км -по забрудненій місцевості: I і II степені	0,305
3.Довжина ПЛ за марками і перерізом проводів, км: -в натуральному обчисленні для ПЛІ 0,38 кВ. з ізольованими проводами(СІП): -AsXSn 4x50	0,305
4.Кількість ТП 10/0,38 кВ, передбачених проектом, шт	1
5.Кількість перетинів з інженерними спорудами, шт	1
6.Кількість опор, шт	4 (4)
6.1.Нормального габариту -кутових-проміжних -анкерних -кутових анкерних (існуючих) -перехідних-анкерних (існуючих)	 1 (1) 1 (1) 1 (1) 1 (1)
6.2.Залізобетонних опор, всього, шт в тому числі: -одностоякових -з одним підкосом	4 (4) 2 (2) 2 (2)
7.Потреба в будівельних конструкціях: 7.1Стояки залізобетонні, всього, шт в тому числі: -СВ95-2 -СВ105-5	 4 2 2
58.Будівельна довжина плану мереж, км	0,352

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 890,34 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 534,20 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції			Разом
	ТП-7	ТП-31		ТП-7	ТП-31	
	Л-1	Л-2	Л-1	Л-1	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	250,00	new	old		
Додатковий трансформатор,МВА			100,00	250,00	250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,83	2,88				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,86	1,46	1,56	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,47	2,30	0,69	1,17	1,24	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,56**	**3,35**	**0,73**	**1,70**	**1,81**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,82	0,37	0,82	0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	3,70	1,97	3,70	3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	16560	20606	11812,18	12964,59	12388,39	
Кількість споживачів	45,00	84,00	41,00	45,00	43,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	23,00	28,62	16,41	18,01	17,21	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**12419,63**	**15454,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**45147,30**	**150404,23**	**10822,12**	**30214,34**	**29363,32**	**70399,77**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**274,32**	**424,75**	**464,48**	**168,14**	**153,53**	**786,15**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**7183,20**	**3197,40**	**7183,20**	**7183,20**	**17563,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**52604,82**	**158012,18**	**14484,00**	**37565,68**	**36700,05**	**88749,72**
Ефективність, кВт*год						**121867,29**
Ефективність, тис.грн						166,12
Вартість інвестицій,тис.грн						890,34
Термін окупності, роки						5,36

1.2.2.1.62 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська введена в експлуатацію в 1970 році, загальною довжиною 7,548 км та живить 51 споживачів. Фазна напруга в кінцевих

споживачів 160 В. На ТП-428 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 63 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-4 від ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-4 від ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-428 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Обсяг робіт по проекту:

- встановлення щоглової трансформаторної підстанції ТП-100/10кВ у с. Снідавка, Косівського району, Івано-Франківської області;

- будівництво відгалуження ЛЕП 10 кВ, від опори №161 діючої ПЛ-10 кВ ПС Яворів - ТП-501 пр. Снідавка до проектованої ТП-100/10кВ будівельною довжиною–910 м;

- організацію технічного обліку електроенергії на вводі 0,4кВ силового трансформатора в проектованій ТП-100/10кВ;

- будівництво ПЛІ 0,4 кВ по проектованих та існуючих опорах, загальною довжиною – 977 м;

- допідвішування неізольованих проводів до ПЛ-0,4 кВ будівельною довжиною 580 м;

- розрахунок технічних характеристик проектованої ПЛІ 0,4кВ;

- демонтаж існуючих неізольованих проводів ПЛ 0,4кВ довжиною 5132 м;

- розрахунок уставок спрацювання комутаційних апаратів, вибір комутаційних апаратів;

- улаштування заземлювальних пристроїв для проектованого ТП-100/10кВ, існуючих та проектованих опор.

	Найменування показника	Кільк. од.вим.	Значення показника		
1	Довжина ПЛЗ 10кВ	м	910		
2	Довжина ПЛІ 0,4кВ по плану траси Л-1 від проектної ЩТП сумісним підвісом по опорах ПЛЗ-10 кВ Л-1 від проектної ЩТП двоколова Л-2 і Л-3 Одноколова Л-2 Одноколова Л-3 Вводи в будинки допідвішування неізольованих проводів	м	 690 120 25 37 75 30 580		
3	Марка, переріз, довжина проводів: СІПЗ 1х50 AsXSn 4х50 мм² AsXSn 4х25 мм2 AsXSn 2х25 мм2 AsXSn 2х16 мм2 А-25	м	 2853 890 79 46 31 1212		
4	Матеріал опор		Залізобетон		
5	Тип, кількість стояків СВ105-5 СВ95-2	шт	 29 21		
6	Кількість проектованих ТП-10/0,4кВ 100кВА	шт	1		
7	Загальна вартість будівництва	тис.грн.			

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1 957,78 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1174,6718 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-428			ТП-428	
	Л-4	Л-1	Л-2	Л-4	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	7,55				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		2,26	2,49	2,72	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	6,04	1,81	1,99	2,17	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**6,42**	**1,92**	**2,12**	**2,31**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37		0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97		3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	12140	4522,90	3332,66	4284,85	
Кількість споживачів	51,00	19,00	14,00	18,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	16,86	6,28	4,63	5,95	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**9105,31**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**99870,48**	**4157,66**	**2483,67**	**4478,16**	**11119,49**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**147,44**	**205,43**		**18,37**	**223,79**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**		**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**107201,12**	**10044,16**		**11679,73**	**21723,88**
Ефективність, кВт*год					**85477,24**
Ефективність, тис.грн					101,99
Вартість інвестицій,тис.грн					1957,78
Термін окупності, роки					19,20

1.2.2.1.63 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-136 с.Люча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-136 с.Люча філії Карпатська введена в експлуатацію в 1986 році, загальною довжиною 5,422 км та живить 113 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-136 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 111 %. Фазна напруга на ТП 232 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-136 с.Люча філії Карпатська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-136 с.Люча філії Карпатська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-136 с.Люча філії Карпатська ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Обсяг робіт по проекту:

- встановлення щоглової трансформаторної підстанції ТП-100/10кВ у с. Люча, Косівського району, Івано-Франківської області;

- будівництво відгалуження ЛЕП 10 кВ, від опори №265 діючої ПЛ 10кВ до проектної опори 1 і проектованої ТП-100/10кВ будівельною довжиною–50 м;

- організацію технічного обліку електроенергії на вводі 0,4кВ силового трансформатора в проектованій ТП-100/10кВ;

- будівництво ПЛІ 0,4 кВ по проектованих та існуючих опорах, загальною довжиною – 369 м;

- розрахунок технічних характеристик проектованої ПЛІ 0,4кВ;

- демонтаж існуючих неізольованих проводів ПЛ 0,4кВ довжиною 920 м;

- розрахунок уставок спрацювання комутаційних апаратів, вибір комутаційних апаратів;

- улаштування заземлювальних пристроїв для проектованого ТП-100/10кВ, існуючих та проектованих опор.

	Найменування показника	Кільк. од.вим.	Значення показника		
1	Довжина ПЛ 10кВ	м	50		
2	Довжина ПЛІ 0,4кВ по плану траси Одноколова Л-1 Одноколова Л-2	м	96 273		
3	Марка, переріз, довжина проводів: СІП 1х50 AsXSn 4х50 мм²	м	150 369		
4	Матеріал опор		Залізобетон		
5	Тип, кількість стояків СВ105-5 СВ95-2	шт	2 3		
6	Кількість проектованих ТП-10/0,4кВ 100кВА	шт	1		
7	Загальна вартість будівництва	тис.грн.			

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 537,69 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 322,61 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-136			ТП-136	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	5,42				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,63	1,79	1,95	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	4,34	1,30	1,43	1,56	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**4,61**	**1,38**	**1,52**	**1,66**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	15748	5295,73	5295,73	5156,37	
Кількість споживачів	113,00	38,00	38,00	37,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	21,87	7,36	7,36	7,16	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**11810,88**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**120708,87**	**4096,17**	**4504,02**	**4659,14**	**13259,33**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**433,80**	**373,44**		**46,51**	**419,95**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**124734,27**	**12171,02**		**8297,25**	**20468,27**
Ефективність, кВт*год					**104265,99**
Ефективність, тис.грн					125,39
Вартість інвестицій,тис.грн					537,69
Термін окупності, роки					4,29

1.2.2.1.64 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-177 с.Текуча філії Карпатська введена в експлуатацію в 1969 році, загальною довжиною 3,197 км та живить 32 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 165 В. На ТП-177 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 59 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 від ТП-177 с.Текуча філії Карпатська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-3 від ТП-177 с.Текуча філії Карпатська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-177 с.Текуча філії Карпатська ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

– ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
– ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Обсяг робіт по проекту:

- встановлення щоглової трансформаторної підстанції ТП-100/10кВ у с. Текуча, Косівського району, Івано-Франківської області;
- будівництво відгалуження ЛЕП 10 кВ, від опори №105 діючої ПЛ-10 кВ ПС Космач-ЗТП-398 пр. Текуча до проектованої ТП-100/10кВ будівельною довжиною–10 м;
- організацію технічного обліку електроенергії на вводі 0,4кВ силового трансформатора в проектованій ТП-100/10кВ;
- будівництво ПЛІ 0,4 кВ по проектованих та існуючих опорах, загальною довжиною – 632 м;
- розрахунок технічних характеристик проектованої ПЛІ 0,4кВ;
- демонтаж існуючих неізольованих проводів ПЛ 0,4кВ довжиною 2041 м;
- розрахунок уставок спрацювання комутаційних апаратів, вибір комутаційних апаратів;
- улаштування заземлювальних пристроїв для проектованого ТП-100/10кВ, існуючих та проектованих опор.

	Найменування показника	Кільк. од.вим.	Значення показника		
1	Довжина ПЛ 10кВ	м	10		
2	Довжина ПЛІ 0,4кВ по плану траси Двоколова Л-1 і Л-2 Одноколова Л-1 Одноколова Л-2	м	 80 132 420		
3	Марка, переріз, довжина проводів: СІПЗ 1х50 AsXSn 4х50 мм² AsXSn 2х25 мм²	м	 30 643 101		
4	Матеріал опор		Залізобетон		
5	Тип, кількість стояків СВ105-5 СВ95-2	шт	 - 27		
6	Кількість проектованих ТП-10/0,4кВ 100кВА	шт	1		
7	Загальна вартість будівництва	тис.грн.			

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 850,05 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 510,03 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-177			ТП-177	
	Л-3	Л-1	Л-2	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	3,20				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,22	0,90	0,99	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,56	0,97	0,72	0,79	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,72**	**1,03**	**0,76**	**0,84**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	12931	5657,13	3636,73	3636,73	
Кількість споживачів	32,00	14,00	9,00	9,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	17,96	7,86	5,05	5,05	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**9697,94**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**47986,26**	**3490,65**	**1062,63**	**1176,61**	**5729,90**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**556,60**	**287,54**		**44,03**	**331,57**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**51740,26**	**8038,22**		**4418,04**	**12456,26**
Ефективність, кВт*год					**39284,00**
Ефективність, тис.грн					54,54
Вартість інвестицій,тис.грн					850,05
Термін окупності, роки					15,59

1.2.2.1.65 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-18 с.Вікторів філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-18 с.Вікторів філії Північна введена в експлуатацію в 2011 році, загальною довжиною 3,275 км та живить 80 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 189 В. На ТП-18 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 59 %. Фазна напруга на ТП 236 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-18 с.Вікторів філії Північна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-18 с.Вікторів філії Північна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-18 с.Вікторів філії Північна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Встановлення проектної опори П1 в лінію ПЛ-10 кВ між опорами №236-№235 пр"Комарів";

- Будівництво ПЛЗ-10 кВ проводом 3хААsXSn від опори П1 ПЛ-10 кВ пр."Комарів" , через опори П2, П3, П4, П5 до опори П6;

- Встановлення проектної СТП-160/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори П4;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору П7, П8, П9 існ.№244 до опори №242 Л2 від ТП-18;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору П7, П8, П9 до опори №244 Л2 від ТП-18;

- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №244-№242 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-18;

- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №206-№204 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-18;

- Змонтувати підкос СВ95-2 до опор №204;

- Заміна аварійної опори №206 на 2хСВ.

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛЗ-10 кВ проводом 3xAAsXSn 1x50	*км*	*0.260*
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.220*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*6*
Стійка З/Б СВ10.5-5	*шт*	*10*

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 786,21 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 471,72 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-18			ТП-18	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	3,28				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,34	0,92	0,75	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,62	1,07	0,73	0,60	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,78**	**1,14**	**0,78**	**0,64**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	11634	3926,59	3490,30	4217,45	
Кількість споживачів	80,00	27,00	24,00	29,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	16,16	5,45	4,85	5,86	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8725,75**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**39795,35**	**1858,85**	**1002,84**	**1202,35**	**4064,05**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**236,77**	**183,13**		**31,11**	**214,24**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**43623,72**	**6242,22**		**4825,07**	**11067,29**
Ефективність, кВт*год					**32556,44**
Ефективність, тис.грн					46,16
Вартість інвестицій,тис.грн					786,21
Термін окупності, роки					17,03

1.2.2.1.66 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-300 с.Кінашів філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-300 с.Кінашів філії Північна введена в експлуатацію в 1972 році, загальною довжиною 2,984 км та живить 98 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-300 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 58 %. Фазна напруга на ТП 238 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-300 с.Кінашів філії Північна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-300 с.Кінашів філії Північна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-300 с.Кінашів філії Північна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- будівництво ПЛ-10кВ проводом 3хСіП-1х50 від оп.№94 ПЛ-10 кВ ЗТП-90-ЗТП-152 пр.Кінашів до ТП-проект.;

- Монтаж РЛНД-10/400 та КР1 на оп.П1;

- Монтаж РЛНДз-10/400 та КР1 на оп.№135;
- будівництво 2ЩТП-10/0,4кВ з силовим трансформатором 160кВА;
- контур заземлення ТП;
- по лінії ПЛ-10кВ встановити затискач апаратний для захисту від грозових перенапруг;
- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СіП-4х70 від РП-0,4кВ Л-1 ТП-проект. до оп.№137 Л-2 ТП-300;
- будівництво ПЛ-0,4кВ проводом СіП-4х70 від РП-0,4кВ Л-2 ТП-проект. до оп.№129 Л-2 ТП-300;
- Демонтаж 4А-35 від оп.№128 Л-2 ТП-300 до оп.№137;
- Демонтаж 4А-35 від оп.№184 Л-2 ТП-300 до оп.№183;
- Монтаж ОПН та КПЗ на П15, оп.№135;
- Перепідключення існ. вводів 1Ф-2шт.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ПЛ 0,4кВ	
	- одноколових (км)	0,250
2	Довжина ПЛ-10кВ	
	- одноколових (км)	0,622
3	Марка і переріз проводів	СІП-4х70
		3хСІП-1х50
4	Матеріал опор (стійок)	залізобетон
5	Тип стійок	СВ105-5
		СК105-14
		СВ95-2
6	Щоглова ТП	2ЩТП-160/10/0,4 кВА

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1 327, 41 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 796,44 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-300			ТП-300	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,98				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,22	0,84	0,69	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,39	0,98	0,67	0,55	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,54**	**1,04**	**0,71**	**0,58**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	14903	5170,49	4562,19	5170,49	
Кількість споживачів	98,00	34,00	30,00	34,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	20,70	7,18	6,34	7,18	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**11177,38**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**59496,85**	**2935,13**	**1562,04**	**1646,36**	**6143,53**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**388,51**	**315,33**		**46,76**	**362,10**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**63476,96**	**8009,90**		**5284,72**	**13294,63**
Ефективність, кВт*год					**50182,34**
Ефективність, тис.грн					67,99
Вартість інвестицій,тис.грн					1327,41
Термін окупності, роки					19,52

1.2.2.1.67 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-52 с.Обельниця філії Північна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-52 с.Обельниця філії Північна введена в експлуатацію в 1983 році, загальною довжиною 1,89 км та живить 68 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 189 В. На ТП-52 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 66 %. Фазна напруга на ТП 240 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-52 с.Обельниця філії Північна а та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-52 с.Обельниця філії Північна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-52 с.Обельниця філії Північна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);

– ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-52 с.Обельниця філії Північна;
- Будівництво ПЛ-10кВ проводом АС50 від опори №245 ПЛ-10кВ пр.Юнашки через проектну опору до проектного ЩТП;
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х50 від проектного ЩТП до опори 49 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-52;
- Будівництво ПЛ-0.4кВ проводом СіП 4х70 від проектного ЩТП до опори 46 ПЛ-0.4кВ Л-1 ТП-52;
- виконати розподіл лінії в проміжку між опорами №47-48;
- виконати розподіл лінії в проміжку між опорами №29-30.

№ п/п	Найменування показників	Значення показників
1	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,071
0	Довжина ЛЕП-0.4кВ	0,165
	Довжина ЛЕП-10кВ	0,016
2	Марка і переріз проводів	АС50/ 8
0		СІП 4х50
		СІП 4х70
3	Трансформаторна підстанція	2ЩТП 10/0,4/100кВА

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 480,84 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 288,51 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-52			ТП-52	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,89				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,66	0,59	0,62	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,51	0,53	0,47	0,50	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,61**	**0,56**	**0,50**	**0,53**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10761	3798,00	3481,50	3481,50	
Кількість споживачів	68,00	24,00	22,00	22,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	14,95	5,28	4,84	4,84	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8070,75**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**19647,40**	**857,25**	**637,63**	**678,98**	**2173,85**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**385,49**	**176,40**		**40,35**	**216,75**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**23230,29**	**4868,68**		**3916,73**	**8785,41**
Ефективність, кВт*год					**14444,88**
Ефективність, тис.грн					26,32
Вартість інвестицій,тис.грн					480,84
Термін окупності, роки					18,27

1.2.2.1.68 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-256 с.Боднарів філії Західна введена в експлуатацію в 1972 році, загальною довжиною 1,91 км та живить 70 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-256 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 64 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-256 с.Боднарів філії Західна а та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-256 с.Боднарів філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-256 с.Боднарів філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. ізольованих проводів Л-2 між існ. опорами №131-№132 ПЛ-0,4 кВ від ТП-256;

- Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-2 та вуличного освітлення між існ. опорами №135-№136-№137-№139--№142-№143 ПЛ-0,4 кВ від ТП-256;

- Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-2 між існ. опорами №143-№144-№145-№146 ПЛ-0,4 кВ від ТП-256;

- Заміна існ. опор 0,4 кВ №143-№144-№145-№146;

- Влаштування відгалуження від існ. опори 10 кВ №258 (ПЛ-10 кВ 3АС-50/8, 3ТП-359 - Заріка пр. Заріка);

- Встановлення роз'єднувача до існ. опори №258;

- Встановлення проектних опор 10 кВ 1П, 2П, 3П, 4П, 5П, 6П, 7П, 8П, 9П, 10П;

- Будівництво ПЛ-10 кВ, проводом 3хААsXSn 1х50 від існ. опори 10 кВ №258 ПЛ-10 кВ пр."Заріччя" через опору 1П та 2П до опори 3П;

- Будівництво ПЛ-10 кВ, проводом 3АС-1х70/11 мм^2 від опори 10 кВ 3П через опори 4П-5П-6П, 7П-8П-9П до опори 10П;

- Встановлення проектної ЩТП-С2-100/10/0,4 кВ, та встановлення кінцевого роз'єднювача до опори 10П;

- Встановлення проект. опор 11П, 12П, 13П, 14П, 15П, 16П, 17П;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через пр. опори 11П-12П-13П-14П-15П-16П до пр. опори 0,4 кВ 17П;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через пр. опори 11П-12П-13П-14П-15П--16П-17П та через існ. опори №142-№139-№137-№136 до існ. опори 0,4 кВ №135;

- Перепідключити всі існ. відгалуження (див. "План мереж електропостачання 10/0,4 кВ" ЕП-5);

№ з/п	Назва показника	Од. виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ПЛ 10 (0,4) кВ	км	0,685
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових ПЛ 10 кВ	км	0,289
	- в тому числі проводом ЗСІП-3 1х50	км	0,130
	- в тому числі проводом ЗАС-1х70/11мм^2	км	0,159
1.2	Двоколових ПЛІ-0,4 кВ	км	0,198
	- в тому числі проводом 2хAsXSn 4х70	км	0,198
1.3	Одноколових ПЛІ-0,4 кВ	км	0,187
	- в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,187
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність ПЛ-0,4 кВ проводом AsXSn 2х16, кількість	км/шт	-/-
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х25	км	0,321
	(Заміна існуючого проводу)		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	24
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	7
5	Двох стовпова ЩТП-С2 - 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1 293,17 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 775,90 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-256			ТП-256	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,91				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,67	0,59	0,63	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,53	0,54	0,47	0,50	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,62**	**0,57**	**0,50**	**0,54**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37		0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97		3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	18551	6360,34	5830,31	6360,34	
Кількість споживачів	70,00	24,00	22,00	24,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	25,77	8,83	8,10	8,83	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**13913,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**59007,35**	**2429,55**	**1806,52**	**2287,91**	**6523,98**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**344,27**	**494,72**		**40,47**	**535,19**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**		**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**66534,81**	**7928,19**		**9511,58**	**17439,77**
Ефективність, кВт*год					**49095,04**
Ефективність, тис.грн					70,66
Вартість інвестицій,тис.грн					1293,17
Термін окупності, роки					18,30

<u>1.2.2.1.69 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-96 с.Боднарів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ</u>

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-96 с.Боднарів філії Західна введена в експлуатацію в 1972 році, загальною довжиною 2 км та живить 80 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-96 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 59 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-4 від ТП-96 с.Боднарів філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-4 від ТП-96 с.Боднарів філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-96 с.Боднарів філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-3 між існ. опорами №258/4-№258/5-№258/6 ПЛ-0,4 кВ від ТП-174;

- Демонтаж існ. неізольованих проводів та проводів вуличого освітлення Л-4 між опорами проводу між існ. опорами №74-№75 від ТП-96;

- Встановити проектні опори 1П, 2П, 3П, 4П;

- Встановлення роз'єднувача до опори №31 ПЛ-10 кВ ;

- Будівництво ПЛЗ-10 кВ, проводом 3хААsXSn 1х50 від опори ПЛ-10 кВ №31 пр."Центр" через проект. опори 1П, 2П, 3П до проект. опори 4П;

- Встановлення проектної ЩТП-С2-100/10/0,4 кВ, та встановлення кінцевого роз'єднювача до опори 4П;

- Встановити проектні опори 5П, 6П, 7П;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опору 5П, проект. опору 6П до проект. опори 7П;

- Влаштувати відгалуження проводом AsXSn-2х25 від проект. опори 5П, через існ.опору №258/5 до існ. опори №258/6;

- Перепідключити всі існ. відгалуження (див. "План мереж еелетропостачання 10/0,4 кВ" ЕП-5);

№ з/п	Назва показника	Од.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ПЛ 10 (0,4) кВ	км	0,283
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових ПЛ3 10 кВ	км	0,168
	- в тому числі проводом ЗСІП-3 1х50	км	0,168
1.2	Одноколових ПЛ-0,4 кВ	км	0,115
	- в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,076
	- в тому числі проводом AsXSn 2х25	км	0,039
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність ПЛ-0,4 кВ проводом AsXSn 2х16, кількість	км/шт	-/-
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х25	км	-
	(перепідвішування, опуск 0,5 м (демонтаж та повторний монтаж))		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	8
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	4
5	Двох стовпова ЩТП-С2 - 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 578,77 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 347,26 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-96		ТП-96	
	Л-4	Л-1	Л-4	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,00			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,10	0,72	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,60	0,88	0,58	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,70**	**0,94**	**0,61**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	12743	6530,87	6212,29	
Кількість споживачів	80,00	41,00	39,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	17,70	9,07	8,63	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**9557,38**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**29155,65**	**4211,85**	**2494,45**	**6706,30**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**284,05**	**141,99**	**67,51**	**209,49**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**	**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**33031,31**	**7551,24**	**6153,56**	**13704,80**
Ефективність, кВт*год				**19326,51**
Ефективність, тис.грн				33,49
Вартість інвестицій,тис.грн				578,77
Термін окупності, роки				17,28

1.2.2.1.70 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-448 та Л-2 від ТП-407 м.Калуш філії Західна введена в експлуатацію в 1967 році, загальною довжиною 2,78 км та живить 159 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 202 В. На ТП-448 та ТП-407 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає ТП-448 - 66%, ТП-407 - 74%.Фазна напруга на ТП 233 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 від ТП-448 та Л-2 від ТП-407 м.Калуш філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-

0,4кВ Л-3 від ТП-448 та Л-2 від ТП-407 м.Калуш філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-448 та ТП-407 м.Калуш філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. неізольованих проводів та мереж вуличного освітлення між існ. опорами №44-№45-№48-№49-№50 та демонтаж існ. неізольованих апроводів між існ. опорами №45-№46 ПЛ-0,4 кВ від ТП-407;

- Замінити існ. опори Л-2 №44, №46, №48, №49, №50 ПЛ-0,4 кВ від ТП-407;

- Демонтувати існ. опору Л-3 №147 ПЛ-0,4 кВ від ТП-407;

- Встановити проект. опору 6кВ №13/1 між існ. опорами ПЛ-6 кВ №13-№14 (ЗТП-426 - ЗТП-448);

- Встановлення роз'єднувача до проект. опори 1П ПЛ-6 кВ;

- Будівництво КЛ-6 кВ кабелем АСБл-6 3х70 від проект. опори №13/1 (ЗТП-426 - ЗТП-448) до проект. КТП-2-250/6/0,4;

- Встановити проектну КТП-2-250/6/0,4;

- Встановити проект. опори 1П, 7П (2СПхСВ105-5); 2П, 3П, 4П (1хСВ95-2); 5П, 9П (2хСВ105-5); 6П (1хСВ105-5); 8П (2хСВ95-5);

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ Л-1 проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. від проект. опори 1П через проект. опори 2П, 3П, 4П, 5П, 7П до проект. опори 8П, проводом СІП-2х25 від проект. опори 5П до проект. опори 6П, СІП-4х25 від проект. опори 5П до існ. опори №45;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ Л-2 проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. від проект. опори 1П через проект. опори 2П, 3П, 4П, 5П, 7П до проект. опори 9П;

- Перепідключити всі існ. відгалуження та вводи (див. "План мереж електропостачання 10/0,4 кВ" ЕП-5);

№ з/п	Назва показника	Од.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ЛЕП 6 (0,4) кВ	км	0,900
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових К/Л 6 кВ	км	0,109
	Сумісного підвісу ПЛ3,4(6) кВ СВ/ВЛЗ,0(6) кВ2	км	0,109
1.2	Двоколових П/Л-0,4 кВ	км	0,130
	- в тому числі проводам 2хAsXSn 4х70	км	0,130
1.3	Одноколових П/Л-0,4 кВ	км	0,454
	- в тому числі проводам AsXSn 4х70	км	0,066
	- в тому числі проводам AsXSn 4х25	км	0,005
	- в тому числі проводам AsXSn 2х25	км	0,030
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність П/Л-0,4 кВ проводам AsXSn 4х25, кількість	км/шт	-/-
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х25	км	0.138
	(Заміна існуючого проводу)		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	15
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	4
5	Двох стовпова ЩТП-С2 - 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 831,24 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 498,74 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції				Разом
	ТП-448	ТП-407			ТП-448	ТП-407	
	Л-3	Л-2	Л-1	Л-2	Л-3	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	400,00	400,00	new		old		
Додатковий трансформатор,МВА			100,00		400,00	400,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,27	1,51					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,83	0,92	0,66	0,34	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,02	1,21	0,67	0,73	0,53	0,28	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,08**	**1,76**	**0,71**	**0,78**	**0,77**	**0,40**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	1,05	1,05	0,37		1,05	1,05	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	5,50	5,50	1,97		5,50	5,50	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10196	17940	6901,18	6724,23	6193,37	8316,81	
Кількість споживачів	69,00	90,00	39,00	38,00	35,00	47,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	14,16	24,92	9,58	9,34	8,60	11,55	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7646,81**	**13454,88**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**11851,69**	**59794,17**	**3565,75**	**3722,14**	**3100,73**	**2927,63**	**13316,25**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**60,38**	**186,95**	**618,02**		**22,28**	**40,18**	**680,48**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**9198,00**	**9198,00**	**3197,40**		**9198,00**	**9198,00**	**21593,40**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**21110,07**	**69179,11**	**11103,31**		**12321,01**	**12165,81**	**35590,13**
Ефективність, кВт*год							**54699,05**
Ефективність, тис.грн							86,51
Вартість інвестицій,тис.грн							831,24
Термін окупності, роки							9,61

1.2.2.1.71 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-262 та Л-1 від ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна введена в експлуатацію в 1994 році, загальною довжиною 3,25 км та живить 153 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 195 В. На ТП-262 та ТП-54 встановлена потужність

трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора ТП-262 - 60%, ТП-54 - 74%. Фазна напруга на ТП 236 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-262 та Л-1 від ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-262 та Л-1 від ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна а із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-262 та ТП-54 с.Бабин Середній філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- *Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-1 між опорами №34-№35 ПЛ-0,4 кВ від ТП-54;*
- *Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-1 між опорами №74-№75 ПЛ-0,4 кВ від ТП-262;*
- *Демонтаж існ. вводу від опори №53;*
- *Часткавий демонтаж до місця встановлення проект. ТП існ. неізольованих проводів Л-1 між опорами проводу №53-№54 від ТП-54;*
- *Демонтувати опори №54, №132 ПЛ-0,4 кВ від ТП-54;*
- *Встановити проектні опори 1П, 2П, 3П, 4П, 5П, 6П, 7П, 8П;*
- *Встановити додаткові підкоси до існ. опор №54, №74, №75 та №134;*
- *Будівництво ПЛ3-10 кВ, проводом 3хААsXSn 1х50 від опори ПЛ-10 кВ №222 пр."Перевозець" до проект. опори 1П;*
- *Встановлення проектної ЩТП-С2-100/10/0,4 кВ, та встановлення кінцевого роз'єднювача до проект. опори 1П;*
- *Будівництво ЛЕП-0,4 кВ Л-2 проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. до проект. опори 2П;*
- *Влаштувати проект. ввід (взамін існуючого) проводом АsXSn 2х16 від проект. опори 2П до ВОРЩ-0,23 кВ будівлі;*
- *Будівництво ЛЕП-0,4 кВ Л-1 проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. до опори №54;*
- *Будівництво ЛЕП-0,4 кВ Л-3 проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через опору №54, №55, №56, №57, №131, проект. опору 3П, №133, №134, №135, №136, №137, проект. опори 4П, 5П, 6П, 7П до опори 8П;*
- *Перепідключити всі існ. відгалуження (див. "План мереж електропостачання 10/0,4 кВ" ЕП-5);*

№ з/п	Назва показника	Од.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ПЛ 10 (0,4) кВ	км	0,477
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових ПЛЗ 10 кВ	км	0,039
	- в тому числі проводом ЗСІП-3 1х50	км	0,039
1.2	Одноколових ПЛ-0,4 кВ	км	0,432
	- в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,432
1.3	Двоколових ПЛ-0,4 кВ	км	0,006
	- в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,006
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність ПЛ-0,4 кВ проводом AsXSn 2х16, кількість	км/шт	0,028/1
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х25	км	0,248
	(перпідвішування, опуск 0,5 м (демонтаж та повторний монтаж))		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	4
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	13
5	Двох стовпова ЩТП-С2 - 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 700,49 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 420,29 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції					Разом
	ТП-262	ТП-54				ТП-262	ТП-54	
	Л-1	Л-1	Л-1	Л-2	Л-3	Л-1	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new			old		
Додатковий трансформатор,МВА			100,00			160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,50	1,75						
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,50	0,45	0,28	0,91	1,01	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,20	1,40	0,40	0,32	0,27	0,73	0,81	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,28**	**2,04**	**0,43**	**0,38**	**0,24**	**1,06**	**1,17**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,37			0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	1,97			2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	9951	8555	5563,87	2781,94	2177,17	3991,47	3991,47	
Кількість споживачів	79,00	74,00	46,00	23,00	18,00	33,00	33,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	13,82	11,88	7,73	3,86	3,02	5,54	5,54	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7462,94**	**6416,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**13350,73**	**15742,02**	**1397,85**	**312,64**	**119,15**	**1783,83**	**1975,93**	**5589,39**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**173,20**	**128,03**	**231,87**			**27,87**	**27,87**	**287,61**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**3197,40**			**3591,60**	**3591,60**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**17115,53**	**19461,65**	**5258,90**			**5403,30**	**5595,40**	**16257,60**
Ефективність, кВт*год								**20319,58**
Ефективність, тис.грн								40,54
Вартість інвестицій,тис.грн								700,49
Термін окупності, роки								17,28

1.2.2.1.72 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-61 с.Студінка філії Західна введена в експлуатацію в 1992 році, загальною довжиною 2,1 км та живить 95 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 193 В. На ТП-61 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора 74%. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 від ТП-61 с.Студінка філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-3 від ТП-61 с.Студінка філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект

«Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-61 с.Студінка філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-3 між опорами №170-№171 ПЛ-0,4 кВ від ТП-61;

- Встановити проектні опори 1П, 2П, 3П, 4П, 5П, 6П, 7П, 8П, 9П;

- Встановлення опори 1П передбачено між існ.оп.10 кВ №92 та №93 (ПЛ-10 кВ ЗАС-50/8, пр. "Студінка", ЗТП-138 Студінка;

- Встановлення роз'єднувача до проект. опори 1П ПЛ-10 кВ;

- Будівництво ПЛ-10 кВ, проводом ЗАС-1х50/8 мм^2 від опори ПЛ-10 кВ №112 пр."Тамашівці" через проект. опори 1П, 2П, 3П, 4П, 5П, 6П, 7П до проект. опори 8П;

- Встановлення проектної ЩТП-С2-100/10/0,4 кВ, та встановлення кінцевого роз'єднювача до проект. опори 8П;

- Встановити додаткові підкоси до існ. опор № 170 та №171;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опори 9П до існ. опори №209;

№ з/п	Назва показника	Од.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ПЛ 10 (0,4) кВ	км	0,363
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових ПЛЗ 10 кВ	км	0,309
	- в тому числі проводом ЗАС-1х50/8 мм^2	км	0,309
1.2	Одноколових ПЛ-0,4 кВ	км	0,054
	- в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,054
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність ПЛ-0,4 кВ проводом AsXSn 2х16, кількість	км/шт	-/-
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х25	км	-
	(перепідвішування, опуск 0,5 м (демонтаж та повторний монтаж))		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	10
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	4
5	Двох стовпова ЩТП-С2 - 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 570,43 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 342,26 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-61		ТП-61	
	Л-3	Л-1	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,10			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,86	0,78	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,68	0,69	0,62	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,79**	**0,73**	**0,66**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37	0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97	3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	15572	7868,13	7704,21	
Кількість споживачів	95,00	48,00	47,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	21,63	10,93	10,70	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**11679,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**45715,63**	**4785,02**	**4156,12**	**8941,15**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**242,59**	**206,09**	**59,38**	**265,46**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**	**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**53141,42**	**8188,51**	**11398,70**	**19587,21**
Ефективність, кВт*год				**33554,21**
Ефективність, тис.грн				51,31
Вартість інвестицій,тис.грн				570,43
Термін окупності, роки				11,12

1.2.2.1.73 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-232 с.Томашівці філії Західна введена в експлуатацію в 1958 році, загальною довжиною 2,74 км та живить 83 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 196 В. На ТП-232 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора 56%. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-232 с.Томашівці філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-232 с.Томашівці філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-1 між опорами №88/1-№108 ПЛ-0,4 кВ від ТП-232;

- Встановити проектні опори 1П, 2П, 3П, 4П, 5П, 6П;

- Встановлення роз'єднувача до опори №112 ПЛ-10 кВ ;

- Будівництво ПЛ-10 кВ, проводом ЗАС-1х50/8 мм^2 від опори ПЛ-10 кВ №112 пр."Томашівці" через проект. опори 1П, 2П, 3П до проект. опори 4П;

- Встановлення проектної ЩТП-С2-100/10/0,4 кВ, та встановлення кінцевого роз'єднювача до проект. опори 4П;

- Встановити додаткові підкоси до існ. опор № 88/1 та №108;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опори 5П, 6П до опори №103;

№ з/п	Назва показника	Од.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ПЛ 10 (0,4) кВ	км	0,211
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових ПЛЗ 10 кВ	км	0,141
	- в тому числі проводом ЗАС-1х50/8 мм^2	км	0,141
1.2	Одноколових ПЛ-0,4 кВ	км	0,070
	- в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,070
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність ПЛ-0,4 кВ проводом AsXSn 2х16, кількість	км/шт	-/-
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х25	км	-
	(перепідвішування, опуск 0,5 м (демонтаж та повторний монтаж))		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	8
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	6
5	Двох стовпова ЩТП-С2 - 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 574,64 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 344,78 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-232		ТП-232	
	Л-1	Л-1	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,74			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,36	1,28	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,19	1,09	1,02	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,33**	**1,16**	**1,09**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10379	5126,81	5251,86	
Кількість споживачів	83,00	41,00	42,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	14,41	7,12	7,29	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7784,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**26495,48**	**3209,01**	**3169,37**	**6378,39**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**188,42**	**87,50**	**48,25**	**135,75**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**	**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**30275,50**	**6493,91**	**6809,22**	**13303,13**
Ефективність, кВт*год				**16972,36**
Ефективність, тис.грн				28,56
Вартість інвестицій,тис.грн				574,64
Термін окупності, роки				20,12

1.2.2.1.74 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-272 смт.Перегінськ філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 та Л-4 від ТП-272 смт.Перегінськ філії Західна введена в експлуатацію в 1972 році, загальною довжиною 1,91 км та живить 69 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-272 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора 69%. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 та Л-4 від ТП-272 смт.Перегінськ філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 та Л-4 від ТП-272 смт.Перегінськ філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-232 с.Томашівці філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. ізольованих проводів Л-2 між опорами №2155-№2155б-№2155б-№2155г-№2155д-№2208-№2209 ПЛІ-0,4 кВ від ТП-272;

- Демонтувати існ. опори Л-2 №2155г, №2155д, №2208, №2209 ПЛІ-0,4 кВ від ТП-272;

- Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-3 між опорами №2100-№2195-№2196 ПЛ-0,4 кВ, та існ. ізольованих проводів між опорами №2195-№2197-№2198-№2199-№2199-№2200-№2101-№2202 ПЛІ-0,4 кВ від ТП-272;

- Демонтувати існ. ізольований провід ввід до буд. майданчика від опори №2202 ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-272;

- Демонтувати існ. опори Л-3 №2195, №2197, №2198, №2199, №2200, №2201, №2202 ПЛІ-0,4 кВ від ТП-272;

- Демонтаж існ. сумісний підвіс ізольованих та неізольованих проводів між опорами №2167-№2170-№2171-№2172--№2173 ПЛІ-0,4 та існ. неізольованих проводів Л-4 між опорами №2178-№2179, №2173-№2174, №2173--№2173/1-№2176-№2177 ПЛ-0,4 кВ від ТП-272;

- Демонтувати існ. опори Л-4 №2170, №2171, №2172, №2173 ПЛ-0,4 кВ від ТП-272;

- Встановити проектні опори 1П, 2П, 3П, 4П, 5П, 6П, 7П, 8П, 9П, 10П, 11П, 12П, 13П, 16П, 17П, 18П, 19П, 20П, 21П, 22П, 23П, 24П;

- Встановлення опори 1П (2хСК105-14) між існ.оп.10 кВ №271 та №270 (ПЛ-10 кВ ЗАС-50/8, пр. "Перегінськ-2, КР-206 (КР-208);

- Встановлення роз'єднувача до проект. опори 1П ПЛ-10 кВ ;

- Будівництво ПЛЗ-10 кВ, проводом 3хААвХSn 1х50 від проект. опори 1П ПЛ-10 кВ пр."Перегінськ-2" через проект. опори 2П, 3П, 4П, 5П, 6П, 7П, 8П, 9П, 10П, 11П, 12П до проект. опори 13П;

- Встановлення проектної ЩТП-С2-100/10/0,4 кВ, та встановлення кінцевого роз'єднювача до проект. опори 13П;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ Л-1 проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опори 13П, 12П до проект. опори 14П, проводом СІП-2х25 від існ. опори №2173/4 до існ. опори №2177, та проводом СІП-4х25 від існ. опори №2173/1 до існ. опори №2174;

- Перезаживлення існ. вводу буд. майданчика проводом СІП-4х25 від існ. опори №2173/2 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від проект. ТП.

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ Л-2 проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опори 15П, 16П, 17П, 18П, 19П, 20П, 21П, 22П, 23П існ. опори №2155б, №2155б до проект. опори 24П;

- Влаштувати відгалуження Л-1 ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х50 від проект. опори 15П до існ. опори №2182;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ Л-3 проводом СІП-4х25 від РП-0,4 кВ ТП-272 через існ. опори №2100, проект. опору 1П до існ. опори №2196, та влаштувати відгалуження ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х25 від проект. опори 1П, через проект. опору 2П, 3П до проект. опори 4П;

- Перепідключити всі існ. відгалуження та вводи (див. "План мереж еелектропостачання 10/0,4 кВ" ЕП-5);

№ з/п	Назва показника	Од.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ПЛ 10 (0,4) кВ	км	0,900
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових ПЛЗ 10 кВ	км	0,280
	– в тому числі проводом ЗСІП-3 1х50	км	0,280
1.2	Сумісного підвісу ПЛЗ 10 кВ та ПЛІ-0,4 кВ	км	0,166
	– в тому числі ЗСІП-3 1х50	км	0,166
	– однога кола ПЛІ-0,4 кВ	км	0,166
	– в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,044
	– в тому числі проводом AsXSn 4х25	км	0,122
1.3	Одноколових ПЛІ-0,4 кВ	км	0,454
	– в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,360
	– в тому числі проводом AsXSn 4х50	км	0,011
	– в тому числі проводом AsXSn 4х25	км	0,069
	– в тому числі проводом AsXSn 2х25	км	0,014
2	Вводи до будинків (до буд.найданчика)	км	0,060
	Протяжність ПЛІ-0,4 кВ проводом AsXSn 4х25, кількість	км/шт	0,060/1
3	Типи стояків		
	Стійка З/Б СК105-10	шт.	4
	Стійка З/Б СК105-14	шт.	3
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	21
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	8
5	Двох стовпова ЩТП-С2 – 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1 472,59 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 883,55 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції				Разом
	ТП-272	ТП-272			ТП-272	ТП-272	
	Л-2	Л-4	Л-1	Л-2	Л-3	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new		old		
Додатковий трансформатор,МВА			160,00		160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,36	0,55					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,31	0,45	0,57	0,52	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,09	0,44	0,25	0,36	0,46	0,41	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,16**	**0,64**	**0,26**	**0,39**	**0,67**	**0,60**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,41		0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	2,65		2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	20305	9215,00	7272,94	6845,12	7700,76	7700,76	
Кількість споживачів	44,00	25,00	17,00	16,00	18,00	18,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	28,20	12,80	10,10	9,51	10,70	10,70	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**15228,44**	**6911,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**50482,47**	**5704,64**	**1476,79**	**1905,45**	**4180,87**	**3764,97**	**11328,09**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**721,16**	**148,54**	**348,65**		**103,73**	**103,73**	**556,12**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**3591,60**		**3591,60**	**3591,60**	**10774,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**54795,23**	**9444,78**	**7322,50**		**7876,20**	**7460,31**	**22659,01**
Ефективність, кВт*год							**41581,00**
Ефективність, тис.грн							74,25
Вартість інвестицій,тис.грн							1472,59
Термін окупності, роки							19,83

1.2.2.1.75 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-10 с.Рівня філії Західна введена в експлуатацію в 1973 році, загальною довжиною 2,4 км та живить 74 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 250 В. На ТП-10 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора 75%. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 від ТП-10 с.Рівня філії Західна та актів

замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-3 від ТП-10 с.Рівня філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-10 с.Рівня філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-3 між опорами №474-№477-№478-№480-№481-№482-№483-№484-№485-№486-№487, №495-№491 та №519-№518-№517-№513 ПЛ-0,4 кВ від ТП-10;

- Демонтувати існ. опори №477, №483 та підкос існ. опори №495;

- Встановити проектні опори 1П, 2П, 3П, 4П, 5П, 6П, 7П, 8П, 9П, 10П, 11П, 12П, 13П, 14П, 15П, 16П;

- Встановлення роз'єднувача до опори №302 ПЛ-10 кВ ;

- Будівництво ПЛ-10 кВ, проводом ЗАС-1х50/8 мм^2 від опори ПЛ-10 кВ №302 пр."Рівня" ВВ-77 – ЗТП-345 через проект. опори 1П, 2П, 3П, 4П, 5П до проект. опори 6П;

- Встановлення проектної ЩТП-С2-100/10/0,4 кВ, та встановлення кінцевого роз'єднювача до проект. опори 6П;

- Встановити додаткові підкоси до існ. опор №302, №487, №491, №495 та №513;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ Л-1 проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опори 7П, 8П, існ. опори №519, №518, №517 до існ. опори №513;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ Л-2 проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опори 9П, 10П, 11П, 12П, 13П, 14П, існ. опори №487, №486, №485, №484, прокт. опору 15П, існ. опори №482, №481, №480, №478, проект. опору 16П до існ. опори №474;

- Перепідключити всі існ. відгалуження та вводи (див. "План мереж еелетропостачання 10/0,4 кВ" ЕП-5);

№ з/п	Назва показника	Од.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ПЛ 10 (0,4) кВ	км	0,653
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових ПЛЗ 10 кВ	км	0,230
	- в тому числі проводом ЗАС-1х50/8 мм^2	км	0,230
1.2	Одноколових ПЛІ-0,4 кВ	км	0,417
	- в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,417
1.3	Двоколових ПЛІ-0,4 кВ	км	0,006
	- в тому числі проводом 2хAsXSn 4х70	км	0,006
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність ПЛ-0,4 кВ проводом AsXSn 2х16, кількість	км/шт	-/-
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х25	км	0,090
	(перепідвішування, опуск 0,5 м (демонтаж та повторний монтаж))		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СК105-14	шт.	2
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	11
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	18
5	Двох стовпова ЩТП-С2 - 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 996,09 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 597,65 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-10			ТП-10	
	Л-3	Л-1	Л-2	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		160,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,40				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,72	0,79	0,86	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,92	0,58	0,63	0,69	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,04**	**0,61**	**0,67**	**0,73**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	14917	5241,25	5039,67	4636,49	
Кількість споживачів	74,00	26,00	25,00	23,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	20,72	7,28	7,00	6,44	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**11188,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**47944,25**	**1775,58**	**1805,79**	**1667,37**	**5248,74**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**389,25**	**184,89**		**37,60**	**222,49**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**		**3591,60**	**7183,20**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**51925,10**	**7357,86**		**5296,57**	**12654,43**
Ефективність, кВт*год					**39270,67**
Ефективність, тис.грн					56,60
Вартість інвестицій,тис.грн					996,09
Термін окупності, роки					17,60

1.2.2.1.76 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-55 с.Лоп'янка та Л-1 від ТП-56 с.Грабів філії Західна введена в експлуатацію в 1972 році, загальною довжиною 3,27 км та живить 130 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-55 та ТП-56 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора ТП-56 - 59%, ТП-55 - 110%.. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-55 с.Лоп'янка та Л-1 від ТП-56 с.Грабів філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести

реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-55 с.Лоп'янка та Л-1 від ТП-56 с.Грабів філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-55 с.Лоп'янка та ТП-56 с.Грабів філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-1 від КТП-55 між опорами №606-№607;

- Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-1 від КТП-56 між опорами №39-№40;

- Заміна сталевих конструкцій та лінійної арматури на існ. опорах 10 кВ №432-№433-№434;

- Встановлення роз'єднувача до існ. опори №430 ПЛ-10 кВ ;

- Будівництво ПЛ-10 кВ, проводом ЗАС-1х50/8 мм^2 від існ. опори ПЛ-10 кВ №430 ПС Струтин - КТП-176 пр."Спас" до ЩТП-проект.;

- Встановлення проектної ЩТП-С2-100/10/0,4 кВ;

- Встановити проект. опори 0,4 кВ 1П, 2П, 3П, 4П, 5П;

- Встановити проект. опори 10 кВ 6П, 7П, 8П, 9П, 10П;

- Встановити додаткові підкоси до існ. опор № 40 Л-1 від ТП-56 та №607 Л-1 від ТП-55;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опору 1П-2П-3П-4П ПЛ-0,4 кВ, до опори №624;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опору 1П-2П-5П ПЛ-0,4 кВ, через опори 10 кВ №431-6П-№432-7П-№433-8П-№434-9П-№435 до опори 10П.

№ з/п	Назва показника	Од.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ПЛ 10 (0,4) кВ	км	0,435
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових ПЛ 10 кВ	км	0,007
	- в тому числі проводам ЗАС-1х50/8	км	0,007
1.2	Двоколових ПЛ-0,4 кВ	км	0,041
	- в тому числі проводам 2хAsXSn 4х70	км	0,041
1.3	Одноколових ПЛ-0,4 кВ	км	0,387
	- в тому числі проводам AsXSn 4х70	км	0,387
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність ПЛ-0,4 кВ проводам AsXSn 2х16, кількість	км/шт	-/-
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х25	км	-
	(перепідвішування, опуск 0,5 м (демонтаж та повторний монтаж))		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	6
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	7
5	Двох стовпова ЩТП-С2 - 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 602,21 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 361,33 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції				Разом
	ТП-55	ТП-56			ТП-55	ТП-56	
	Л-1	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	160,00	new		old		
Додатковий трансформатор,МВА			100,00		160,00	160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,58	1,69					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,60	0,65	0,92	1,01	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,26	1,35	0,48	0,52	0,73	0,81	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,34**	**1,97**	**0,51**	**0,55**	**1,07**	**1,18**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,41	0,37		0,41	0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	2,65	1,97		2,65	2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10765	33053	10785,95	10785,95	10785,95	11460,07	
Кількість споживачів	33,00	97,00	32,00	32,00	32,00	34,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	14,95	45,91	14,98	14,98	14,98	15,92	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8073,81**	**24789,63**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**16437,28**	**227169,04**	**6224,45**	**6757,08**	**13111,65**	**16385,42**	**42478,60**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**202,71**	**1911,01**	**1549,11**		**203,50**	**229,73**	**1982,34**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**3591,60**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**20231,59**	**232671,65**	**17728,04**		**16906,75**	**20206,75**	**54841,54**
Ефективність, кВт*год							**198061,71**
Ефективність, тис.грн							252,69
Вартість інвестицій,тис.грн							602,21
Термін окупності, роки							2,38

1.2.2.1.77 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-194 с.Тисів філії Західна введена в експлуатацію в 1985 році, загальною довжиною 2,136 км та живить 63 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-194 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора 59 %. Фазна напруга на ТП 245 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-194 с.Тисів філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-194 с.Тисів філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-194 с.Тисів філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-1 між існ. опорами №569-№574 ПЛ-0,4 кВ від ТП-194;

- Демонтаж існ. проводу між опорами №555-№556;

- Вирівняти існ. опору 10 кВ №509 та замінити на ній лінійну арматуру;

- Замінити лінійну арматуру на існ. опорі 10 кВ №508;

- Встановити опору 1П між існ.опорами 10 кВ №508 та №509 (ПЛ-10 кВ ЗАС-50/8, ПС "Болехів" - ЩТП-302 пр. Тисів);

- Встановити роз'єднувач до опори 1П ПЛ-10 кВ ;

- Будівництво ПЛЗ-10 кВ, проводом 3хААвХSn 1х50 від опори ПЛ-10 кВ 1П пр."Тисів" ЩТП-проект;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через існ. опору ПЛ-0,4 кВ №574 до існ. опори №569;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. до існ. опори №574;

- Встановити проект. підкоси на існ. опори 0,4 кВ №555 та №574 ;

№ з/п	Назва показника	Од.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ПЛ 10 (0,4) кВ	км	0,045
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових ПЛЗ 10 кВ	км	0,007
	- в тому числі проводом ЗСІП-3 1х50	км	0,007
1.2	Двоколових ПЛІ-0,4 кВ	км	0,008
	- в тому числі проводом 2хAsXSn 4х70	км	0,008
1.3	Одноколових ПЛІ-0,4 кВ	км	0,030
	- в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,030
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність ПЛ-0,4 кВ проводом AsXSn 2х16, кількість	км/шт	-/-
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х25	км	-
	Інерполівішування, опуск 0,5 м (демонтаж та повторний монтаж))		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	1
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	2
5	Двох стовпова ЩТП-С2 - 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 326,07 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 195,64 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-194			ТП-194	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,14				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,75	0,66	0,71	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,71	0,60	0,53	0,56	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,82**	**0,64**	**0,56**	**0,60**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	13576	5171,78	4525,31	3878,83	
Кількість споживачів	63,00	24,00	21,00	18,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	18,86	7,18	6,29	5,39	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**10181,94**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**35340,90**	**1796,05**	**1217,00**	**952,20**	**3965,26**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**322,39**	**313,03**		**26,32**	**339,35**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**39254,89**	**6523,49**		**4570,12**	**11093,61**
Ефективність, кВт*год					**28161,28**
Ефективність, тис.грн					43,59
Вартість інвестицій,тис.грн					326,07
Термін окупності, роки					7,48

1.2.2.1.78 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-148 с.Міжріччя філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-148 с.Міжріччя філії Західна введена в експлуатацію в 1987 році, загальною довжиною 3,3 км та живить 86 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 190 В. На ТП-148 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора 60 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-148 с.Міжріччя філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-148 с.Міжріччя філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект

«Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-148 с.Міжріччя філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-1 між існ. опорами №20-№22, №39-№40, №40-№42, №74-№75 ПЛ-0,4 кВ від ТП-148;

- Влаштування відгалуження від існ. опори 10 кВ №472 (ПЛ-10 кВ ЗАС-50/8, ПС - Болехів - ЗТП-208 пр.Міжріччя);

- Встановлення проект. опори 10 кВ 1П;

- Встановлення роз'єднувача до опори 1П ПЛ-10 кВ;

- Встановлення проектних опор 10 кВ 2П, 3П, 4П, 5П, 6П, 7П, 8П, 9П, 10П, 11П, 12П, 13П;

- Будівництво ПЛ-10 кВ, проводом ЗАС-1х50/8 мм^2 від існ. опори 10 кВ №472 ПЛ-10 кВ пр."Міжріччя" через опору 2П до опори 3П;

- Будівництво ПЛ-10 кВ, проводом ЗАС-1х70/11 мм^2 від опори 10 кВ 3П через опори 4П, 5П, 6П до опори 7П;

- Будівництво ПЛ-10 кВ, проводом ЗАС-1х50/8 мм^2 від опори 10 кВ 7П через опори 8П, 9П, 10П, 11П, 12П, до опори 13П;

- Встановлення проектної ЩТП-С2-100/10/0,4 кВ, та встановлення кінцевого роз'єднювача до опори 13П;

- Встановити проектну опору 14П (2СВ95-2) для перепідвішування існуючої ПЛ (див. "План мереж електропостачання 10/0,4 кВ";

- Встановити додаткові підкоси до існ. опор №22, №40, №42 та №75;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. до пр. опори 0,4 кВ 14П;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через існ. опору №40 до існ. опори 0,4 кВ №42;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через існ. опору №40-№64-№66-№67-№68--№69-№72-№73-№74 до існ. опори 0,4 кВ №75;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. до існ. опори №40;

- Перепідключити всі існ. відгалуження (див. "План мереж електропостачання 10/0,4 кВ" ЕП-5);

№ з/п	Назва показника	О.д.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина П/І 10 (0,4) кВ	км	0,975
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових П/І 10 кВ	км	0,675
	- в тому числі проводом ЗАС-1х50/8мм^2	км	0,352
	- в тому числі проводом ЗАС-1х70/11мм^2	км	0,323
1.2	Триколових П/І-0,4 кВ	км	0,009
	- в тому числі проводом 3хAsXSn 4х70	км	0,009
1.3	Одноколових П/І-0,4 кВ	км	0,291
	- в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,291
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність П/І-0,4 кВ проводом AsXSn 2х16, кількість	км/шт	-/-
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х16	км	0,288
	(перепідвішування, опуск 0,5 м (демонтаж та повторний монтаж))		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СК22.1-1.1	шт.	3
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	18
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	6
5	Двох стовпова ЩТП-С2 – 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1 242,76 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 745,65 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції					Разом
	ТП-148					ТП-148	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-3	Л-4	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new				old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00				100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	3,30						
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,88	0,51	0,42	0,39	0,89	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,64	0,61	0,38	0,33	0,28	0,59	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,81**	**0,75**	**0,43**	**0,36**	**0,33**	**0,76**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37				0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97				1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	14135	1972,26	3287,09	2465,32	1972,26	4437,58	
Кількість споживачів	86,00	12,00	20,00	15,00	12,00	27,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	19,63	2,74	4,57	3,42	2,74	6,16	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**10600,88**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**59185,17**	**307,29**	**494,69**	**229,16**	**136,18**	**1575,10**	**2742,42**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**665,07**	**92,08**				**65,55**	**157,63**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**				**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**63047,64**	**4456,80**				**4838,05**	**9294,85**
Ефективність, кВт*год							**53752,79**
Ефективність, тис.грн							70,92
Вартість інвестицій,тис.грн							1242,76
Термін окупності, роки							17,52

1.2.2.1.79 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-109 с.Станківці філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-109 с.Станківці філії Західна введена в експлуатацію в 1992 році, загальною довжиною 1,843 км та живить 64 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 195 В. На ТП-109 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора 88%. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 від ТП-109 с.Станківці філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-3 від ТП-109 с.Станківці філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-109 с.Станківці філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. неізольованих проводів та проводів вуличого освітлення Л-3 між опорами №165-№166-№168-№169-№170-№171-№172-№173-№174 ПЛ-0,4 кВ від ТП-109;

- Демонтаж існ. проводу між опорами №141-№150;

- Заміна існ. опор №165, №166, №150;

- Встановлення опор 1П між існ.оп.10 кВ №736 та №737 (ПЛ-10 кВ ЗАС-50/8, ЛР-108 - КТП-272 пр. Кальна) та 2П і 3П;

- Встановлення роз'єднувача до опори 1П ПЛ-10 кВ ;

- Будівництво ПЛЗ-10 кВ, проводом 3хААsXSn 1х50 від опори ПЛ-10 кВ 1П пр."Кальна" через опори 1П, 2П до опори 3П;

- Встановлення проектної ЩТП-С2-100/10/0,4 кВ, та встановлення кінцевого роз'єднювача до опори 3П;

- Встановити проектну опору 4П;

- Встановити опори 5П, 6П, взамін існ.оп. №166 та №165 відповідно, та встановити проектну опору 0,4 кВ взамін існ.оп. №150;

- Встановити додатковий підкос до існ. опор №141;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опору 4П, існ. опору ПЛ-0,4 кВ №174-№173-№172-№171-№170-№169-№168, через проетк. опору 5П до опори 6П;

- Перепідключити всі існ. відгалуження (див. "План мереж електропостачання 10/0,4 кВ" ЕП-5);

№ з/п	Назва показника	Од.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ПЛ 10 (0,4) кВ	км	0,352
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових ПЛЗ 10 кВ	км	0,084
	- в тому числі проводом ЗСІП-3 1х50	км	0,084
1.2	Одноколових ПЛ-0,4 кВ	км	0,268
	- в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,268
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність ПЛ-0,4 кВ проводом AsXSn 2х16, кількість	км/шт	-/-
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х25	км	0,149
	(перепідвішування, опуск 0,5 м (демонтаж та повторний монтаж))		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	9
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	6
5	Двох стовпова ЩТП-С2 - 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 636,86 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 382,12 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-109		ТП-109	
	Л-3	Л-1	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,84			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,69	0,78	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,47	0,55	0,62	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,57**	**0,59**	**0,66**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37	0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97	1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	14059	7468,93	6590,23	
Кількість споживачів	64,00	34,00	30,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	19,53	10,37	9,15	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**10544,38**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**32702,62**	**3455,45**	**3041,13**	**6496,57**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**658,00**	**185,70**	**144,58**	**330,28**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**	**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**36558,02**	**6838,55**	**6383,11**	**13221,66**
Ефективність, кВт*год				**23336,36**
Ефективність, тис.грн				39,05
Вартість інвестицій,тис.грн				636,86
Термін окупності, роки				16,31

1.2.2.1.80 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-25 с.Новошин філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-25 с.Новошин філії Західна введена в експлуатацію в 1990 році, загальною довжиною 2,064 км та живить 61 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 200 В. На ТП-25 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора 97 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-25 с.Новошин філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-25 с.Новошин філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-25 с.Новошин філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. неізольованих проводів та проводів вуличного освітлення Л-2 між опорами №274/8-№274/9-№274/10-№274/17 ПЛ-0,4 кВ від ТП-25;

- Демонтаж існ. проводу між опорами №266-№268;

- Заміна існ. опор №274/9;

- Вирівняти існ. опору № 268;

- Встановлення опор 1П між існ.оп.10 кВ №111 та №112 (ПЛ-10 кВ ЗАС-50/8, ВС-Вигода - КТП-76 пр. Новошин) та 2П;

- Встановлення роз'єднувача до опори 2П ПЛ-10 кВ ;

- Будівництво ПЛ-10 кВ, проводом ЗАС-1х50/8 мм^2 від опори ПЛ-10 кВ 1П пр."Новошин" через опори 1П до опори 2П;

- Встановлення проектної ЩТП-С2-100/10/0,4 кВ, та встановлення кінцевого роз'єднювача до опори 2П;

- Встановити проектну опору 3П взамін існ. опори №274/9;

- Встановити додаткові підкоси до існ. опор № 274/8, 274/10, №266 та №268;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опору 2П ПЛ-10 кВ, проект. опору 3П ПЛ-0,4 кВ до опори №274/8;

- Влаштування відгалуження проводом AsXSn-2х25 від проект. опори 3П до існ. опориN°274/17;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. до існ. опори №274/10;

- Перепідключити всі існ. відгалуження (див. "План мереж електропостачання 10/0,4 кВ" ЕП-5);

№ з/п	Назва показника	О.д.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ПЛ 10 (0,4) кВ	км	0,104
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових ПЛ 10 кВ	км	0,030
	- в тому числі проводом ЗАС-1х50/8мм^2	км	0,030
1.2	Сумісного підвісі ПЛ 10 кВ та ПЛІ-0,4 кВ	км	0,005
	- в тому числі ЗАС-1х50/8мм^2	км	0,005
	- одного кола ПЛІ-0,4 кВ	км	0,005
	- в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,005
1.3	Одноколових ПЛІ-0,4 кВ	км	0,069
	- в тому числі проводом AsXSn 4х70	км	0,041
	- в тому числі проводом AsXSn 2х25	км	0,028
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність ПЛ-0,4 кВ проводом AsXSn 2х16, кількість	км/шт	-/-
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х16	км	0,048
	(перепідвішування, опуск 0,5 м (демонтаж та повторний монтаж))		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	6
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	4
5	Двох стовпова ЩТП-С2 - 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 437,48 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 262,49 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій, тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток, тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-25			ТП-25	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,06				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,78	0,58	0,64	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,65	0,63	0,46	0,51	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,75**	**0,67**	**0,49**	**0,54**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10061	3793,43	2968,77	3298,63	
Кількість споживачів	61,00	23,00	18,00	20,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	13,97	5,27	4,12	4,58	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7545,62**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**18754,94**	**1012,79**	**457,32**	**625,15**	**2095,26**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**336,96**	**152,22**		**36,22**	**188,45**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**22289,30**	**4819,73**		**3858,78**	**8678,50**
Ефективність, кВт*год					**13610,79**
Ефективність, тис.грн					24,72
Вартість інвестицій,тис.грн					437,48
Термін окупності, роки					17,70

1.2.2.1.81 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-286 с.Якубів філії Західна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-286 с.Якубів філії Західна введена в експлуатацію в 1998 році, загальною довжиною 2,481 км та живить 65 споживачів. Фазна напруга в кінцевих

споживачів 191 В. На ТП-286 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора 89%. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-286 с.Якубів філії Західна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-286 с.Якубів філії Західна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-286 с.Якубів філії Західна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Демонтаж існ. неізольованих проводів Л-2 між опорами №302-№303, №321-№326-№327-№336-№337-№339, №337-№338 та №329-№330 від ТП-286;

- Демонтаж існ. вводу від опори №329;

- Встановити проектні опори 1П, 2П, 3П, 4П, 5П;

Встановлення опори 1П (2хСВ105-5) між існ.оп.10 кВ №617 та №618 (ПЛ-10 кВ ЗАС-50/8, пр. "Слобода", КР-111 - ЗТП-208

- Встановлення роз'єднувача до опори 1П ПЛ-10 кВ;

- Будівництво ПЛЗ-10 кВ, проводом 3хААвХSn 1х50 від опори ПЛ-10 кВ №31 пр."Центр" через проект. опори 1П, 2П, 3П, до проект. опори 4П;

- Встановлення проектної ЩТП-С2-100/10/0,4 кВ, та встановлення кінцевого роз'єднювача до проект. опори 4П;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ Л-1 проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опори 5П, 6П, існ. опори №328, №327, №336, №337 до існ. опори №339;

- Влаштувати відгалуження проводом АвХSn-2х25 від проект. опори 5П до існ. опори №330, та від існ. опори №337 до існ. опори №338;

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ Л-2 проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр. через проект. опори 5П, 6П, існ. опори №328, №327, №326 до існ. опори №321;

- Встановити додаткові підкоси до існ. опор № 330 та №303;

- Влаштувати проект. ввід (взамін існуючого) проводом АвХSn 2х16 від опори №337, до ВОРЩ-0,23 кВ будівлі;

- Перепідключити всі існ. відгалуження (див. "План мереж еелетропостачання 10/0,4 кВ" ЕП-5);

№ з/п	Назва показника	Од.виміру	Значення показника
			Всього
1	Довжина ПЛ 10 (0,4) кВ	км	0,446
	В тому числі (за типом прокладання):		
1.1	Одноколових ПЛЗ 10 кВ	км	0,155
	- в тому числі проводам ЗСІП-3 1х50	км	0,155
1.2	Одноколових ПЛІ-0,4 кВ	км	0,199
	- в тому числі проводам AsXSn 4х70	км	0,140
	- в тому числі проводам AsXSn 2х25	км	0,059
1.3	Двоколових ПЛІ-0,4 кВ	км	0,092
	- в тому числі проводам 2хAsXSn 4х70	км	0,092
2	Вводи до будинків	км	-
	Протяжність ПЛ-0,4 кВ проводам AsXSn 2х16, кількість	км/шт	-/-
3	Зовнішнє освітлення, тип проводу AsXSn 2х25	км	-
	(перепідвішування, опуск 0,5 м (демонтаж та повторний монтаж))		
4	Типи стояків		
	Стійка З/Б СВ10,5-5	шт.	11
	Стійка З/Б СВ9,5-2	шт.	2
5	Двох стовпова ЩТП-С2 - 10/0,4 100 кВА	шт.	1

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 724,95 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 434,97 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-286			ТП-286	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,48				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,02	0,70	0,57	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,98	0,81	0,56	0,46	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,11**	**0,86**	**0,59**	**0,49**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	11678	4132,07	3233,79	4311,72	
Кількість споживачів	65,00	23,00	18,00	24,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	16,22	5,74	4,49	5,99	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8758,19**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**30371,82**	**1558,81**	**652,45**	**952,96**	**3164,23**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**453,95**	**180,61**		**61,89**	**242,50**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**34023,17**	**5589,28**		**4212,25**	**9801,53**
Ефективність, кВт*год					**24221,64**
Ефективність, тис.грн					37,49
Вартість інвестицій,тис.грн					724,95
Термін окупності, роки					19,33

1.2.2.1.82 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-191 с.Текуча філії Карпатська введена в експлуатацію в 1969 році, загальною довжиною 5,357 км та живить 123 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 164 В. На ТП-191 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора 75%. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-191 с.Текуча філії Карпатська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-191 с.Текуча філії Карпатська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-191 с.Текуча філії Карпатська ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Обсяг робіт по проекту:

- встановлення щоглової трансформаторної підстанції ТП-160/10кВ у с. Текуча, Косівського району, Івано-Франківської області;
- будівництво відгалуження ЛЕП 10 кВ, від опори №244 діючої ПЛ-10 кВ ЗТП-398-ТП-477 пр. Текуча до проектованої ТП-160/10кВ будівельною довжиною–905 м;
- організацію технічного обліку електроенергії на виводі 0,4кВ силового трансформатора в проектованій ТП-160/10кВ;
- будівництво ПЛІ 0,4 кВ по проектованих та існуючих опорах, загальною довжиною – 1737 м;
- розрахунок технічних характеристик проектованої ПЛІ 0,4кВ;
- демонтаж існуючих неізольованих проводів ПЛ 0,4кВ довжиною 3234 м;
- розрахунок уставок спрацювання комутаційних апаратів, вибір комутаційних апаратів;
- улаштування заземлювальних пристроїв для проектованого ТП-160/10кВ, існуючих та проектованих опор.

	Найменування показника	Кільк. од.вим.	Значення показника		
1	Довжина ПЛз 10кВ	м	905		
2	Довжина ПЛІ 0,4кВ по плану траси Л-1 від проектної ЩТП по опорах ПЛ-10 кВ Л-1 від проектної ЩТП Л-2 від проектної ЩТП Л-3 від проектної ЩТП Л-3 від ТП-191 по опорах ПЛз-10 кВ Л-3 від ТП-191 Улаштування вводів в будинки	м	 590 128 185 470 172 75 117		
3	Марка, переріз, довжина проводів: СІПЗ 1х50 AsXSn 4х50 мм² AsXSn 4х35 мм2 AsXSn 2х25 мм2 AsXSn 2х16	м	 2837 1510 33 149 122		
4	Матеріал опор		Залізобетон		
5	Тип, кількість стояків СВ105-5 СВ95-2	шт	 30 23		
6	Кількість проектованих ТП-10/0,4кВ 160кВА	шт	1		
7	Загальна вартість будівництва	тис.грн.			

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 2 155,45 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1293,27тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції				Разом
	ТП-191				ТП-191	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-3	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new			old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00			100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	5,36					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,38	1,36	1,05	1,77	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	4,29	0,92	0,95	0,73	1,19	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**4,55**	**1,17**	**1,16**	**0,89**	**1,50**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37			0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97			1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	14873	2781,05	5078,44	2176,48	4836,61	
Кількість споживачів	123,00	23,00	42,00	18,00	40,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	20,66	3,86	7,05	3,02	6,72	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**11154,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**106373,27**	**958,15**	**3148,75**	**446,51**	**3712,81**	**8266,23**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**736,34**	**205,63**			**77,87**	**283,51**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**			**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**110307,01**	**7956,45**			**6988,08**	**14944,54**
Ефективність, кВт*год						**95362,48**
Ефективність, тис.грн						115,17
Вартість інвестицій,тис.грн						2155,45
Термін окупності, роки						18,72

1.2.2.1.83 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-249 та ТП-434 с.Хом'яківка філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-249 та Л-2 від ТП-434 с.Хом'яківка філії Східна введена в експлуатацію в 1977 році, загальною довжиною 2,625 км та живить 66 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 182 В. На ТП-249 та ТП-434 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора ТП-249 – 78%, ТП-434 – 62%. Фазна напруга на ТП 246 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-249 та Л-2 від ТП-434 с.Хом'яківка філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-249 та Л-2 від ТП-434 с.Хом'яківка філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-249 та ТП-434 с.Хом'яківка філії Східна ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Проектом передбачено:

- Встановлення проектної СТП-100/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори №6476 ПЛ-10 кВ пр."ЗТП-293;
- Змонтувати підкос СВ95-2 до опори №385 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-434;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр до опори №385 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-434;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через опору №385 до опори №386 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-434;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №400 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-434 - №50 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-249 - №51 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-249;
- Монтаж проводу СІП-4х50 між опорами №400, через проектну опору П1 до опори №51 ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-249;
- Демонтаж існ. проводу між опорами №369-№368 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-434;
- Заміна опори №368 на 2хСВ95-2;
- Змонтувати підкос СВ95-2 до опори №369;
- Перепідключити всі існ. відгалуження.

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СІП 4х70	*км*	*0.055*
Протяжність ПЛ- 0.4 кВ проводом СІП 4х50	*км*	*0.058*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*6*

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 423,33 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 254,00 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Існуюча 2	Після реконструкції				Разом
	ТП-249	ТП-434			ТП-249	ТП-434	
	Л-1	Л-2	Л-1	Л-2	Л-1	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	250,00	new		old		
Додатковий трансформатор,МВА			100,00		250,00	250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	0,67	1,96					
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км			0,99	0,37	0,64	0,61	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	0,53	1,57	0,79	0,30	0,51	0,49	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**0,57**	**2,28**	**0,84**	**0,31**	**0,75**	**0,71**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,82	0,37		0,82	0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	3,70	1,97		3,70	3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	10676	6230	3586,09	4098,38	4354,53	4866,83	
Кількість споживачів	13,00	53,00	14,00	16,00	17,00	19,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	14,83	8,65	4,98	5,69	6,05	6,76	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**8006,69**	**4672,69**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**6803,67**	**9356,00**	**1141,76**	**556,40**	**1500,17**	**1780,65**	**4978,98**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**114,01**	**38,83**	**196,58**		**18,97**	**23,69**	**239,24**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**7183,20**	**3197,40**		**7183,20**	**7183,20**	**17563,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**14100,88**	**16578,04**	**5092,14**		**8702,33**	**8987,55**	**22782,02**
Ефективність, кВт*год							**7896,89**
Ефективність, тис.грн							25,89
Вартість інвестицій,тис.грн							423,33
Термін окупності, роки							16,35

1.2.2.1.84 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-75 с.Кривопілля філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення побудованої ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-75 с.Кривопілля філії Карпатська введена в експлуатацію в 1972 році, загальною довжиною 2,419 км та живить 28 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 169 В. На ТП-75 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора 69%. Фазна напруга на ТП 234 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-4 від ТП-75 с.Кривопілля філії Карпатська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-4 від ТП-75 с.Кривопілля філії Карпатська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-75 с.Кривопілля філії Карпатська ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Обсяг робіт по проекту:

- встановлення щоглової трансформаторної підстанції ТП-100/10/0,4кВ у с. Кривопілля, Верховинського району, Івано-Франківської області;
- будівництво відгалуження ЛЕП 10 кВ, від опори №65 діючої ПЛ-10 кВ ПС Ільці - Волова до проектованої ТП-100/10/0,4 кВ будівельною довжиною–10 м;
- організацію технічного обліку електроенергії на вводі 0,4кВ силового трансформатора в проектованій ТП-100/10/0,4кВ;
- будівництво ПЛІ 0,4 кВ по проектованих та існуючих опорах, загальною довжиною – 274 м;
- розрахунок технічних характеристик проектованої ПЛІ 0,4кВ;
- демонтаж існуючих неізольованих проводів ПЛ 0,4кВ довжиною 240 м;
- демонтаж існуючих ізольованих проводів ПЛ 0,4кВ довжиною 110 м;
- розрахунок уставок спрацювання комутаційних апаратів, вибір комутаційних апаратів;
- улаштування заземлювальних пристроїв для проектованого ТП-100/10/0,4 кВ, існуючих та проектованих опор.

	Найменування показника	Кільк. од.вим.	Значення показника		
1	Довжина ПЛ 10кВ	м	10		
2	Довжина ПЛІ 0,4кВ по плану траси Одноколова Л-1 Одноколова Л-2	м	 65 209		
3	Марка, переріз, довжина проводів: АС 50/8 AsXSn 4х35 мм² AsXSn 2х25 мм²	м	 30 225 49		
4	Матеріал опор		Залізобетон		
5	Тип, кількість стояків СВ95-2	шт	6		
6	Кількість проектованих ТП-10/0,4кВ 100кВА	шт	1		
7	Загальна вартість будівництва	тис.грн.			

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 412,93 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 247,76 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-75			ТП-75	
	Л-4	Л-1	Л-2	Л-4	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,42				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,02	0,70	0,65	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,94	0,82	0,56	0,52	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,06**	**0,87**	**0,60**	**0,55**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	9342	2335,52	3002,81	2669,17	
Кількість споживачів	28,00	7,00	9,00	8,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	12,98	3,24	4,17	3,71	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7006,56**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**18952,28**	**500,93**	**567,43**	**415,72**	**1484,09**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**152,66**	**94,87**		**12,46**	**107,33**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**22696,54**	**4360,63**		**4019,78**	**8380,42**
Ефективність, кВт*год					**14316,12**
Ефективність, тис.грн					24,71
Вартість інвестицій,тис.грн					412,93
Термін окупності, роки					16,71

1.2.2.1.85 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-1 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64 с.Снідавка філії Карпатська введена в експлуатацію в 1970 році, загальною довжиною 4,65 км та живить 31 споживача. Фазна напруга в кінцевих споживачів 170 В. На ТП-64 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 57 %. Фазна напруга на ТП 234-239 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від ТП-64 с.Снідавка філії Карпатська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від ТП-64 с.Снідавка філії Карпатська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-64 Л-1 с.Снідавка філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1446,09 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 867,65 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- будівництво ЛЕП-10 кВ проводом АС-50 від опори №282 ПЛ-10 кВпр.Річка до проектної СТП 10/0,4 кВ;
- будівництво проектної СТП 10/0,4 кВ 100 кВА;
- будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП 4х70 від РП-0,4 кВ проектного СТП 10/0,4 кВ проектними з/б опорами до
опори №існ ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;
- заміна деревяних опор на з/б опори №125,122,106,109,110 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;
- заміна 2А-25 на провід СІП 2х25 в прогоні 109-110 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;
- заміна 2А-25 на провід СІП 2х25 в прогоні 124-123-122-106 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;
- демонтаж проводу 2А-25 між опорами 109-108-107-106-105-104-103-102-101 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;
- демонтаж опор №108,107,104,103,102 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;
- демонтаж проводу 4А-25 в прогонах опор 85-86-87-88-89-90-91-92-93-94-95-139-96-97-140-98-141-10
кВ Л-1 від ТП-64;
- демонтаж опор №86-87-88-89-90-91-92-93-94-95-139-96-97-140-98-141 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-64;

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛ- 10кВ проводом ЗАС-50	*км*	*1.235*
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.295*
Протяжність ПЛ- 0.23кВ проводом СіП 2х25	*км*	*0.132*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*11*
Стійка З/Б СВ10.5-5	*шт*	*37*
СТП 10/0,4 кВ ТМГСО 100 кВа	*шт*	*1*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Pсер/U)^2*\rho*l*8760$,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції		Разом
	ТП-64		ТП-64	
	Л-1	Л-1	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new	old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00	100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	4,65			
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		2,17	1,84	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	3,72	1,74	1,47	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**3,95**	**1,84**	**1,56**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37	0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97	1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	13401,75	6968,91	6432,84	
Кількість споживачів	25,00	13,00	12,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	18,61	9,68	8,93	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**10051,31**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**74974,58**	**9460,79**	**6835,36**	**16296,15**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**597,90**	**161,67**	**137,76**	**299,43**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**	**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**78769,88**	**12819,86**	**10170,52**	**22990,38**
Ефективність, кВт*год				**55779,50**
Ефективність, тис.грн				72,27
Вартість інвестицій,тис.грн				1446,09
Термін окупності, роки				20,01

1.2.2.1.86 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-79 с.Бистрець філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-79 с.Бистрець філії Карпатська введена в експлуатацію в 1989 році, загальною довжиною 2,96 км та живить 33 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-79 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 86 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-79 с.Бистрець філії Карпатська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-79 с.Бистрець філії Карпатська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-79 с.Бистрець філії Карпатська ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Обсяг робіт по проекту:

- встановлення щоглової трансформаторної підстанції ТП-100/10/0,4кВ у с. Бистрець, Верховинського району, Івано-Франківської області;
- будівництво відгалуження ЛЕП 10 кВ ПЛз-10 кВ, від опори №268 діючої ПЛ 10кВ Ільці - СВВ-309 до проектованої ТП-100/10кВ будівельною довжиною–927 м спільний підвіс з Л-2 ПЛІ-0,4 кВ від ТП-79;
- організацію технічного обліку електроенергії на вводі 0,4кВ силового трансформатора в проектованій ТП-100/10/0,4кВ;
- будівництво ПЛІ 0,4 кВ по проектованих та існуючих опорах, загальною довжиною – 1357 м;
- розрахунок технічних характеристик проектованої ПЛІ 0,4кВ;
- демонтаж існуючих неізольованих проводів ПЛ 0,4кВ довжиною 4590 м;
- розрахунок уставок спрацювання комутаційних апаратів, вибір комутаційних апаратів;
- улаштування заземлювальних пристроїв для проектованого ТП-100/10/0,4 кВ, існуючих та проектованих опор.

	Найменування показника	Кільк. од.вим.	Значення показника		
1	Довжина ПЛ 10кВ	м	927		
2	Довжина ПЛІ 0,4кВ по плану траси Одноколова Л-1 Одноколова Л-2 Одноколова Л-2 від ТП-79	м	 52 489 340		
3	Марка, переріз, довжина проводів: СІПЗ 1х50 AsXSn 4х50 мм² AsXSn 4х35 мм² AsXSn 4х25 мм² AsXSn 2х35 мм² AsXSn 2х25 мм²	м	 2780 909 23 23 192 60		
4	Матеріал опор		Залізобетон		
5	Тип, кількість стояків СВ105-5 СВ95-2	шт	 31 11		
6	Кількість проектованих ТП-10/0,4кВ 100кВА	шт	1		
7	Загальна вартість будівництва	тис.грн.			

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1 988,12 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1192,87 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-79			ТП-79	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,96				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,21	0,83	0,68	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,37	0,97	0,66	0,54	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,52**	**1,03**	**0,70**	**0,58**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	18648	5085,77	5650,86	7911,20	
Кількість споживачів	33,00	9,00	10,00	14,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	25,90	7,06	7,85	10,99	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**13985,88**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**92403,10**	**2818,84**	**2376,41**	**3826,22**	**9021,47**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**1157,61**	**383,74**		**208,35**	**592,09**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**96758,11**	**8776,40**		**7231,97**	**16008,37**
Ефективність, кВт*год					**80749,74**
Ефективність, тис.грн					103,84
Вартість інвестицій,тис.грн					1988,12
Термін окупності, роки					19,15

1.2.2.1.87 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-183 смт.Верховина філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-183 смт.Верховина філії Карпатська введена в експлуатацію в 1977 році, загальною довжиною 2,87 км та живить 25 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-183 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 91 %. Фазна напруга на ТП 228 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-3 від ТП-183 смт.Верховина філії Карпатська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-3 від ТП-183 смт.Верховина філії Карпатська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-183 смт.Верховина філії Карпатська ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Обсяг робіт по проекту:

- встановлення щоглової трансформаторної підстанції ТП-100/10/0,4кВ у смт. Верховина, Верховинського району, Івано-Франківської області;
- будівництво відгалуження ЛЕП 10 кВ, від опори №46 діючої ПЛ-10 кВ ПС Верховина КР-232 пр.МБООПН 10 до проектованої ТП-100/10/0,4кВ будівельною довжиною–744 м;
- організацію технічного обліку електроенергії на вводі 0,4кВ силового трансформатора в проектованій ТП-100/10/0,4кВ;
- будівництво ПЛІ 0,4 кВ по проектованих та існуючих опорах, загальною довжиною – 831 м;
- розрахунок технічних характеристик проектованої ПЛІ 0,4кВ;
- демонтаж існуючих неізольованих проводів ПЛІ 0,4кВ довжиною 3670 м;
- демонтаж/монтаж існуючих ізольованих проводів ПЛІ 0,4кВ довжиною 1110 м;
- демонтаж/монтаж ліхтарів вуличного освітлення;
- розрахунок уставок спрацювання комутаційних апаратів, вибір комутаційних апаратів;
- улаштування заземлювальних пристроїв для проектованого ТП-100/10/0,4кВ, існуючих та проектованих опор.

	Найменування показника	Кільк. од.вим.	Значення показника		
1	Довжина ПЛ 10кВ	м	744		
2	Довжина ПЛІ 0,4кВ по плану траси Одноколова Л-1 Одноколова Л-2	м	 251 61		
3	Марка, переріз, довжина проводів: СІП 1х50 AsXSn 4х50 мм² AsXSn 4х35 мм² AsXSn 4х25 мм² AsXSn 2х25 мм²	м	 2230 312 82 77 360		
4	Матеріал опор		Залізобетон		
5	Тип, кількість стояків СВ105-5 СВ95-2	шт	 28 6		
6	Кількість проектованих ТП-10/0,4кВ 100кВА	шт	1		
7	Загальна вартість будівництва	тис.грн.			

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1 797,20 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1078,32 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-183			ТП-183	
	Л-3	Л-1	Л-2	Л-3	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	2,87				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,91	0,80	0,85	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	2,30	0,72	0,64	0,68	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**2,44**	**0,77**	**0,68**	**0,73**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	18339	6602,01	6602,01	5134,90	
Кількість споживачів	25,00	9,00	9,00	7,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	25,47	9,17	9,17	7,13	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**13754,19**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**86649,75**	**3541,11**	**3138,09**	**2021,43**	**8700,63**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**1119,57**	**580,39**		**87,77**	**668,16**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**90966,72**	**10456,98**		**5306,61**	**15763,59**
Ефективність, кВт*год					**75203,14**
Ефективність, тис.грн					97,72
Вартість інвестицій,тис.грн					1797,20
Термін окупності, роки					18,39

1.2.2.1.88 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-498 с.Белелуя філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-498 с.Белелуя філії Східна введена в експлуатацію в 1979 році, загальною довжиною 1,262 км та живить 51 споживача. Фазна напруга в кінцевих споживачів 187 В. На ТП-498 встановлена потужність трансформатора 250 кВА, завантаженість трансформатора складає 83 %. Фазна напруга на ТП 235 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-498 с.Белелуя філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-498 с.Белелуя філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект

«Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-498 с.Белелуя філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1151,36 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 690,81 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:

- Встановлення лінійного роз'єднувача до опори №П1 ПЛ-10 кВ пр."Белелуя";
- Будівництво ПЛЗ-10 кВ проводом 3хААsXSn від опори №4291 ПЛ-10 кВ пр."Белелуя" через проектні опори П1, П2, П3, П4, П5, П6, П7, П8, П9, П10, П11, П12, П13, до опори П14;
- Встановлення проектної СТП-100/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори П14;
- Заміна аварійної опори №240 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-498 на 1хСВ95-2;
- Змонтувати підкос СВ95-2 до опори №246 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-498;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору П15 до опори №223 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-498;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу 4А-35 між опорами №223-№240 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-498;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через проектну опору П15 та існ. №223, до опори №240 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-498;
- Демонтаж існ. проводу 4А-35 між опорами №246-№252-№253-№254-№683 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-498;
- Демонтаж існ. опор №252, №253, №254 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛЗ-10 кВ проводом 3хААsXSn 1х50	*км*	*0.492*
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.068*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*2*
Стійка З/Б СВ10.5-5	*шт*	*22*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-498			ТП-498	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	250,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		250,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,26				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,52	0,35	0,29	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,01	0,41	0,28	0,23	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,07**	**0,44**	**0,30**	**0,25**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,82	0,37		0,82	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	3,70	1,97		3,70	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	20300,08	8358,86	5572,57	6368,65	
Кількість споживачів	51,00	21,00	14,00	16,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	28,19	11,61	7,74	8,85	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**15225,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**46686,69**	**3242,82**	**984,07**	**1055,92**	**5282,80**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**412,25**	**646,10**		**40,57**	**686,67**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**7183,20**	**3197,40**		**7183,20**	**10380,60**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**54282,13**	**8070,38**		**8279,70**	**16350,07**
Ефективність, кВт*год					**37932,06**
Ефективність, тис.грн					60,82
Вартість інвестицій,тис.грн					1151,36
Термін окупності, роки					18,93

1.2.2.1.89 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-135 с.Голови філії Карпатська, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-135 с.Голови філії Карпатська введена в експлуатацію в 1976 році, загальною довжиною 3,909 км та живить 33 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-135 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 64 %. Фазна напруга на ТП 225 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від ТП-135 с.Голови філії Карпатська та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від ТП-135 с.Голови філії Карпатська із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-135 с.Голови філії Карпатська ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Обсяг робіт по проекту:

- встановлення щоглової трансформаторної підстанції ТП-100/10/0,4кВ у с. Голови, Верховинського району, Івано-Франківської області;
- будівництво відгалуження ЛЕП 10 кВ, від опори №383 діючої ПЛ 10кВ КТП-107-ЛР-244 пр.Яблуниця до проектованої ТП-100/10/0,4кВ будівельною довжиною–45 м;
- організацію технічного обліку електроенергії на вводі 0,4кВ силового трансформатора в проектованій ТП-100/10/0,4кВ;
- будівництво ПЛІ 0,4 кВ по проектованих та існуючих опорах, загальною довжиною – 438 м;
- розрахунок технічних характеристик проектованої ПЛІ 0,4кВ;
- демонтаж існуючих неізольованих проводів ПЛ 0,4кВ довжиною 440 м;
- розрахунок уставок спрацювання комутаційних апаратів, вибір комутаційних апаратів;
- улаштування заземлювальних пристроїв для проектованого ТП-100/10/0,4кВ, існуючих та проектованих опор.

	Найменування показника	Кільк. од.вим.	Значення показника		
1	Довжина ПЛз 10кВ	м	45		
2	Довжина ПЛІ 0,4кВ по плану траси Одноколова Л-1 Одноколова Л-2	м	 351 87		
3	Марка, переріз, довжина проводів: СІПЗ 1х50 AsXSn 4х70 мм² AsXSn 4х50 мм² AsXSn 4х35 мм²	м	 135 306 87 45		
4	Матеріал опор		Залізобетон		
5	Тип, кількість стояків СВ105-5 СВ95-2	шт	 2 17		
6	Кількість проектованих ТП-10/0,4кВ 100кВА	шт	1		
7	Загальна вартість будівництва	тис.грн.			

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 707,37 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 424,42 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-135			ТП-135	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	3,91				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		1,56	1,17	1,06	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	3,13	1,25	0,94	0,84	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**3,32**	**1,33**	**1,00**	**0,90**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	9498	2590,25	3453,67	3453,67	
Кількість споживачів	33,00	9,00	12,00	12,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	13,19	3,60	4,80	4,80	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**7123,19**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**31654,10**	**942,02**	**1256,02**	**1129,67**	**3327,71**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**300,28**	**121,60**		**39,71**	**161,31**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**35151,78**	**5517,04**		**4366,78**	**9883,82**
Ефективність, кВт*год					**25267,97**
Ефективність, тис.грн					36,31
Вартість інвестицій,тис.грн					707,37
Термін окупності, роки					19,48

1.2.2.1.90 Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-1 від розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна введена в експлуатацію в 1976 році, загальною довжиною 1,505 км та живить 57 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 188 В. На ТП-177 встановлена потужність трансформатора 100 кВА, завантаженість трансформатора складає 139 %. Фазна напруга на ТП 230 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-1 від розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-1 від розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-177 с.Бучачки філії Східна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);
- ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1416,21 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 850,16 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- Встановлення лінійного роз'єднувача до опори №П1 ПЛ-10 кВ пр."Бучачки";
- Будівництво ПЛЗ-10 кВ проводом 3хААsXSn від опори №11567 ПЛ-10 кВ пр."Бучачки" через проектні опори П1, П2, П3, П4, П5, П6, П7, П8, П9, П10, П11, П12, до опори П13;
- Встановлення проектної СТП-100/10/0,4 кВ, та встановлення роз'єднювача до опори П13;
- Заміна існ. неізольованого проводу на провід СІП-4х50 між опорами №189-№190 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-177;
- Змонтувати підкос СВ95-2 до опори №163 Л1 від ТП-177;
- Заміна аварійної опори №162 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-177 на 1хСВ105-5;
- Заміна аварійної опори №161 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-177 на 1хСВ105-5;
- Заміна аварійної опори №160 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-177 на 2хСВ105-5;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр до опори №163;
- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ проводом СІП-4х70 від РП-0,4 кВ ТП-пр через існ. опору №163, №162, №161, №160 до опори №165;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №165-№160;
- Демонтаж існ. неізольованого проводу між опорами №150-№151 Л1 від ТП-177;
- Заміна аварійної опори №150, та №151 на 2хСВ95-2;
- Перепідключити всі існ. відгалуження

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛЗ-10 кВ проводом 3хААsXSn 1х50	*км*	*0.509*
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.160*
Протяжність ПЛ- 0.4кВ проводом СіП 4х50	*км*	*0.040*
Стійка З/Б СВ9.5-2	*шт*	*5*
Стійка З/Б СВ10.5-5	*шт*	*28*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості

такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wcep * 0,25, де Wcep – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-177			ТП-177	
	Л-1	Л-1	Л-2	Л-1	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	100,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		100,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,51				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,45	0,50	0,54	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,20	0,36	0,40	0,43	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,28**	**0,38**	**0,42**	**0,46**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,37	0,37		0,37	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	1,97	1,97		1,97	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	20406,08	6086,02	6802,03	7518,03	
Кількість споживачів	57,00	17,00	19,00	21,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	28,34	8,45	9,45	10,44	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**15304,56**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**56259,24**	**1502,95**	**2064,29**	**2750,08**	**6317,32**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**1386,20**	**552,94**		**188,15**	**741,10**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3197,40**	**3197,40**		**3197,40**	**6394,80**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**60842,84**	**7317,58**		**6135,64**	**13453,22**
Ефективність, кВт*год					**47389,62**
Ефективність, тис.грн					70,81
Вартість інвестицій,тис.грн					1416,21
Термін окупності, роки					20,00

1.2.2.1.91 Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-391 с.Красилівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ

Існуюча ПЛ-0,4 кВ Л-2 від розвантаження ТП-391 с.Красилівка філії Центральна введена в експлуатацію в 1975 році, загальною довжиною 1,66 км та живить 50 споживачів. Фазна напруга в кінцевих споживачів 180 В. На ТП-391 встановлена потужність трансформатора 160 кВА, завантаженість трансформатора складає 52 %. Фазна напруга на ТП 223 В.

Для покращення якості електроенергії у споживачів, згідно Акту інженерного заключення про необхідність реконфігурації Л-2 від розвантаження ТП-391 с.Красилівка філії Центральна та актів замірів напруги по скарзі споживачів необхідно провести реконфігурацію ПЛ-0,4кВ Л-2 від розвантаження ТП-391 с.Красилівка філії Центральна із встановленням розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році розроблено робочий проект «Будівництво розвантажувальної ТП 10/0,4 кВ для розвантаження ТП-391 с.Красилівка філії Центральна, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП 10/0,4 кВ».

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

- ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності (EN 50160:2010, IDT);

– ДБН В.2.5-23:2010 Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об`єктів цивільного призначення (укр) постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475.

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 1241,88 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 745,13 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено:
- будівництво ПЛ-10 кВ проводами 3хСІП3 1х50 від опори №347 ПЛ-10 кВ ТП- 434-ТП-370 (пр.Кривотули)
по проектних з/б опорах до СТП-10/0,4 кВ, на опорі 1П встановити лінійний роз'єднувач;
- виконати заміну опори №42 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-391 на опору типу КА10/0,4-1/1(3хСВ10.5-5)-1;
- виконати заміну опор №41,40,39 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-391 на опори типу П10/0,4-1/1(1хСВ10.5-5)-1;
- будівництво СТП 10/0,4 кВ ТМГСУ 160 кВа, на опорі 15П встановити підстанційний роз'єднувач;
- будівництво ПЛ-0,4 кВ Л-1 проводом СІП 4х70 від проектної СТП 10/0,4 кВ через опору 16П(№38) до опори №37 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-391;
- виконати заміну опори №38 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-391 на опори типу А(2хСВ10.5-5)-1;
- будівництво ПЛ-0,4 кВ Л-2 проводом СІП 4х70 від проектної СТП 10/0,4 кВ через опору 16П(№38) до опори №36(17П) ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-391;
- виконати заміну опори №36 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-391 на опори типу А(2хСВ9.5-2)-1;
- реконструкція ЛЕП-0,4 кВ із заміною проводу 4А-25 на провід СІП 4х35 в прогоні опор №38(16П)-39-40-41-42-45 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-391, перепідключити лінію на проектну Л-1 на опорі №38(16П);
- реконструкція ЛЕП-0,4 кВ із заміною проводу 2А-25 на провід СІП 2х25 в прогоні опор №42(11П)-№43 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-391;
- демонтаж проводів 4А-25 в прогоні опор №38(16П)-37 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-391;
- демонтаж проводів 4А-35 в прогоні опор №21-22 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-391;
- демонтаж проводів 4А-35 в прогоні опор №36-37 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-391;

Назва показника	Од. виміру	Значення показника
Протяжність ПЛ– 10кВ проводом 3хСіП3 1х50	*км*	*0.609*
Протяжність ПЛ– 0.4кВ проводом СіП 4х70	*км*	*0.065*
Протяжність ПЛ– 0.4кВ проводом СіП 4х35	*км*	*0.188*
Протяжність ПЛ– 0.23кВ проводом СіП 2х25	*км*	*0.030*
Стійка З/Б СВ10.5–5	*шт*	*27*
Стійка З/Б СВ9.5–2	*шт*	*2*
ЩТП–10/0,4 кВ ТМГСУ 160кВа	*шт*	*1*

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: Вл=(Рсер/U)^2*ρ*l*8760,
де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
U – напруга лінії, кВ;
ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;
l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760, де
Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;
Ртр – потужність трансформатора, кВт;
Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	Існуюча 1	Після реконструкції			Разом
	ТП-391			ТП-391	
	Л-2	Л-1	Л-2	Л-2	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	160,00	new		old	
Додатковий трансформатор,МВА		100,00		160,00	
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,66				
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км		0,50	0,55	0,60	
Довжина ліній по магістралі 0,4 кВ, км	1,33	0,40	0,44	0,48	
К-ть ліній ,штук	1,00	1,00	1,00	1,00	
Опір лінії з проводами А-, Ом (0.85 Ом/км)	**1,41**	**0,42**	**0,47**	**0,51**	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	0,41	0,37		0,41	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	2,65	1,97		2,65	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	18588,67	5576,60	6320,15	6691,92	
Кількість споживачів	50,00	15,00	17,00	18,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	25,82	7,75	8,78	9,29	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**13941,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**51492,34**	**1390,29**	**1965,05**	**2404,03**	**5759,37**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**604,42**	**471,15**		**78,33**	**549,49**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**3591,60**	**3197,40**		**3591,60**	**6789,00**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**55688,36**	**7023,89**		**6073,97**	**13097,86**
Ефективність, кВт*год					**42590,50**
Ефективність, тис.грн					63,90
Вартість інвестицій,тис.грн					1241,88
Термін окупності, роки					19,43

1.2.2.1.92 Розвантажувальна БКТП 10/0,4 кВ на вул.Галицькій для розвантаження ТП-81, ТП-45 м.Івано-Франківськ

Компанія починаючи з 2016 року разом з міською владою м.Івано-Франківська вирішує питання щодо покращення якості постачання електричної енергії, так як інфраструктура міста розширюється, тому інженерні комунікації та об’єкти, що забезпечують життєдіяльність міста, потребують постійного вдосконалення та модернізації. Існуючі трансформаторні

підстанції та кабельні лінії, збудовані ще в 30-х роках минулого століття, вже давно вичерпали свій ресурс. Протягом червня 2017 року проведено комісійне обстеження (з числа спеціалістів Департаменту містобудування та культурної спадщини, Департаменту комунальних ресурсів та АТ «Прикарпаттяобленерго») щодо вибору потенційних місць для встановлення розвантажувальних БКТП і в травні 2019 року виділено ділянки для влаштування ТП.

Департаментом містобудування, архітектури та культурної спадщини Івано-Франківської міської ради не погоджує встановлення кіоскових трансформаторних підстанцій, як в металевому, так і залізобетонному виконанні в центральній частині міста (так званої визначеної історико-архітектурної заповідної території міста). Так як об'єкти негативно впливатимуть на сприйняття мешканцями та гостями м. Івано-Франківськ сформованого архітектурного та ландшафтного середовища і частково закриватимуть видові точки сприйняття пам'яток архітектури. Для недопущення негативного впливу дозволяється встановлювати бетонні блочні комплектні трансформаторні підстанції (БКТП) афішного (круглого) типу, аналогічні БКТП, що встановлені в сквері Руської Трійці, парку Міцкевича та на вул.Валовій в м. Івано-Франківськ.

Передбачається для розвантаження ТП-81 (2х630 кВА, рівень завантаження 70%) та ТП-45 (630 кВА, рівень завантаження 83%) м. Івано-Франківськ провести реконфігурацію КЛ-0,4кВ від ТП-81 та ТП-45 м. Івано-Франківськ із встановленням розвантажувальної БКТП 10/0,4 кВ згідно акту технічного стану та для усунення скарг споживачів.

Даний проект (згідно завдання на проектування) розвантажить старі кабельні лінії, що в свою чергу, покращить якість і надійність постачання електричної енергії.

Проектом передбачено:

- будівництво двох кабельних ліній 10 кВ кабелем марки АСБл-3х120мм² від місця врізки в існуючу КЛ-10кВ "ТП-2 - ТП-45" до РП-10 кВ проектної БКТП-10/0,4 кВ загальною довжиною 400м;

- будівництво кабельної лінії 0,4 кВ кабелем марки АВБбШв 4х150мм² від РП-0,4кВ проектної БКТП-10/0,4 кВ до ВРП-0,4 кВ будинку №6 по вул.Дністровська, довжиною 130м;

- будівництво кабельної лінії 0,4 кВ кабелем марки АВБбШв 4х150мм² від РП-0,4кВ проектної БКТП-10/0,4 кВ до ВРП-0,4 кВ будинків №2, №4, №6 по вул. Дністровська, довжиною 160м;

- будівництво кабельної лінії 0,4 кВ кабелем марки АВБбШв 4х150мм² від РП-0,4кВ проектної БКТП-10/0,4 кВ до ВРП-0,4 кВ будинків №41, №39, №37, №35, №33, №31, №29 по вул. Галицька, довжиною 200м;

- будівництво кабельної лінії 0,4 кВ кабелем марки АВБбШв 4х150мм² від РП-0,4кВ проектної БКТП-10/0,4 кВ до ВРП-0,4 кВ будинків №16, №14, №12, №10 по вул. Галицька, загальною довжиною 160м;

- будівництво кабельної лінії 0,4 кВ кабелем марки АВБбШв 4х150мм² від РП-0,4кВ проектної БКТП-10/0,4 кВ до ВРП-0,4 кВ будинку №10 по вул.Галицька, загальною довжиною 130м;

- поруч будинків по трасі прокладання КЛ-0,4кВ встановлення антивандальних ВРП-0,4кВ типу КТ із блок- рубильниками типу ARS;

- прокладання КЛ-0,4кВ від проектних ВРП-0,4кВ до відповідних їм розподільчих щитів житлових будинків, мережу прокладати проводом ПВ3нг-1х35мм² у трубі гофрованій із самозатухаючого ПВХ пластикату Ø50мм.

- будівництво блочної комплектної трансформаторної підстанції напругою 10/0,4 кВ потужністю 630 кВА.

№	Назва	Од.вим.	Показники по проекту
1	Розрахунковий cos φ		0,96
2	Кат. надійності ел.постачання		III
3	Напруга силової мережі	кВ	10
	Будівельна довжина КЛ-10кВ	м	164
4	Напруга силової мережі	кВ	0,4
	Будівельна довжина КЛ-0,4кВ	м	945

Згідно розробленої проектно-кошторисної документації загальна вартість робіт складає 4527,70 тис.грн. без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 3138,25 тис. грн без ПДВ.

Після будівництва розвантажувальної ТП та здійснення реконфігурації мережі, дана мережа буде забезпечувати мінімальний рівень навантаження на рівні не менше 5 кВт.

***Розрахунок економічного ефекту*:**

Термін окупності реалізації визначається як:

$$\text{Окупність, роки} = \frac{\text{Розмір інвестицій,тис.грн}}{\text{Щорічний прибуток,тис.грн}}.$$

Щорічний прибуток обчислимо, виходячи з величини сукупного економічного ефекту від впровадження заходу за 2022 рік.

Економічний ефект вираховуємо як різницю сумарних втрат електроенергії до встановлення розвантажувальної ТП та після.

Сумарні втрати – це сума втрат електроенергії в лініях, трансформаторах та економічні втрати компанії від неякісної напруги у споживачів.

Втрати в лініях визначаємо як: $Вл=(Рсер/U)^2*\rho*l*8760$,

де Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

U – напруга лінії, кВ;

ρ - питомий опір проводів лінії, Ом/км;

l – довжина лінії, км.

Втрати в трансформаторах визначаємо як суму втрат неробочого ходу та втрат короткого замикання: $Вкз=(Рсер/Ртр)^2*Ркз*8760$, де

Рсер – середнє навантаження лінії, кВт;

Ртр – потужність трансформатора, кВт;

Ркз – втрати короткого замикання трансформатора, кВт.

Внх = Рнх * 8760, де Ркз – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.

Згідно п.45 Правил користування електричною енергією для населення: у разі відпуску неякісної електроенергії споживачу енергопостачальник має сплачувати 25 відсотків вартості такої енергії. Це і є втратами компанії від неякісної напруги у споживачів. Враховуючи, що неякісна напруга буде у години максимуму даний показник визначаємо як: Внн = Wсер * 0,25, де Wсер – середнє споживання, кВт*год.

Назва	До реконсрукції				Після реконструкції								Разом
	ТП-45		ТП-81		Розвантажувальна ТП				ТП-45		ТП-81		
	Л-7	Л-12	Л-3	Л-10	Л-1	Л-2	Л-3	Л-4	Л-7	Л-12	Л-3	Л-10	
Встановлена потужність трансформатора,кВА	630,00		1260,00		630,00				630,00		1260,00		
Довжина ліній 0.4кВ до реконструкції, км	1,60	1,70	0,80	1,50									
Довжина ліній 0.4кВ після реконструкції,км					0,30	0,30	0,40	0,30	0,50	0,50	0,40	0,50	
Втрати неробочого ходу т-ра,кВт	1,13		1,13	1,13	1,13				1,13		1,13	1,13	
Втрати короткого замикання т-ра,кВт	6,30		6,30	6,30	6,30				6,30		6,30	6,30	
Спожито електроенергії, кВт за місяць	43316,00	39587,00	37852,00	41259,00	25146,00	22834,00	24623,00	27891,00	18170,00	16753,00	13229,00	13368,00	
Кількість споживачів	150,00	170,00	120,00	140,00	100,00	110,00	80,00	80,00	50,00	60,00	40,00	60,00	
Середнє навантаження лінії, кВА	60,16	54,98	52,57	57,30	34,93	31,71	34,20	38,74	25,24	23,27	18,37	18,57	
Втрати через неякісну напругу, кВт*год за рік	**32487,00**	**29690,25**	**28389,00**	**30944,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Втрати електроенергії в лініях, кВт*год	**269497,49**	**239161,99**	**102897,71**	**229227,50**	**17029,31**	**14041,82**	**21771,08**	**20950,17**	**14818,97**	**12597,76**	**6284,23**	**8021,23**	**115514,56**
ТВЕ від навантаження в т-рах, кВт*год	**1006,53**	**840,69**	**192,15**	**228,30**	**169,60**	**139,85**	**162,62**	**208,65**	**177,11**	**150,56**	**23,47**	**23,97**	**1055,84**
ТВЕ неробочого ходу в т-рах, кВт*год	**9898,80**		**19797,60**		**9898,80**				**9898,80**		**19797,60**		**39595,20**
Сумарні втрати електроенергії,кВт*год	**280402,82**	**240002,68**	**122887,46**	**229455,80**	**27097,72**	**14181,67**	**21933,70**	**21158,82**	**24894,87**	**12748,32**	**26105,30**	**8045,20**	**156165,60**
Ефективність, кВт*год													**716583,16**
Ефективність, тис.грн													917,85
Вартість інвестицій,тис.грн													4527,70
Термін окупності, роки													4,93

1.2.2.1.93 Будівництво розвантажувальної ТП по стандартному приєднанні

Приєднання нових споживачів до електричних мереж АТ "Прикарпаттяобленерго" в рамках реалізації послуги зі стандартного приєднання призводить до зростання побутового споживання електроенергії, особливо в сільській місцевості, що призводить до перевантаження силових трансформаторів які встановлені в ТП 6-10/0,4 кВ та значних втрат напруги.

Для уникнення погіршенння якості електричної енергії у існуючих споживачів, через приєднання нових (занижена напруга наприкінці ліній, значні її коливання), а також для зниження технологічних витрат електроенергії, доцільним є будівництво розвантажувальних підстанцій. Це дозволяє "поділити" дані ПЛ на декілька частин, із зменшенням їх довжин. Даний захід, разом з тим, підвищить надійність електропостачання споживачів.

Будівництво розвантажувальних ТП 6-10 кВ в рамках реалізації послуги зі стандартного приєднання проводиться на основі аналізу наявного стану мережі 0,4 кВ у місцях приєднання нових споживачів та їх потенційного впливу на існуючу мережу. В таких місцях приєднання нових споживачів призводить до того, що лінії та ТП працюють з перевантаженням та погіршеними технічними характеристиками, у зв`язку із чим як правило неможливо виконати селективний захист мережі.

Дана ситуація може спричинити масові скарги споживачів на незадовільну якість електричної енергії та тривалі перерви в електропостачанні. Встановлення розвантажувальних ТП в рамках реалізації послуги зі стандартного приєднання забезпечує достатню якість надання послуги з розподілу електроенергії та значно зменшує ймовірність аварійних відключень та можливі збитки.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ДСТУ EN 50160:2014, ДБН В.2.5-23:2010, постанова НКРЕКП від 17.03.2021 №475

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація (типовий проект) розроблена в 2021 році згідно завдання на проектування.

Заплановано встановлення 15 шт ТП із силовим трансформатором потужністю 100 кВА, 25 шт – 160 кВА, 10 шт – 250 кВА.

Загальна кошторисна вартість – 51 037,38 тис.грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 9769,14 тис. грн без ПДВ.

1.3 Реконструкція ПС, РП та ТП, усього з них:
1.3.1 Реконструкція ПС, РП та ТП 110 кВ

1.3.1.1 Реконструкція ПС Опорна 110 кВ з заміною масляних вимикачів 110 кВ пр.Загвіздя та ОВ-110 кВ на елегазові

На ПС 110 кВ АТ «Прикарпаттяобленерго» станом на 01.01.2021 р. знаходиться в експлуатації 75 шт. вимикачів 110 кВ, із них 33 шт. масляних вимикачів 110 кВ. Всі ці вимикачі пропрацювали більше 25 років.

Кількість вимикачів 110 кВ на ПС 110 кВ	з них	
	масляних	елегазових
75	33	42

При встановленні елегазових вимикачів отримуємо наступні переваги: надійність роботи та комутаційний ресурс перевищує відповідний у масляних вимикачів в 40 разів, затрати на капітальний ремонт практично відсутні, затрати на експлуатаційне обслуговування мінімальні, в 10 разів менші, ніж для масляних вимикачів.

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Опорна» з заміною масляних вимикачів 110 кВ на елегазові пр.Загвіздя та ОВ-110 кВ.

Станом на 01.01.2021 р. на ПС 110/35/10 кВ «Опорна» встановлено 1 масляний вимикач 110 кВ типу ВМТ-110кВ та 6 масляних вимикачів 110 кВ типу МКП-110кВ, які введені в експлуатацію в 1975 році.

Всього вимикачів 110 кВ	з них		Заплановано заміну згідно ІП 2022		Потрібно ще замінити в наступних роках	
	масляних вимикачів	елегазових вимикачів	масляних вимикачів	елегазових вимикачів	масляних вимикачів	елегазових вимикачів
14	7	7	2	0	5	0

Згідно Акту інженерного заключення технічного стану масляні вимикачі типу ВМТ-110 кВ і МКП-110 кВ та трансформатори струму типу ТФНД-110 кВ на ПС 110/35/10 кВ «Опорна» пр.Загвіздя та ОВ-110 кВ підлягають заміні: технічно зношені, виробили свій ресурс (36 роки), ненадійні в роботі, у вимикачів малий ресурс допустимих операцій струмів к.з.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» у 2021 році проектною групою АТ «Прикарпаттяобленерго» відповідно до завдання на проектування розроблено робочий проект «Реконструкція ПС Опорна 110 кВ з заміною масляних вимикачів 110 кВ пр.Загвіздя та ОВ-110 кВ на елегазові».

Реалізація заходу можлива за 7288,52 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачається:

- заміна вимикачів на елегазові типу ALSTOM GL-312 F1 струм 3150 А – 2 шт;
- встановлення трансформаторів струму типу 110 кВ IMB 123 31,5 кА – 6 шт;
- для покращення надійності і селективності передбачається заміна панелей захисту та автоматики пр.Загвіздя та ОВ-110 кВ;
- прокладання контрольних кабелів по ПС в залізобетонних кабельних лотках для підключення обладнання;
- пусконалагоджувальні роботи.

Трансформатори струму, які використовуються для захисту, вимірів та обліку на пр.Загвіздя та ОВ-110 кВ мають три вторинні обмотки. Для влаштування захисту на мікропроцесорних пристроях захисту, згідно проекту, необхідно не менше чотирьох вторинних обмоток трансформаторів струму відповідних класів точності, що в свою чергу потребує заміни існуючих трансформаторів струму.

Розрахунок економічного ефекту:

Економія затрат електроенергії на обігрів вимикача.

За даними Івано-Франківського гідрометеоцентра середньодобова температура повітря нижче +5° С в Івано-Франківській області спостерігається з 10 жовтня по 25 квітня і складає

197 днів на рік. При температурі +5° С і нижче повинні включатись обігріви приводу та полюсів масляних вимикачів і схем РЗА.

197 х 24 = 4728 годин.

Розрахунок споживання електричної енергії на обігрів одного вимикача

Потужність нагрівальних елементів становить:

- для обігріву привода – 0,8 кВт;
- для підігріву полюсів вимикача – 3,0 кВт.

Витрати електричної енергії на обігрів масляного вимикача

Обігрівач	Потужність обігріву, кВт	Тривалість роботи обігрівачів, год	Витрати ел.енергії, кВт*год
Привід	0,8	4728	3782,4
Полюсів 3шт.	9,0	4728	14184

Загальна сума витрат електричної енергії на один вимикач в рік:

$W_1 = 3782,4 + 42552 = 46334,4$ кВт*год

Витрати електричної енергії на обігрів елегазового вимикача на рік.

Підігрів необхідний тільки для привода, потужність якого – 80 Вт

Витрати електричної енергії на рік становлять:

$W_2 = 0,08$кВт х 4728 год = 378,24 кВт*год.

Економія електроенергії при заміні одного масляного вимикача 110 кВ на елегазовий в рік складає:

$$W_3 = W_1 – W_2 ,$$

$W_3 = 46334,4 – 378,24 = 45956,16$ кВт*год.

При вартості 0,80445 грн. за 1 кВт*год.:

$E_1 = 45956,16$ х 0,80445 = 36963,43 грн.

Економія витрат на обігрів становить 36963,43 грн.

Економія витрат на ремонт і експлуатаційне обслуговування вимикачів.

Капітальний ремонт масляних вимикачів виконується 1 раз в 6 років згідно ПУЕ, але в зв'язку з фізичним зносом МВ, проводяться додаткові ремонти 1 раз в 3 роки.

Вартість робіт на 1 рік становить:

капітальний ремонт:

Вк = 140638 грн.

поточний ремонт, експлуатація:

Вп = 80846 грн.

Загальні витрати на ремонт:

Вр = 140638 + 80846 = 201484 грн.

Капітальний ремонт елегазового вимикача виконується після його зносу, через 25 років. Експлуатаційні затрати елегазового вимикача протягом 1 року становить – 2419 грн.

Економія витрат ремонтів при заміні ВМТ – 110 кВ на елегазовий становить:

$E_2 = 201484 - 2419 = 199065$ грн.

Від заміни і розборки масляних вимикачів оприбутковуються запасні частини, вузли і матеріали, які повторно використовуються на ремонт вимикачів, що працюють на підстанціях.

Вартість запчастин і матеріалів від демонтажу - масло трансформаторне, вводи, привід, котушки, камери і інше: Вд. = 152 405 грн.

Матеріали від демонтажу	од.вим.	кількість	ціна	вартість
Полюс вимикача	шт	3	60725	182175
Привід	шт	1	55000	55000
Металобрухт, чорний	кг	700	80	56000
Металобрухт, кольоровий	кг	100	230	23000
Масло відпрацьовано	т	8,5	10000	85000
Разом, грн.				401175

Загальна економія при заміні масляного вимикача на елегазовий щорічно складає:

$$E = E_1 + E_2 + E_3 = 36963,43 + 199065 = 236028,43 \text{ грн.}$$

Термін окупності при заміні масляного вимикача на елегазовий складає:

$$T = (4627,14 - 401,175) / 236,02843 = 17,9 \text{ років.}$$

Станом на 01.01.2021 року на ПС 35-110 кВ АТ «Прикарпаттяобленерго» знаходиться в експлуатації 473 шт. вимикачів 35 кВ із них 326 шт. масляних вимикачів 35 кВ. Всі ці вимикачі пропрацювали більше 25 років. Основну частину масляних вимикачів складають фізично зношені вимикачі С-35-630, ВТ-35-630 та ВМ-35-630, капітальний ремонт яких коштує, при використанні запасних частин, близько 30% вартості нового вимикача. Ці апарати повністю вичерпали свій експлуатаційний ресурс, не забезпечують швидку дію і надійність релейного захисту, потребують великих непередбачених витрат на експлуатацію та ремонт.

1.3.1.2 Реконструкція ПС Верховина 35 кВ з заміною вимикачів 35 кВ

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається реконструкція ПС 35/10 кВ Верховина із заміною 3 масляних вимикачів 35 кВ на наступних приєднаннях: Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Ільці, Устеріки.

Всього вимикачів 35 кВ	з них		Заплановано заміну згідно ІП 2022	Потрібно ще замінити в наступних роках
	масляних	вакуумних		
5	5	0	5	0

Згідно Акту інженерного заключення технічного стану масляних вимикачів 35кВ на ПС Верховина-35/10 кВ» масляні вимикачі на ПС «Верховина» технічно зношені, виробили свій ресурс, потребують значних витрат на ремонт та технічне обслуговування. Для доведення технічних характеристик до вимог заводів виробників масляні вимикачі потребують капітальних ремонтів з заміною основних вузлів та агрегатів. Через брак запчастин ремонт вимикачів не можливий та недоцільний (запчастини не випускаються заводами більш ніж десять років).

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» у 2021 році проектною групою АТ «Прикарпаттяобленерго» відповідно до завдання на проектування розроблено робочий проект «Реконструкція ПС Верховина 35 кВ з заміною масляних вимикачів 35 кВ».

Реалізація заходу можлива за 5 769,05 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачається:

- заміна вимикачів на вакуумні пр. Т-1, Т-2, СВ-35 кВ, Ільці, Устеріки – 5 шт;
- встановлення трансформаторів струму типу ТР0 7011-35 – 15 шт;
- встановлення трансформатора напруги ТН-2-35 кВ типу VTO-38 KPB INTRO, що встановлюється на стійку УСО;
- встановлення шафи захисту та автоматики вимикачів 35 кВ з мікропроцесорним терміналом на базі РС 83;
- прокладання контрольних кабелів по ПС в залізобетонних кабельних лотках для підключення обладнання;
- пусконалагоджувальні роботи.

Розрахунок економічного ефекту:

Розрахунок економії затрат електроенергії на обігрів і технологічні потреби вимикачів і схем РЗА при заміні масляних на вакуумні.

Витрати електричної енергії на підігрів масляних вимикачів.

За даними Івано-Франківського гідрометеоцентра середньодобова температура повітря нижче +5° С в Івано-Франківській області спостерігається з 10 жовтня по 25 квітня і складає 197 днів на рік. При температурі +5° С і нижче повинні включатись обігріви комірок масляних вимикачів і схем РЗА:

$$197 \text{ х } 24 = 4728 \text{ год.}$$

Також необхідно використання обігріву баків вимикачів при зниженні температури зовнішнього повітря нижче – 25° С згідно ПТЕ. В середньому за рік маємо 20 днів з температурами, при яких необхідно використовувати обігрів баків вимикачів:

20 х 24 = 480 год.

Розрахунок споживання електричної енергії на обігрів одного МВ-35 кВ.

Потужність нагрівальних елементів становить:

- для обігріву привода – 1 кВт;
- для підігріву баків вимикачів – 4,5 кВт.

Витрати електричної енергії на обігрів масляних вимикачів:

№п/п	Обігрівач	Потужність обігріву, кВт	Тривалість роботи обігрівачів, год	Витрати ел.енергії, кВт*год
1.	Обігрів приводу	1	4728	4728
2.	Обігрів баку	4,5	480	2160

Загальна сума витрат електричної енергії на один вимикач за рік становить:

$W_1 = 4728 + 2160 = 6888$ кВт*год.

Витрати електричної енергії на обігрів вакуумних вимикачів становить:

Для обігріву вакуумних вимикачів потрібен обігрівач тільки на обігрів приводу, а саме – 0,4 кВт, що складає:

$W_2 = 0,4 \text{ х } 4728 = 1891,2$ кВт*год.

Економія електроенергії при заміні одного МВ на ВВ на рік складає:

$W_3 = W_1 - W_2$

$W_3 = 6888 - 1891,2 = 4996,8$ кВт*год.

При вартості 0,80445 грн. за 1 кВт*год, економія на обігрів складає:

$E_1 = 4996,8 \text{ х } 0,80445 = 4019,68$ грн.

Економія витрат на експлуатацію та обслуговування масляного вимикача.

Капітальний ремонт вимикача повинен виконуватись 1 раз в 6 років згідно ПУЕ, але у зв'язку з фізичним зносом МВ, проводиться додатковий капітальний ремонт один раз у 3 роки.

Виконання капітального ремонту вимикача 35 кВ включає, при необхідності, заміну контактної системи, мастиконаповнених вводів на вводи полімерні, тяг, складових частин привода, заміну 0,3 т трансформаторного масла.

Вартість робіт на 1 рік становить:

- капітальний ремонт:

  Вк = 60818 грн.

- поточний ремонт і експлуатація:

  Вп = 26612 грн.

Ремонтні затрати на один масляний вимикач на рік становить:

Вр = 60818 + 26612 = 87430 грн.

Значні витрати на ремонтне обслуговування вакуумних вимикачів відсутні.

Вартість запасних частин від демонтажу: вводи конденсаторні, трансформаторне масло, котушки, трансформатори струму і інші деталі становить:

Вд = 22538 грн.

Матеріали від демонтажу МВ-35	од.вимір.	кількість	ціна	вартість
Мастиконаповнений ввід ВПФ-35	шт	6	3110	18660
Привідний механізм ПП-67	шт	1	2150	2150
Бак	шт	3	3050	9150
Вбудований трансформатор струму	шт	6	4935	29610
Металобрухт, чорний	кг	320	80	25600
Металобрухт, кольоровий	кг	12	230	2760
Масло відпрацьоване	т	0,35	10000	3500
Разом				91430

Загальна економія при заміні одного МВ на вакуумний щорічно складає:

$$E = E_1 + Вр + E_2 = 4019,68 + 87430 = 139449,68 \text{ грн.}$$

Термін окупності становить:

$$T = (1625,08-91,43)/ 91,44968 = \mathbf{16,77} \text{ років.}$$

1.3.1.3 Реконструкція ПС 35 кВ з заміною вимикачів 10 кВ

Станом на 01.01.2021 року на ПС 35-110 кВ АТ «Прикарпаттяобленерго» знаходиться в експлуатації 1535 вимикачів 6-10 кВ.

Всього вимикачів 6-10 кВ на ПС 35-110 кВ	з них	
	масляних	вакуумних
1535	705	872

Інвестиційної програми на 2022 рік передбачено замінити 18 шт. масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні ПС 35 кВ «Стриганці», «Кулачин», «Ісаків», «Дзвиняч».

1.3.1.3.1 Реконструкція ПС 35 кВ Стриганці з заміною вимикачів 10 кВ

Станом на 01.01.2021 р. на ПС 35 кВ «Стриганці» встановлено 1 масляний вимикач 10 кВ типу ВМГ-10-20-630, який введено в експлуатацію в 1973 році.

Всього вимикачів 10 кВ	з них		Заплановано заміну згідно ІП 2022	Потрібно ще замінити в наступних роках
	масляних	вакуумних		
9	1	8	1	0

Згідно до Акту інженерного заключення технічного стану масляних вимикачів 10кВ на ПС Стриганці-35/10 кВ» підлягає заміні вимикач типу ВМГ-10-20-630, в експлуатації 48 років, що на 23 роки перевищує їх ресурс, встановлений заводом-виробником. Так як фактичний термін експлуатації вимикачів значно перевищує нормативний, його подальша експлуатація загрожує надійності роботи мереж і безпеці обслуговуючого персоналу. Відновлення і ремонт масляного вимикача є економічно недоцільним.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2020 році проектною групою АТ «Прикарпаттяобленерго» розроблено типовий робочий проект відповідно до завдання на проектування «Заміна МВ-10кВ на вакуумні».

Реалізація заходу можлива за 266,43 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачається:

- заміна вимикачів на вакуумні – 1 шт;
- встановлення трансформаторів струму – 1 компл;
- заміна пристроїв релейного захисту і автоматики;
- проведення адаптації вторинних кіл ПС під вимикачі, що встановлюються;
- пусконалагоджувальні роботи.

1.3.1.3.2 Реконструкція ПС 35 кВ Кулачин з заміною вимикачів 10 кВ

Станом на 01.01.2021 р. на ПС 35 кВ «Кулачин» встановлено 9 масляних вимикачів 10 кВ типу ВПМ-10-20-630, які введені в експлуатацію в 1983 році.

Всього вимикачів 10 кВ	з них		Заплановано заміну згідно ІП 2022	Потрібно ще замінити в наступних роках
	масляних	вакуумних		
9	9	0	9	0

Згідно до Акту інженерного заключення технічного стану масляних вимикачів 10кВ на ПС Кулачин-35/10 кВ» підлягають заміні вимикачі типу ВПМ-10-20-630, в експлуатації 38 років, що на 13 років перевищує їх ресурс, встановлений заводом-виробником. Так як фактичний термін експлуатації вимикачів значно перевищує нормативний, його подальша

експлуатація загрожує надійності роботи мереж і безпеці обслуговуючого персоналу. Відновлення і ремонт масляного вимикача є економічно недоцільним.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2021 році проектною групою АТ «Прикарпаттяобленерго» відповідно до завдання на проектування розроблено робочий проект «Реконструкція ПС 35 кВ Кулачин з заміною вимикачів 10 кВ».

Реалізація заходу можлива за 2397,83 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачається:
- заміна вимикачів на вакуумні – 9 шт;
- встановлення трансформаторів струму – 9 компл;
- заміна пристроїв релейного захисту і автоматики;
- проведення адаптації вторинних кіл ПС під вимикачі, що встановлюються;
- заміна розрядників 10 кВ на ОПН-10 кВ;
- пусконалагоджувальні роботи.

1.3.1.3.3 Реконструкція ПС 35 кВ Ісаків з заміною вимикачів 10 кВ

Станом на 01.01.2021 р. на ПС 35 кВ «Ісаків» встановлено 5 масляних вимикачів 10 кВ типу ВММ-10-400, які введені в експлуатацію в 1979 році.

Всього вимикачів 10 кВ	з них		Заплановано заміну згідно ІП 2022	Потрібно ще замінити в наступних роках
	масляних	вакуумних		
11	5	6	5	0

Згідно до Акту інженерного заключення технічного стану масляних вимикачів 10кВ на ПС Ісаків-35/10 кВ» підлягають заміні (згідно акту технічного стану) вимикачі типу ВММ-10-400, в експлуатації 42 роки, що на 17 років перевищує їх ресурс, встановлений заводом-виробником. Так як фактичний термін експлуатації вимикачів значно перевищує нормативний, його подальша експлуатація загрожує надійності роботи мереж і безпеці обслуговуючого персоналу. Відновлення і ремонт масляного вимикача є економічно недоцільним.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2020 році проектною групою АТ «Прикарпаттяобленерго» розроблено типовий робочий проект відповідно до завдання на проектування «Заміна МВ-10кВ на вакуумні».

Реалізація заходу можлива за 1332,13 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачається:
- заміна вимикачів на вакуумні – 5 шт;
- встановлення трансформаторів струму – 5 компл;
- заміна пристроїв релейного захисту і автоматики;
- проведення адаптації вторинних кіл ПС під вимикачі, що встановлюються;
- пусконалагоджувальні роботи.

1.3.1.3.4 Реконструкція ПС 35 кВ Дзвиняч з заміною вимикачів 10 кВ

Станом на 01.01.2021 р. на ПС 35 кВ «Дзвиняч» встановлено 3 масляні вимикачі 10 кВ типу ВМП-10-20-630, які введені в експлуатацію в 1986 році.

Всього вимикачів 10 кВ	з них		Заплановано заміну згідно ІП 2022	Потрібно ще замінити в наступних роках
	масляних	вакуумних		
10	3	7	3	0

Згідно до Акту інженерного заключення технічного стану масляних вимикачів 10кВ на ПС Дзвиняч-35/10 кВ» підлягає заміні вимикач типу ВМП-10-20-630, в експлуатації 35 років,

що на 10 років перевищує їх ресурс, встановлений заводом-виробником. Так як фактичний термін експлуатації вимикачів значно перевищує нормативний, його подальша експлуатація загрожує надійності роботи мереж і безпеці обслуговуючого персоналу. Відновлення і ремонт масляного вимикача є економічно недоцільним.

Відповідно до «Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022-2026 роки» та завдання на проектування у 2020 році проектною групою АТ «Прикарпаттяобленерго» розроблено типовий робочий проект відповідно до завдання на проектування «Заміна МВ-10кВ на вакуумні».

Реалізація заходу можлива за 799,28 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачається:
- заміна вимикачів на вакуумні – 3 шт;
- встановлення трансформаторів струму – 3 компл;
- заміна пристроїв релейного захисту і автоматики;
- проведення адаптації вторинних кіл ПС під вимикачі, що встановлюються;
- пусконалагоджувальні роботи.

Розрахунок економічного ефекту:

Витрати електричної енергії на обігрів масляних вимикачів.

За даними Івано-Франківського гідрометеоцентра середньодобова температура повітря нижче +5° С в Івано-Франківській області спостерігається з 10 жовтня по 25 квітня і складає 197 днів на рік. При температурі +5° С і нижче повинні включатись обігріви комірок масляних вимикачів і схем РЗА.

Число годин роботи нагрівних елементів становить:

$$197 \times 24 = 4728 \text{ годин.}$$

Середнє споживання енергії на обігрів схем РЗА однієї комірки 10 кВ розраховується по формулі:

$$W_1 = P \times T,$$

де, P = 0,5 кВт – середнє споживання енергії на обігрів однієї комірки зі схемою РЗА.

$$W_1 = 0,5 \times 4728 = 2364 \text{ кВт*год.}$$

Споживання електроенергії на обігрів масляних вимикачів і їх приводів.

Для вимикачів10 кВ потужність обігріву:
- зі сторони вимикача – 0,5 кВт;
- зі сторони привода – 0,5 кВт. Всього 1 кВт.

При роботі обігрівачів T = 4728 год. затрати електричної енергії на обігрів комірок складе:

$$W_2 = 1 \times 4728 = 4728,0 \text{ кВт*год.}$$

Всього споживання електроенергії одного МВ:

$$\sum W = W_1 + W_2 = 2364 + 4728 = 7092,0 \text{ кВт*год.}$$

Споживання електричної енергії на роботу вакуумних вимикачів.

Обігрів для вакуумних вимикачів 10 кВ не потрібен.

Споживання енергії реле УЗА –10 А 21 та МРЗС – 0,3 Вт :

$$W_3 = P \times T,$$

де, P = 0,3 Вт (паспортні дані),
T = 8760 – число годин використання в рік,

$$W_3 = P \times T = 0,003 \times 8760 = 26,28 \text{ кВт*год.}$$

Річна економія електричної енергії при заміні одного масляного вимикача на вакуумний з модернізацією захисту складе:

$$W = \sum W - W_3 = 7092 - 26,28 = 7065,72 \text{ кВт*год.}$$

При вартості 0,80445 грн за 1 кВт*год. економія на один вимикач складе:

$$E_1 = 7065,72 \times 0,80445 = 5684,02 \text{ грн.}$$

Затрати на ремонт і технічне обслуговування МВ-10 кВ (ремонт привода після 2-5 вимкнень) на рік складає 19,4 тис. грн.

Вакуумні вимикачі не вимагають проведення капітального ремонту (тільки експлуатаційне обслуговування і контроль перехідного опору при наближенні до граничної величини відключень). Затрати на поточне обслуговування в рік складають 191 грн.

Економія затрат ремонту складає Ер = 19500 – 191 = 19209 грн.

Вартість запасних частин матеріалів, отриманих від демонтажу МВ становить Ед = 10,4 тис.грн.(фазні горшки, відпрацьоване масло, котушки включення і вимкнення, тяги, защіпки, рухомі і нерухомі контакти, дугогасні камери).

Загальна економія від заміни масляного вимикача на вакуумний становить суму економії на підігрів, на ремонт МВ і від демонтажу МВ:

$$E = E_1 + Ep. = 5,684 + 19,209 = 24,893 \text{ тис.грн.}$$

Термін окупності становить:

$$T=(6692,34-10,4*18) /24,893*18 = \mathbf{14,52} \text{ років.}$$

1.3.1.4 Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Надвірна" з монтажем ІДК "Регіна" II сек.шин 110 кВ

На ПС 110 кВ «Надвірна» реєстратор ІДК «Регіна» IIс.ш. 110кВ, 35кВ, 6кВ є технічно зношеним, морально застарілим та підлягає заміні. Основними критеріями даного висновку стали:

- застарілість технології передачі даних, тому «струмова петля» періодично призводить до втрати осцилограм аварійних процесів;
- збільшення похибки вимірювання аналого-цифрового перетворювача (АЦП), через вичерпання ресурсу радіо-елементної бази (в основному висихання електролітних конденсаторів) та випадків хибного спрацювання дискретних входів при проведенні технічного обслуговування та при аналізі осцилограм;
- даний тип реєстратора морально застарів та не може бути інтегрований в систему телемеханіки ПС та віддаленого керування;
- термін експлуатації даного реєстратора складає 20 років, що значно перевищує термін визначений для даної апаратури - 12 років.

Реєстратор технічно зношений, розроблений на морально застарілих цифрових технологіях та як наслідок потребує заміни на сучасний аналог.

Кошторисна вартість заходу згідно проекту та завдання на проектування - 2024,64 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачається встановлення реєстратора ІДК «Регіна» на ПС 110 кВ «Надвірна».

ІДК «Регіна» дозволяє розширити можливості інформаційного контролю стану станційного обладнання в різних режимах його функціонування і збільшити швидкість ухвалення відповідних рішень при виникненні аварійних ситуацій. Також ІДК «Регіна» дозволяє організувати видачу інформації відносно аварійних подій на вищі рівні управління.

Інформаційно-діагностичний комплекс «Регіна» призначений для:

- реєстрації аналогових та дискретних сигналів з міткою точного часу;
- аналізу розвитку аварійних ситуацій;
- оцінки функціонування пристроїв релейного захисту та автоматики;
- вимірювання частоти;
- визначення місця пошкодження при коротких замикання на лініях електропередачі;
- визначення залишкового ресурсу високовольтних вимикачів;
- побудови добової відомості режимів;
- ведення моніторингу перехідних режимів;
- проведення фазового та гармонічного аналізу синусоїдальних сигналів;
- виділення симетричних складових в трифазних мережах змінної напруги;
- виведення інформації у вигляді текстових повідомлень, графіків і таблиць на екран дисплею та на друк;
- відображення мнемосхеми об`єкта з виведенням поточних значень напруг, струмів та перетоків потужностей;

 передачі зареєстрованої та обробленої інформації на будь-які вищі рівні управління за допомогою Ethernet, модема або електронної пошти.

Реалізація заходу можлива за 1317,45 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічної ефективності

При використанні ІДК «Регіна» точку пошкодження можна знайти в середньому на 3 год швидше, чим без неї і скорочує час перемикань. Так як, середнє навантаження приєднань ПС Надвірна 110 кВ складає 15 МВт при можливості серйозного пошкодження 10 % термін окупності буде:

Ток=2024,64/15000*0,1*0,80445=1,68 роки

1.3.1.5 Технічне переоснащення ПС 35-110 кВ із заміною пристроїв АЧР

В зв'язку із потенційним переходом ОЕС України в синхронну роботу з ENTSO-E вимогою НЕК «Укренерго» є заміна застарілих пристроїв АЧР-1 на ПС 35-110 кВ на сучасні пристрої типу УРЧ-3М-С без зайвої витрати часу.

Таких пристроїв на ПС АТ «Прикарпаттяобленерго» необхідно замінити 66 шт.

Назва ПС	Приєдання, напруга	Тип пристрою	К-ть пристроїв, шт.
110/10кВ "Автоливмаш"	ПА ЛЕП-10кВ (I-III с.ш.)	АЧР-1	1
110/10кВ "Автоливмаш"	ПА ЛЕП-10кВ (II-IV с.ш.)	АЧР-1	1
110/10кВ "Березівка"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/10кВ "Болехів"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/10кВ "Брошнів"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/10кВ "Вовчинець"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/10кВ "Заболотів"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/10кВ "Загайпіль"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/10кВ "Косів"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/10кВ "Кути"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/10кВ "Одаї"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/10кВ "Підгірки"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/10кВ "Ринь"	ПА ЛЕП-10кВ I с.ш. (Острів БуТЕС)	АЧР-1	1
110/10кВ "Ринь"	ПА ЛЕП-10кВ II с.ш. (ОЕС Україна)	АЧР-1	1
110/10кВ "Семаківці"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/10кВ "Яворів"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Богородчани"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Бурштин"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Бурштин"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Ворохта"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Ворохта"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Галич"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Галич"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Городенка"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Городенка"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Ільці"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Косів"	ПА ЛЕП-35(10)кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Крихівці"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Крихівці"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Опорна"	ПА ЛЕП-35кВ I с.ш.	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Опорна"	ПА ЛЕП-35кВ II с.ш.	АЧР-1	1

110/35/10кВ "Опорна"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Отинія"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Отинія"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Перегінськ"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Перегінськ"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Рогатин"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Рогатин"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Снятин"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Снятин"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Тлумач"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Тлумач"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Яблунів"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Яблунів"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/10кВ "Ямна"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
110/35/6кВ "Височанка"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/6кВ "Височанка"	ПА ЛЕП-6кВ	АЧР-1	1
110/35/6кВ "Долина"	ПА ЛЕП-35кВ I с.ш.	АЧР-1	1
110/35/6кВ "Долина"	ПА ЛЕП-35кВ II с.ш.	АЧР-1	1
110/35/6кВ "Долина"	ПА ЛЕП-6кВ	АЧР-1	1
110/35/6кВ "Калуш"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/6кВ "Калуш"	ПА ЛЕП-6кВ	АЧР-1	1
110/35/6кВ "Коломия"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/6кВ "Коломия"	ПА ЛЕП-6кВ	АЧР-1	1
110/35/6кВ "Надвірна"	ПА ЛЕП-35кВ	АЧР-1	1
110/35/6кВ "Надвірна"	ПА ЛЕП-35кВ (додаткова черга)	АЧР-1	1
110/35/6кВ "Надвірна"	ПА ЛЕП-6кВ	АЧР-1	1
110/6кВ "ДСП"	ПА ЛЕП-6кВ	АЧР-1	1
110/6кВ "Сільмаш"	ПА ЛЕП-6кВ I-II с.ш.	АЧР-1	1
110/6кВ "Сільмаш"	ПА ЛЕП-6кВ III-IV с.ш.	АЧР-1	1
35/10кВ "Дзвиняч"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
35/10кВ "Зв'язок"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
35/10кВ "Ковалівка"	ПА ЛЕП-10кВ	АЧР-1	1
35/10кВ "Лисець"	ПА ЛЕП-10 кВ	АЧР-1	1
35/10кВ "Солотвино"	ПА ЛЕП-10 кВ	АЧР-1	1
35/10кВ "Яремче"	ПА ЛЕП-10 кВ	АЧР-1	1

Згідно ІП 2022 заплановано замінити 21 шт з переліку.

Кошторисна вартість заходу згідно проекту та завдання на проектування - 3170,94 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1122,14 тис. грн без ПДВ.

Типовим проектом передбачено заміну існуючих пристроїв АЧР на ПС АТ «Прикарпаттяобленерго» на нові із застосуванням уніфікованого реле частоти УРЧ-3М-С.

1.3.1.6 Реконструкція ПС 35 кВ "ЦНДЛ"

Підстанція розташована у м. Івано-Франківськ та забезпечує живлення значної частини споживачів центральної частини міста. Силове обладнання і ПРЗА було введено в експлуатацію в 1964 році. Дана ПС живить центральну частину м. Івано-Франківськ.

Впродовж 56 років експлуатації до мереж підстанції було приєднано велику кількість нових споживачів, так як підстанція знаходиться в центральній частині міста.

Збільшення навантаження призводить до все частіших випадків технологічних порушень на обладнанні ПС 35/10 кВ «ЦНДЛ».

Також, варто зазначити, що підстанція побудована із відкритим виконанням розподільчого пристрою 35 кВ, що не відповідає вимогам безпеки у щільній забудові мікрорайону міста.

Постійний ріст навантаження приводить до ускладнення виводу в ремонт силових трансформаторів, що підтверджено режимними замірами та розрахунками електричних режимів що наведені нижче, а також відповідно до висновків що наведені в схемі розвитку на даній ПС Планом розвитку передбачено провести реконструкцію ВРП-35 кВ та КРП-10 кВ із заміною Т-2 типу ТДНС 10000/35 (1970 р.в.) на 16 МВА. У зв'язку із тривалим терміном експлуатації, можливість використання демонтованого силового трансформатора на інших ПС буде визначено на основі висновків експертних досліджень.

Фізичний знос вказаного обладнання на даному об’єкті являється причиною високої аварійності і відповідно, затрат на усунення наслідків аварій, викликаних відмовою електрообладнання.

Разом з тим відповідно до п. 3.5.1 Кодексу системи розподілу компанією проведено дослідження, в рамках яких виконано розрахунки за допомогою спеціалізованого програмного забезпечення із використанням комп’ютерної моделі мережі та встановлено необхідність заміни існуючих силових трансформаторів на більш потужні. Для найбільш об'єктивної оцінки ситуації під час розрахунку було враховано існуюче максимальне навантаження що характерне для даної підстанції в години зимового максимуму, із врахуванням критерію N-1 з метою забезпечення споживачів електроенергією в ремонтних та післяаварійних режимах роботи електричної мережі.

Відповідно до отриманих результатів завантаженість силового трансформатора потужністю 16 МВт складе 93% (14,59 МВт).

Для створення нормальних умов експлуатації підстанційного обладнання, покращення якості електроенергії переданої споживачам, підвищення надійності електропостачання споживачів, є очевидною необхідність реконструкції електрообладнання із заміною силового трансформатора Т-2 з 10 МВА на 16 МВА.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ГКД 341.004.001-94, СОУ-Н ЕЕ 20.178:2008 .

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Проектно-кошторисна документація виконанана у 2018 році відповідно до завдання на проектування.

Реалізація заходу можлива за 42 729,51 тис. грн без ПДВ.

Проектом передбачено заміну силового трансформатора Т-2 з 10 на 16 МВА, а також перевстановлення трансформатора Т-1 на нове місце зі спорудженням нових маслоприймачів відповідно до вимог ПУЕ п. 4.2.67. Новий трансформатор встановлюється типу ТДНС-16000/35У1 виробництва ЗТР. Також проектом передбачене технічне переоснащення РУ 35 кВ з демонтажем обладнання ВРУ та встановленням КРУ 35 кВ в реконструйованій будівлі ЗРУ 35, суміщеному зі ЗРУ 10 кВ. Спуски з ліній 35 кВ передбачено існуючим проводом АС-120/19 на блоки кабельного приєднання, що встановлюються під існуючим лінійним порталом 35 кВ. Зв’язки між цими блоками та КРП 35 кВ, а також між КРП 35кВ та силовими трансформаторами виконуються алюмінієвим кабелем з ізоляцією із зшитого поліетилену АПвЭВнг-35 3х(1х240), який прокладається в землі в траншеях.

Схему 35 кВ прийнята за типовою 35-5 «Одна робоча, секціонованавимикачем, система шин».

Захист обладнання від прямого попадання блискавки здійснюється за допомогою окремостоячих блискавковідводів.

Зовнішнє освітлення території ПС здійснюється світлодіодними прожекторами типу ДО72У-40-26 В1, які монтуються на прожекторних щоглах з блискавковідводами типу ПМЖ-16.6.

Заземлюючий пристрій (ЗП) виконується у вигляді сітки із сталевої смуги 40х4 мм з вертикальними електродами діаметром 16 мм, довжиною 5 м.

В будівлі ЗРУ 35 кВ, суміщеній зіЗРУ 10 кВ встановлюється обладнання КРП 35 кВ та КРП 10 кВ типу Galset виробництва ТОВ «Електросвіт». КРП укомплектовані вакуумними вимикачами Schneider Electric.

У комплект КРП 35 кВ входять:

- комірка двостороннього обслуговування лінійна Galset-35-04-1250;
- комірка двостороннього обслуговування трансформатора напруги Galset-35-201;
- комірка двостороннього обслуговування секційного вимикача Galset-35-33-1250;
- комірка двостороннього обслуговування секційного роз'єднувача Galset-35-102-1250.

КРП 10 кВ складається з таких комірок:

- комірка одностороннього обслуговування лінійна Galset-1-03-1000-10;
- комірка одностороннього обслуговування шинного вводу Galset-1-12-1600-10;
- комірка одностороннього обслуговування з ТВП Galset-1-601-10;
- комірка одностороннього обслуговування з ТН Galset-1-201-10.

Також в будівлі виконується реконструкція систем робочого та аварійного освітлення, опалення, вентиляції, заземлення, розеточної мережі.

Для регулювання компенсації ємнісних струмів у мережі 10 кВ до секцій шин ЗРУ 10 кВ кабельними вставками марки АПвЭВнг-10 3х35мм2 через трифазні трансформатори приєднання типу ТМПН-600/11 У1 приєднуються трансреактори типу ДТРМ-300/11У1.

Кабельні вставки 10 кВ прокладаються в кабельних траншея по території РУ 35 кВ та у кабельних каналах у приміщенні ЗРУ 10 кВ.

Проектом передбачається повна реконструкція пристроїв РЗА ПС 35/10 кВ "ЦНДЛ".

Організація основного, резервного захисту силового трансформатора Т1 (Т2), технологічних захистів Т1 (Т2), управління та автоматики регулювання під навантаженням

Диференційний повздовжній захист трансформатора Т1 (Т2) виконується на базі МП пристрою РС83-ДТ2 виробництва фірми «РЗА Системз». В пристрої основного захисту з функціями резервних захистів трансформатора типу РС83-ДТ2 використовуються наступні функції:

- повздовжній диференційний захист трансформатора з гальмуванням та диференційна відсічка;
- блокування ДЗТ від кидка струму намагнічування, перезбудження трансформатора, пошкодженні у вторинних колах трансформаторів струму;
- багатоступеневий максимальний струмовий захист від міжфазних КЗдля сторони ВН та НН трансформатора;
- багатоступеневий струмовий захист нульової послідовності для сторони ВН трансформатора;
- захист від перевантаження;
- захист максимальної/мінімальної напруги прямої послідовності сторони ВН трансформатора;
- контроль цілісності кіл струму;
- вимірювання електричних параметрів мережі;
- самодіагностування;
- цифровий реєстратор, осцилограф.

По колах струму зі сторони ВН силового тр-ра Т1 (Т2) дифзахист в РС83-ДТ2 підключається до вторинних кіл виносних трансформаторів струму,з боку НН силового тр-ра до окремих обмоток вторинних кіл трансформаторів струму ввідних комірок 10 кВ.

По колах струму зі сторони ВН силового тр-ра Т1 (Т2) резервні струмові захисти в складі МП РС83-АВ2, виробництва фірми «РЗА Системз», підключається до вбудованих трансформаторів струму сторони ВН силового тр-ра Т1 (Т2).

По колах змінної напруги для можливості виконання резервного захисту В-35 кВ Т1 (Т2) РС83-АВ2 підключається до вторинних кіл ТН-1(2)-35.

По колах струму зі сторони ВН силового тр-ра Т1 (Т2) резервний струмовий захисти, який не залежить від оперативних кіл, РЗТ-202, виробництва фірми «РЗА Системз», підключається до вбудованих трансформаторів струму сторони ВН силового тр-ра Т1 (Т2) по схемі «вісімка».

Робочим проектом передбачається виконання дистанційного та автоматичного (з контролем напруги на стороні 10кВ) управління РПН Т1 (Т2) на базі пристрою РС83-В4 виробництва фірми «РЗА Системз».

Схема управління та автоматики РПН включає в себе наступні функції:

- автоматичне регулювання напруги силового трансформатора Т1 (Т2) під навантаженням з контролем рівня напруги 10кВ трансформатора;
- блокування регулювання РПН при перевантаженні трансформатора по струму навантаження (місцеве, дистанційне, автоматичне), вимкненому чи викоченому положенні ввідного вимикача 10 кВ, зниженні температури навколишнього середовища нижче -25°С (місцеве, дистанційне, автоматичне);
- контроль роботи привода РПН у всіх режимах його роботи;
- захист від аварійних режимів, викликаних неправильною роботою РПН;
- контроль положення РПН по BCD-коду, струмової петлі 0-20 mA або потенціометричного датчика, з відображенням на ІЛМ;
- керування приводом РПН (дистанційно – через дискретні входи, в ручному режимі – за допомогою кнопок на передній панелі пристрою та автоматично);
- облік ресурсу привода РПН.

Газовий захист тр-ра виконаний із наявністю одного сигнального та одного вимикаючого контактів, струменеве реле РПН – із наявністю двох вимикаючих контактів. Дія контактів на вимкнення виконується через проміжні реле для можливості не залежної роботи газового захисту на вимкнення вводів 35 та 10кВ та фіксацію роботи даного захисту мікропроцесорними пристроячми РС83-ДТ2.

Для технологічних захистів трансформатора передбачається дія вимикаючих сигналів (зниження рівня масла в баці РПН тр-ра Т1 (Т2), захист від перевищення температури масла (100°С) в баці тр-ра Т1 (Т2), пристрою скиду тиску в баці тр-раТ1 (Т2)) та сигнальних елементів, підвищення рівня масла в баці РПН тр-ра Т1 (Т2), зниження/підвищення рівня масла в баці тр-ра Т1 (Т2), захист від перевищення температури масла (90°С) в бацітр-ра Т1 (Т2)) в схему основного захисту РС83-ДТ2.

Живлення схем РС83-ДТ2 та РС83-АВ2 організовується окремими кабельними зв’язками з шафи оперативного струму (ШОС), на якій встановлюються окремі автомати живлення шинок ± ЕС для захистів від різних секцій ШОС.

Живлення схеми РПН та приводу РПН тр-ра Т1 (Т2) передбачається на змінному оперативному струмі з можливістю переводу від різних секцій ЩВП.

Автоматика вимикача 35 кВ виконується в схемі резервного захисту Т1 (Т2) РС83-АВ2.

Схема автоматики вимикача 35 кВ передбачає контроль технологічних параметрів вимикача (в тому числі цілісності електромагнітів увімкнення/вимкнення, стану пружини привода). Схема управління вимикачем узгоджується із заводською інструкцією на вимикач в частині:

- умов, необхідних для підхоплення імпульсу команди на вимкнення вимикача, гарантій фірми постачальника вимикача при його відсутності;
- комутаційної здатності вихідних контактів реле захистів (здатність витримати струми електромагнітів вимкнення за відсутності підхоплення імпульсу вимкнення);
- необхідності виконання захисту електромагнітів управління від тривалого протікання струму при несправності вимикача;
- необхідності сигналізації зниження температури нижче критичної (при несправності обігріву).

Для вимикачів, що поставляються з шафами управління, в яких організоване блокування від багатократних увімкнень, досить використовувати лише це блокування. Управління вимикачами 35 кВ виконується дистанційно – ключем управління на комірці та місцево – кнопками на приводі вимикача. Передбачається заживлення схем першого та другого електромагнітів вимкнення вимикача через окремі автоматичні вимикачі.

Організація захисту, управліннята автоматики приєднань 35 кВ

Для захисту шин 35 кВ секції від дугових замикань використовується ЗДЗ з використанням фототиристорних датчиків чи датчиків надлишкового тиску. Фототиристорні датчики чи давачі надлишкового тиску встановлюються в кожній комірці: в відсіку кабельного (шинного) вводу, в відсіку апаратів та відсіку збірних шин. Контроль протікання аварійного струму відбувається МП терміналами захисту відповідних приєднань. Якщо пошкодження відбулось на збірних шинах чи в відсіку апаратів, контроль протікання аварійного струму здійснюється терміналом захисту ЛЕП-35 кВ чи СВ-35 кВ. Якщо пошкодження відбулось на кабельномувиводі ЛЕП-35 кВ, контроль протікання струму здійснюється МП терміналом захисту даної лінії 35 кВ (за умови що струм КЗ протікав від шин 35кВ). Також, необхідним є виконання логічного захисту шин 35 кВ для мінімізації часу ліквідації короткого замикання на шинах 35кВ.

В комірці ТН-35 кВ 1 с.ш. (2 с.ш) встановлюється захисти на базі мікропроцесорних пристроїв РС83-В1, виробництва фірми «РЗА Системз» з наступнимифункціями:

- захист від зниження/підвищення напруги прямої послідовності 1(2)-35 кВ;
- захист від підвищення напруги зворотньої послідовності 1(2)-35 кВ;
- захист від підвищення напруги нульової послідовності 1(2)-35 кВ;
- управління ТН-35 кВ 1 с.ш. (2 с.ш.), контроль положення викатного елементу, заземлюючого ножа;
- контроль цілісності вторинних кіл напруги;
- вимірювання електричних параметрів мережі і т.д;
- захист від зниження/підвищення частоти, по швидкості зміни частоти.

Захист та управління секційного вимикачів СВ-35 кВ виконуєтьсяна базі терміналу РС83-АВ2, фірми «РЗА Системз» з наступними функціями:

- направлена міжфазна струмова відсічка;
- напаравлений багатоступеневий максимальний струмовий захист відміжфазних КЗ;
- логічний захист шин;
- дуговий захист шин та апаратів з контролем аварійного струму;
- захист від перевантаження;
- ПРВВ СВ-35 кВ, вимкнення від схеми ПРВВ-35 кВ відхідних комірок;
- управління СВ-35 кВ, контроль положення викатного елементу та заземлюючого ножа, контроль кіл взведення пружини, РПО, РПВ, контроль цілісності електромагнітів увімкнення/вимкнення;
- АВР-35 кВ (як «мережевий» так і «локальний»);
- реєстрація аварійних параметрів, осцилограф і т.д.

Захист, автоматика та управління відхідної лінії 35 кВ виконується на базі терміналу РС83-АВ2 з наступними функціями:

- направлена міжфазна струмова відсічка;
- багатоступеневий направлений максимальний струмовий захист від міжфазних КЗ;
- заборона ЛЗШ при пуску МСЗ чи СВ від міжфазних КЗ;
- дуговий захист кабельного виводу з контролем аварійного струму;
- захист від замикань на землю по 3I0;
- спрямований захист від замикань на землю;
- ПРВВ;
- вимкнення від схеми АЧР;
- управління В-35 кВ, контроль положення викатного елементу та заземлюючого ножа, контроль кіл взведення пружини, РПО, РПВ, контроль цілісності електромагнітів увімкнення/вимкнення;
- реєстрація аварійних параметрів, осцилограф і т.д.

За допомогою схеми електромагнітного блокування в ЗРУ-35 кВ унеможливлюються такі операції:

 увімкнення заземлюючих ножів, якщо викатний елемент не виведенов випробувальне чи ремонтне положення або вкочування викатного елементу в робоче положення при увімкненому заземлюючому ножі;

 увімкнення заземлюючих ножів збірних шин, якщо викатні елементивводів робочого і резервного живлення не виведені в випробувальне чи ремонтне положення або вкочування викатного елементу в робоче положення при увімкненому заземлюючому ножі збірних шин.

Живлення автоматики управління, захистів та заведення пружини приводу В-35 кВ організовується шинками для кожної секції 35 кВ. Кожна секція шинок заживлюється кабельними вводами в ЗРУ 35 кВ від різних секцій ШОС. Передбачена можливість секціонування шинок при виводі секції ШОС в ремонт.

Сигналізація несправності та спрацювання захистів виконується за допомогою місцевої сигналізації в комірці ЗРУ 35 кВ. Передбачено дію на спрацювання звукової та світлової сигналізації в кола місцевої сигналізації ЗРУ 35кВ.

Управління вимикачами 35 кВ виконується від КУ, які розміщуються на комірках та через ІЛМ з передньої панелі пристрою захисту та автоматики типу РС83-АВ2 в тому числі по протоколу зв'язку колами ТМ.

Організація захисту, управліннята автоматики приєднань 10 кВ

Для захисту шин 10 кВ секції від дугових замикань використовується ЗДЗ з використанням фототиристорних датчиків чи датчиків надлишкового тиску. Фототиристорні датчики чи давачі надлишкового тиску встановлюються в кожній комірці: в відсіку кабельного (шинного) вводу, в відсіку апаратів та відсіку збірних шин. Контроль протікання аварійного струму відбувається МП терміналами захисту відповідних приєднань. Якщо пошкодження відбулось на збірних шинах чи в відсіку апаратів, контроль протікання аварійного струму здійснюється терміналом захисту вводу 10 кВ та СВ-10 кВ. Якщо пошкодження відбулось на кабельному виводі відхідної комірки 10 кВ, контроль протікання струму здійснюється МП терміналом захисту відхідної лінії 10 кВ.

Якщо пошкодження відбувається на шинному вводі ввідної комірки 10 кВ, то контроль протікання струму здійснюється захистами силового трансформатора Т1 (Т2). Також, необхідним є виконання логічного захисту шин 10 кВ для мінімізації часу ліквідації короткого замикання на шинах 10 кВ.

В комірці ТН-10 кВ 1 с.ш. (2 с.ш) встановлюється захисти на базі мікропроцесорних пристроїв РС83-В1, виробництва фірми «РЗА Системз» з наступнимифункціями:

 захист від зниження/підвищення напруги прямої послідовності 1(2)-35 кВ;

 захист від підвищення напруги зворотньої послідовності 1(2)-10 кВ;

 захист від підвищення напруги нульової послідовності 1(2)-10 кВ;

 управління ТН-10 кВ 1 с.ш. (2 с.ш.), контроль положення викатного елементу, заземлюючого ножа;

 контроль цілісності вторинних кіл напруги;

 вимірювання електричних параметрів мережі і т.д;

 захист від зниження/підвищення частоти, по швидкості зміни частоти.

Захист та управління секційного вимикачів СВ-10 кВ виконуєтьсяна базі терміналу РС83-АВ2, фірми «РЗА Системз» з наступними функціями:

 міжфазна струмова відсічка;

 багатоступеневий максимальний струмовий захист від міжфазних КЗ;

 логічний захист шин;

 дуговий захист шин та апаратів з контролем аварійного струму;

 захист від перевантаження;

 ПРВВ СВ-10 кВ, вимкнення від схеми ПРВВ-10 кВ відхідних комірок;

 управління СВ-10 кВ, контроль положення викатного елементу та заземлюючого ножа, контроль кіл взведення пружини, РПО, РПВ, контроль цілісності електромагнітів увімкнення/вимкнення;

 АВР-10 кВ;
 реєстрація аварійних параметрів, осцилограф і т.д.

Захист та управління вводів 10 кВ Т1 (Т2) виконується на базі терміналу РС83-АВ2 з наступними функціями:

 міжфазна струмова відсічка;
 багатоступеневий максимальний струмовий захист від міжфазних КЗ;
 логічний захист шин;
 дуговий захист шин та апаратів з контролем аварійного струму;
 захист від перевантаження;
 вимкнення від основного, резервного та технологічних захистів силового трансформатора, схеми ПРВВ-10 кВ відхідних комірок;
 управління В-10 кВ, контроль положення викатного елементу та заземлюючого ножа, контроль кіл взведення пружини, РПО, РПВ, контроль цілісності електромагнітів увімкнення/вимкнення;
 реєстрація аварійних параметрів, осцилограф і т.д.

Захист, автоматика та управління відхідної лінії 10 кВ виконується на базі терміналу РС83-А2М з наступними функціями:

 міжфазна струмова відсічка;
 багатоступеневий максимальний струмовий захист від міжфазних КЗ;
 заборона ЛЗШ при пуску МСЗ чи СВ від міжфазних КЗ;
 дуговий захист кабельного виводу з контролем аварійного струму;
 захист від замикань на землю по 3І0;
 спрямований захист від замикань на землю;
 ПРВВ;
 вимкнення від схеми АЧР;
 управління В-10 кВ, контроль положення викатного елементу та заземлюючого ножа, контроль кіл взведення пружини, РПО, РПВ, контроль цілісності електромагнітів увімкнення/вимкнення;
 реєстрація аварійних параметрів, осцилограф і т.д.

За допомогою схеми електромагнітного блокування в ЗРУ-10 кВ унеможливлюються такі операції:

 увімкнення заземлюючих ножів, якщо викатний елемент не виведенов випробувальне чи ремонтне положення або вкочування викатного елементу в робоче положення при увімкненому заземлюючому ножі;
 увімкнення заземлюючих ножів збірних шин, якщо викатні елементивводів робочого і резервного живлення не виведені в випробувальне чи ремонтне положення або вкочування викатного елементу в робоче положення при увімкненому заземлюючому ножі збірних шин.

Живлення автоматики управління, захистів та заведення пружини приводу В-10 кВ організовується шинками для кожної секції 10 кВ. Кожна секція шинок заживлюється кабельними вводами в ЗРУ-10 кВ від різних секцій ШОС. Передбачена можливість секціонування шинок при виводі секції ШОС в ремонт.

Сигналізація несправності та спрацювання захистів виконується за допомогою місцевої сигналізації в комірці ЗРУ-10 кВ. Передбачено дію на спрацювання звукової та світлової сигналізації в кола центральної сигналізації.

Управління вимикачами 10 кВ виконується від КУ, які розміщуються на комірках та через ІЛМ з передньої панелі пристрою захисту та автоматики типу РС83-АВ2(А2М) в тому числі по протоколу зв’язку колами ТМ.

Шафа постійного струму

Для живлення пристроїв релейного захисту, автоматики, управління, сигналізації, телемеханіки, засобів зв’язку, додаткового живлення лічильників і т.д. передбачається застосування постійного струму напругою 220 В від необслуговуємої акумуляторної батареї закритого типу, яка розміщається в шафі оперативного струму (ШОС).

Для розподілу оперативного струму по споживачам передбачаютьсядві розподільчі шини (секції) оперативного струму в шафі ШОС, ввідні автоматичні вимикачі акумуляторної батареї, автоматичні вимикачі живлення споживачів постійного струму та автоматичні вимикачі випрямних пристроїв.

Живлення споживачів постійним струмом передбачається по розімкненим кільцевим мережам від різних секцій ШОС.

Від шафи оперативного струму з двох секцій будуть живитись наступні споживачі:

- шинки живлення оперативних кіл захисту та автоматики 35 кВ;
- шинки живлення оперативних кіл захисту та автоматики 10 кВ;
- шинки управління соленоїду увімкнення та соленоїду вимкнення вимикачів 35 кВ;
- шинки управління соленоїду увімкнення та соленоїду вимкнення вимикачів 10 кВ;
- кола заведення пружини вимикачів 35 кВ;
- кола заведення пружини вимикачів 10 кВ;
- шинки сигналізації 35кВ;
- шинки сигналізації 10кВ.

Акумуляторна батарея експлуатується в режимі постійного підзаряду від двох підзарядних пристроїв.

Шафа оперативного постійного струму повинна мати:

1. 2 підзарядні пристрої;
2. Акумуляторні батареї ємністю 100 А/г.

Шафа оперативного постійногоструму повинна забезпечувати:

1. Нормальну роботу при відхиленнях напруги живильної мережі від номінального значення в межах від мінус 15% до плюс 15% і відхиленнях частоти живильної мережі від номінального значення в межах 1 Гц;
2. Живлення вихідних кіл оперативного постійного струму:

- першого, другого або третього, четвертого перетворювачів, при цьому можливий режим роботи, при якому частина перетворювачів перебувають у робочому режимі, а частина у гарячому резерві і режим включення перетворювачів на паралельну роботу;
- акумуляторної батареї (АБ) при відсутності напруги на всіх вводах.

3. Режими роботи АБ:

- режим постійного підзаряду;
- режим заряду;
- режим прискореного заряду;
- режим розряду на кола оперативного постійного струму.

4. Можливість ручного включення й відключення вихідних кіл, а також їх захист від струмів короткого замикання й перевантаження автоматичними вимикачами селективними з вимикачами в колах підключення АБ і в колах перетворювачів;
5. Вимірювання:

- напруги на шинах постійного струму;
- напруги на вводах змінного струму;
- змінного струму ПЗП;
- струму підзаряду АБ (цілісності АБ);
- опору ізоляції кіл оперативного струму.

6. Сигналізацію наступних несправностей:

- несправність ПЗП, відсутня напруга на вводі ПЗП;
- напруга шин постійного струму менше/більше норми;
- відключений вимикач АБ;
- відключений вимикач виходу ПЗП;
- відключений вимикач відхідної лінії;
- відключений вимикач кіл управління;
- Rіз < 20 кОм;
- перегрів АБ;
- обрив кіл АБ і т.д..

7. Сигналізацію світлосигнальними пристроями:

 наявності напруги на вводах змінного струму;
 живлення від 1 або 2 вводу;
 аварійного стану виробу;
 положення відхідних автоматичних вимикачів.

8. Видачу в зовнішні кола "сухими" контактами інформації про основні несправності складових частин виробу й про аварійне відключення фідерного вимикача;

9. Формування шинки миготливого світла за допомогою пристрою миготливого світла.

Шафа оперативного постійного струму повинна містити пристрої захисту й контролю, які забезпечують:

 відключення перетворювача від живильної мережі при зниженні напруги живильної мережі менш ~164В;
 автоматичне повторне включення перетворювача при відновленні напруги живильної мережі після його зникнення;
 відключення перетворювача при підвищенні напруги на вході перетворювача більш ~265 В;
 відключення перетворювача при підвищенні напруги на виході перетворювача більш установленого порога "U>" =270 В;
 захист від перегріву перетворювача. При температурі перетворювача ≥80°С знижується вихідна потужність. Коли температура знизиться нижче порога ≤70°С, перетворювач автоматично включиться;
 відключення перетворювача при КЗ;
 відключення перетворювача при збоях роботи вентиляторів охолодження;
 контроль максимальної напруги в колах постійного струму;
 контроль мінімальної напруги в колах постійного струму;
 контроль опору ізоляції в колах постійного струму.

Загальний обсяг телемеханізації:

 сигналів ТС дискретних -631
 сигналів ТУ дискретних -78
 сигналів ТВ (ТВІ) - 218

Засоби збору даних на об’єктах управління максимально уніфіковані за рахунок використання універсальних вимірювальних пристроїв.

КП ТМ, збираючи дані з датчиків, вимірювальних перетворювачів, перетворить їх у формат подій з відмітками реального часу. У даному проекті для виміру значень U,I,P,Q,F і інших параметрів електроенергії застосовані цифрові вимірювальні прилади РМ-175 та МП РЗА.

Передбачається встановлення комплекту обліку електроенергії трансформаторного підключення на приєднаннях ЛЕП-35 кВ, ЛЕП-10 кВ вводів силових трансформаторів 35 кВ та 10 кВ та на вводах 0,4 кВ ТВП-10/0,4 кВ.

Для вимірювання струму для кіл обліку приєднань 35кВ та 10кВ проектом передбачено встановлення трансформаторів струму з окремими вимірювальними обмотками з класом точності 0,5S. Вимірювальні трансформатори струму встановлюються у високовольтних відсіках комірок КРП-35кВ та КРП-10кВ. Встановлення засобів обліку, лічильники типу ZMD405, приєднань 35кВ та 10кВ передбачено на дверцятах релейних відсіків даних приєднань.

Проектом передбачено пломбування засобів обліку та контактних з’єднань.

Для вимірювання кіл напруги приєднань 35кВ та 10кВ проектом передбачено встановлення вимірювальних трансформаторів напруги з окремою обмоткою для кіл обліку з класом точності 0,5.

На вводах 0,4кВ ТВП-1 та ТВП-2 встановлюються лічильники трансформаторного увімкнення ZMD410 з класом точності 1,0.

Обладнання для передачі інформації в систему АСКОЕ.

Збір та передача інформації на верхній рівень організовується через GSM/GPRS/3G канал та загальнопідстанційний вузол зв’язку ПС (в перспективі).

В кожному пристрої обліку (лічильник типу ZMD) наявні два незалежні порти з RS-485 інтерфейсом зв'язку. Збір інформації передбачено двома контурами збору інформації по інформаційному інтерфейсу RS-485, за допомогою двох асинхронних серверів RS-485 портів типу MOXA NPort IA5450A. Передача інформації в систему АСКОЕ АТ «Прикарпаттяобленерго» по основному та резервному каналах та передачі даних відбувається через два GSM/GPRS/3G модеми типу OnCell 5104-HSPA.

Розміщення обладнання для збору та передачі інформації для системи АСКОЕ передбачено в шафі ЛУЗОД. Шафа ЛУЗОД встановлюється в приміщенні КРП-10кВ.

Алгоритми передачі інформації до системи АСКОЕ АТ «Прикарпаттяобленерго» виконується згідно вимог виконуються згідно вимог «Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «ЦНДЛ» формується з умов функціонального зонування території з врахуванням технологічних зв'язків, санітарно-технічних та пожежних вимог. Технічні характеристики споруд, об'єктні показники та вказівки із застосування типових проектних рішень .

Антикорозійний захист металоконструкцій прожекторних щогл та опор під обладнання – гаряче цинкування в заводських умовах.

Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «ЦНДЛ» передбачає:

монтаж:

- ВРУ 35 кВ
- прожекторних щогл з блискавковідводами;
- фундаментів під трансформатори, з маслоприймачами;
- шумозахисних стінок;
- кабельних лотків;
- маслозбірника V = 50 м³;
- зовнішньої огорожі ПС;
- ЗРУ 35 кВ, суміщене зі ЗРУ 10 кВ.

демотаж:

- блискавковідводів, опор під обладнання, фундаментів;
- маслоприймачів з фундаментами під трансформатори;
- кабельних лотків;
- маслозбірника;
- зовнішньої огорожі ПС.

Кошторисна вартість заходу - 74209,59 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічної ефективності

При відключенні дією захистів підстанції, недовідпуск складе:

$\Delta W=14,59*7*3=306,39$ тис. кВт*год, де

14,59 тис.кВт – потужність споживачів підплючених до ПС;

7 год – середня тривалість простою;

3 – прогнозована кількість відключень на рік.

Також в разі пошкодження трансформатора прогнозується вимкнення тривалістю близько 300 год. При цьому недовідпуск складе $\Delta W=14,59*3000=4377$ тис. кВт*год.

В грошовому еквіваленті недовідпуск буде рівним:

$Вд=(306,39+4377)*1,045=4894,14$ тис. грн.

Отже, термін окупності буде складати:

74209,59/4894,14 = 15,16 років.

1.3.1.7 Реконструкія ПС 35 кВ "Шкірзавод" із заміною Т-1 6,3 МВА на 10 МВА

Підстанція є транзитною та розташована у м.Івано-Франківськ. Вона працює у транзиті 35 кВ і забезпечує електричною енергією споживачів м.Івано-Франківськ. Постійний ріст навантаження приводить до ускладнення виводу в ремонт силових трансформаторів. У зв'язку з тривалим терміном експлуатації та відсутністю пристроїв РПН, а також відповідно до рекомендацій що наведені в Схемі розвитку та до Плану розвитку ОСР на даній ПС передбачається заміну Т-1 типу ТМ 6300/35 (6,3 МВА 1974 р.в.) на 10 МВА. У зв'язку із тривалим терміном експлуатації, можливість використання демонтованого силового трансформатора на інших ПС буде визначено на основі висновків експертних досліджень.

Проектом передбачається:

- заміна силового трансформатора Т-1 на ТМН-10000/35,
- заміна ошиновки 35 кВ та 10 кВ,
- заміна підставних ізоляторів 35 кВ та 10 кВ,
- заміна прохідних ізоляторів 10 кВ в ЗРУ на шинному мості 10 кВ,
- заміна маслоприймальної чаші Т-1 та залізобетонних плит під силовий трансформатор з рейковими коліями на них,
- монтаж додаткового маслозбірника,
- засипка нового щебеню в маслоприймальну чашу Т-1.

Посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт):

ГКД 341.004.001-94, СОУ-Н ЕЕ 20.178:2008.

Інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію:

Виконання проектно-кошторисної документації заплановане у 2021 році відповідно до завдання на проектування.

Кошторисна вартість заходу - 18606,55 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 9 291,71 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічної ефективності

У зв’язку можливим перевантаженням та відключенням силового трансформатора, недовідпуск складе:

$\Delta W=7,2*5*3=108$ тис. кВт*год, де

7,2 тис.кВт – потужність споживачів підплючених до ПС;

5 год – середня тривалість простою;

3 – прогнозована кількість відключень на рік.

Також в разі пошкодження трансформатора прогнозується вимкнення тривалістю близько 240 год. При цьому недовідпуск складе $\Delta W=7,2*240=1728$ тис. кВт*год.

В грошовому еквіваленті недовідпуск буде рівним:

Вд=(108+1728)*1,045=1918,62 тис. грн.

Отже, термін окупності буде складати:

18606,55/1918,62 = 9,7 років.

1.3.2 Реконструкція ТП, РП 6-20 кВ

Розгорнута таблиця дефектності ТП, включених до розділу ІІІ 2022 "Реконструкція ТП, РП 6-20 кВ"

Об'єкт	Дефектні елементи							Стан	Коеф. деф., %
	Будівельна частина	Корпуси РП 6-20 та 0,4 кВ	Силові трансформатори	Комутаційні апарати 6-20 кВ	Апарати захисту від перенапруг 6-20 кВ	Комутаційні апарати 0,4 кВ	Ізоляція проводів низької комутації		
КТП-168 с.Поляниця філії Західна	+	+	+			+		Незадовільний	46
КТП-3 с.Сваричів філії Західна	+	+	+					Незадовільний	25
КТП-225 смт.Войнилів філії Західна	+	+	+			+	+	Непридатний	66
КТП-73 с.Соколівка філії Карпатська	+	+	+					Незадовільний	33
КТП-55 с.Яворів філії Карпатська		+	+		+			Незадовільний	31
КТП-521 с.Люча філії Карпатська		+	+				+	Незадовільний	28
КТП-107 с.Стопчатів філії Карпатська	+	+	+	+				Незадовільний	47
КТП-154 с.С.Березів філії Карпатська		+	+			+	+	Незадовільний	40
КТП-200 пр.Сеньківський філії Карпатська	+	+	+	+			+	Непридатний	53
КТП-612 с. Спас філії Коломийська	+	+	+			+	+	Непридатний	69
КТП-460 с. Лісна Слобідка філії Коломийська	+	+	+			+		Незадовільний	47
КТП-93 с.Горохолино філії Південна		+	+	+				Незадовільний	27
КТП-172 с.Горохолино філії Південна		+	+	+		+		Незадовільний	46
КТП-453 с. Максимець філії Південна	+	+	+			+		Незадовільний	46
ГКТП-259 с. Молодьків філії Південна	+	+	+	+				Незадовільний	40
КТП-210 с. Лоєва філії Південна	+	+	+	+				Незадовільний	39
КТП-186 с. Добротів філії Південна		+	+			+		Незадовільний	36
КТП-176 с. Парище філії Південна		+	+				+	Незадовільний	26
КТП-40 м. Яремче філії Південна	+	+	+			+	+	Непридатний	72
ТП-337 м.Галич філії Північна		+	+				+	Незадовільний	34
ТП-218 с.Садки філії Північна	+	+	+	+			+	Непридатний	53
ТП-8 м.Рогатин філії Північна	+	+	+	+			+	Непридатний	74
ТП-337 с.Бабухів філії Північна		+	+				+	Незадовільний	26
ТП-201 с.Явче філії Північна	+	+	+			+	+	Непридатний	54
ТП-69 с.Підкамінь філії Північна		+	+				+	Незадовільний	34
ТП-92 с.Помонята філії Північна	+	+	+	+				Незадовільний	46
ТП-291 с.Пуків філії Північна		+	+	+				Незадовільний	30
ТП-106 с.В.Заланів філії Північна	+	+	+	+				Незадовільний	46
КТП-109 с.Любківці філії Східна		+	+				+	Незадовільний	25
КТП-24 с.Видинів філії Східна	+	+	+	+				Незадовільний	43
КТП-125 с.Шевченково філії Східна		+	+			+		Незадовільний	30

КТП-19 с.Прутівка філії Східна	+	+	+	+				Незадовільний	46
КТП-312 с. Підвисмоке філії Східна		+	+				+	Незадовільний	29
КТП-212 с. Гарасимів філії Східна	+	+	+	+			+	Непридатний	74
КТП-325 с. Рашків філії Східна	+	+	+	+				Незадовільний	41
КТП-69 с.В.Тур'я філії Західна	+	+	+					Незадовільний	36
КТП-93 с.Красне філії Західна		+	+			+		Незадовільний	30
КТП-100 с.Князівське філії Західна	+	+	+	+				Незадовільний	39
КТП-78 с. Пійло філії Західна	+	+	+	+			+	Непридатний	70
КТП-169 с. Завадка філії Західна		+	+			+	+	Незадовільний	38
КТП-456 с.Хімчин філії Карпатська		+	+			+	+	Незадовільний	43
КТП-94 с. Годи філії Коломийська	+	+	+	+		+		Непридатний	67
КТП-212 смт. Отинія філії Коломийська	+	+	+	+				Незадовільний	41
КТП-60 с. Пнів філії Південна	+	+	+					Незадовільний	25
ТП-162 м.Бурштин філії Північна		+	+	+				Незадовільний	31
КТП-256 с.Іллінці філії Східна	+	+	+				+	Незадовільний	39
ТП-15 с.Ст.Лисець філії Центральна		+	+		+			Незадовільний	35
КТП-457 с. Пнів філії Південна	+	+	+	+				Незадовільний	49
КТП-488 с. Мирне філії Південна		+	+				+	Незадовільний	32
ТП-308 с.Комарів філії Північна	+	+	+	+				Незадовільний	46
ТП-117 с.Дем'янів філії Північна	+	+	+	+				Незадовільний	40
КТП-127 с. Росохач філії Східна	+	+	+				+	Незадовільний	48
КТП-160 с. Рогиня філії Східна	+	+	+	+		+		Непридатний	66
ТП-198 с.Загвіздя філії Центральна		+	+	+		+	+	Непридатний	57
ГКТП-154 с. Княжолука філії Західна	+	+	+	+				Незадовільний	40
ГКТП-416 м. Надвірна філії Південна	+	+	+			+		Незадовільний	44
КТП-269 с. Микуличин філії Південна	+	+	+	+		+		Непридатний	64
КТП-230 смт.Заболотів філії Східна	+	+	+	+			+	Непридатний	67
КТП-413 с. Топорівці філії Східна		+	+	+				Незадовільний	33
КТП-80 м. Городенка філії Східна	+	+	+					Незадовільний	32
КТП-296 с. Торговиця філії Східна	+	+	+	+				Незадовільний	44
ТП-87 с.Микитинці філії Центральна	+	+	+					Незадовільний	33
КТП-145 с.Томашівці філії Західна			+		+	+		Незадовільний	33
КТП-94 с.Хімчин філії Карпатська	+		+			+		Незадовільний	31
КТП-510 с.Стопчатів філії Карпатська			+		+	+		Незадовільний	34
ТП-140 пр.Чорний потік філії Карпатська			+	+			+	Незадовільний	33
КТП-110 пр.Погар філії Карпатська			+		+	+		Незадовільний	30
КТП-123 пр.Жукали філії Карпатська	+		+				+	Незадовільний	35
КТП-41 пр.Багни філії Карпатська			+		+		+	Незадовільний	27
КТП-24 с.Біла річка філії Карпатська			+			+	+	Незадовільний	34
КТП-238 с. Черемхів філії Коломийська	+		+		+			Незадовільний	26

ТП-229 с.Підмихайлівці філії Північна			+	+		+		Незадовільний	25
ТП-227 с.Журів філії Північна	+		+	+	+			Незадовільний	40
ТП-216 с.Вишнів філії Північна	+		+			+		Незадовільний	32
ТП-85 с.Приозерне філії Північна	+		+	+				Незадовільний	34
ТП-87 с.Приозерне філії Північна	+		+	+			+	Незадовільний	45
ТП-114 с.Підгороддя філії Північна	+		+	+				Незадовільний	28
ТП-81 с.Дегова філії Північна	+		+	+				Незадовільний	34
ТП-511 с. Белелуя філії Східна	+		+				+	Незадовільний	32
КТП-173 с.Олеша філії Східна			+			+	+	Незадовільний	35
ТП-358 с. Тишківці філії Східна			+	+			+	Незадовільний	29
КТП-207 с.Липовиця філії Західна			+	+			+	Незадовільний	34
КТП-264 с.Спас філії Західна			+	+			+	Незадовільний	26
КТП-1 с.Брошнів філії Західна	+		+	+				Незадовільний	36
КТП-504 с.Рожнів філії Карпатська	+		+				+	Незадовільний	25
КТП-296 с.Черганівка філії Карпатська			+	+		+		Незадовільний	27
КТП-193 с.Акришора філії Карпатська			+	+		+		Незадовільний	25
КТП-181 с.Уторопи філії Карпатська			+	+		+		Незадовільний	27
КТП-275 с.Тюдів філії Карпатська	+		+			+		Незадовільний	33
КТП-224 с.Слобідка філії Карпатська			+	+			+	Незадовільний	34
КТП-457 с.Хімчин філії Карпатська	+		+		+			Незадовільний	34
КТП-340 с.Город філії Карпатська	+		+	+				Незадовільний	36
КТП-15 пр.Кохан філії Карпатська			+	+			+	Незадовільний	27
КТП-128 смт.Верховина філії Карпатська			+	+			+	Незадовільний	28
КТП-69 пр.Віпче філії Карпатська	+		+			+		Незадовільний	32
КТП-72 с.Ільці філії Карпатська	+		+			+	+	Незадовільний	43
КТП-245 с.Голошино філії Карпатська			+			+	+	Незадовільний	27
КТП-214 пр.Печіще філії Карпатська	+		+			+	+	Незадовільний	39
КТП-89 с.Перехресне філії Карпатська			+		+		+	Незадовільний	28
КТП-216 с.Буковець філії Карпатська			+	+			+	Незадовільний	26
КТП-17 с. Матіївіці філії Коломийська	+		+	+				Незадовільний	27
КТП-27 с. Ценява філії Коломийська	+		+				+	Незадовільний	26
КТП-79 с. Товмачик філії Коломийська			+	+		+		Незадовільний	30
КТП-144 с. Товмачик філії Коломийська			+	+		+		Незадовільний	26
КТП-340 смт. Печеніжин філії Коломийська	+		+				+	Незадовільний	25
КТП-20 с.Міжгір'я філії Південна	+		+	+			+	Незадовільний	38
КТП-439 с.Раковець філії Південна			+		+		+	Незадовільний	27
КТП-408 с.Богрівка філії Південна	+		+				+	Незадовільний	25
ТП-70 с.Кукільники філії Північна			+	+			+	Незадовільний	25
ТП-422 с.Бовшів філії Північна	+		+				+	Незадовільний	34
ТП-360 с.Бовшів філії Північна			+	+		+		Незадовільний	28

ТП-51 с.Конюшки філії Північна	+		+	+				Незадовільний	36
ТП-173 с.Н.Липиця філії Північна	+		+				+	Незадовільний	28
ТП-127 с.Чесники філії Північна	+		+			+		Незадовільний	28
ТП-429 с.Світанок філії Північна	+		+	+			+	Незадовільний	46
ТП-34 с.Бабухів філії Північна			+	+			+	Незадовільний	32
ТП-238 с.Григорів філії Північна	+		+				+	Незадовільний	32
ТП-123 с.Липівка філії Північна	+		+			+		Незадовільний	36
ТП-310 с.Завалля філії Східна			+		+	+		Незадовільний	33
ТП-249 с.Хомяківка філії Східна	+		+				+	Незадовільний	27
ТП-181 с.Балинці філії Східна			+		+	+		Незадовільний	29
ТП-471 с.Іллінці філії Східна	+		+	+				Незадовільний	36
ТП-59 с.Красноставці філії Східна			+	+			+	Незадовільний	26
ТП-308 с.Видинів філії Східна	+		+				+	Незадовільний	26
ТП-42 с.Белелуя філії Східна			+		+	+		Незадовільний	32
ТП-515 м.Снятин філії Східна	+		+	+			+	Незадовільний	42
ТП-36 с. Будилів філії Східна			+	+			+	Незадовільний	35
ТП-447 с. Потічок філії Східна	+		+				+	Незадовільний	25
КТП-49 с.Олешів філії Східна	+		+				+	Незадовільний	33
КТП-321 с.Прибилів філії Східна			+	+			+	Незадовільний	36
КТП-108 с.Грушка філії Східна	+		+	+				Незадовільний	30
КТП-324 с. Тарасівка філії Східна	+		+			+		Незадовільний	36
КТП-159 с. Кутище філії Східна			+	+			+	Незадовільний	36
КТП-129 с.Гостів філії Східна	+		+			+		Незадовільний	25
ТП-491 м. Городенка філії Східна			+	+			+	Незадовільний	31
ТП-5 м. Городенка філії Східна	+		+	+				Незадовільний	36
ТП-16 с. Тишківці філії Східна			+			+	+	Незадовільний	36
ТП-472 с. Семенівка філії Східна	+		+		+			Незадовільний	30
ТП-430 с.Хом'яківка філії Центральна			+			+	+	Незадовільний	29
КТП-159 с.Тяпче філії Західна	+		+	+				Незадовільний	36
ЗТП-295 с.Ст.Мізунь філії Західна	+		+				+	Незадовільний	27
КТП-55 с.Лоп'янка філії Західна	+		+		+			Незадовільний	30
КТП-124 с.Креховичі філії Західна	+		+	+				Незадовільний	27
КТП-20 с.Томашівці філії Західна	+		+	+			+	Незадовільний	43
КТП-217 с.В.Ясенів філії Карпатська			+	+		+		Незадовільний	29
КТП-214 с.Луквиця філії Південна			+	+		+		Незадовільний	36
КТП-187 с.Забережжя філії Південна	+		+		+			Незадовільний	31
КТП-167 с.Забережжя філії Південна	+		+			+		Незадовільний	25
КТП-225 с.Росільна філії Південна			+	+		+		Незадовільний	25
ГКТП-3 с. Лоєва філії Південна	+		+	+				Незадовільний	29
КТП-448 с. Лоєва філії Південна			+	+			+	Незадовільний	31

ГКТП-447 м. Надвірна філії Південна	+		+	+			+	Незадовільний	37
ТП-269 м.Бурштин філії Північна	+		+	+				Незадовільний	36
ТП-338 м.Бурштин філії Північна	+		+			+		Незадовільний	29
ТП-162 с.В.Липиця філії Північна			+			+	+	Незадовільний	29
ТП-150 с.Пуків філії Північна	+		+	+			+	Незадовільний	37
КТП-100 с.Гринівці філії Східна			+	+			+	Незадовільний	34
КТП-415 с. Делева філії Східна			+		+	+		Незадовільний	27
ТП-478 Ол.-Королівка філії Східна	+		+	+				Незадовільний	35
ТП-232 м. Городенка філії Східна			+			+	+	Незадовільний	33
ТП-297 м. Городенка філії Східна			+	+		+		Незадовільний	27
ТП-154 с. Вербівці філії Східна	+		+	+		+		Незадовільний	45
ТП-345 с.Чорнолизці філії Центральна	+		+	+				Незадовільний	33
ТП-417 м.Тисмениця філії Центральна			+	+			+	Незадовільний	26
КТП-298 с. Угорники філії Коломийська	+		+				+	Незадовільний	25
ЗТП-405 м. Надвірна філії Південна			+			+	+	Незадовільний	28
ТП-38 с.Маріямпіль філії Північна	+		+	+				Незадовільний	34
ТП-16 с.Комарів філії Північна			+	+		+	+	Незадовільний	49
ЗТП-282 м. Бурштин філії Північна	+		+	+				Незадовільний	30
ТП-110 с.Дем'янів філії Північна	+		+			+		Незадовільний	27
ТП-38 с.Лучинці філії Північна			+	+		+		Незадовільний	36
ТП-134 с.Жовчів філії Північна			+	+		+	+	Незадовільний	42
ТП-17 м.Рогатин філії Північна	+		+		+			Незадовільний	33
ТП-156 м.Івано-Франківськ філії Центральна			+			+	+	Незадовільний	25
ТП-45 м.Долина філії Західна	+		+	+				Незадовільний	28
ТП-362 м.Долина філії Західна			+	+			+	Незадовільний	34
ТП-200 м.Долина філії Західна	+		+	+				Незадовільний	26
ТП-326 м.Долина філії Західна			+			+	+	Незадовільний	31
ЗТП-320 м.Косів філії Карпатська	+		+		+			Незадовільний	25
ГКТП-278 смт.Перегінськ філії Західна			+	+		+		Незадовільний	25
ТП-104 м.Івано-Франківськ філії Центральна	+		+	+		+		Незадовільний	42
ТП-245 м.Івано-Франківськ філії Центральна 2 шт	+		+	+		+		Незадовільний	49
ТП-61 м.Івано-Франківськ філії Центральна			+		+		+	Незадовільний	30
ТП-188 м.Івано-Франківськ філії Центральна	+		+				+	Незадовільний	34
ТП-179 м.Долина філії Західна	+		+	+				Незадовільний	27
ТП-181 м.Долина філії Західна			+	+			+	Незадовільний	25
ТП-210 м.Долина філії Західна	+		+			+		Незадовільний	36
ТП-49 м.Долина філії Західна	+		+			+		Незадовільний	34
ТП-38 м.Івано-Франківськ філії Центральна			+	+			+	Незадовільний	36

1.3.2.1 Технічне переоснащення ЗТП-40 м.Івано-Франківськ

Будівельна частина та обладнання ЗТП-40 м.Івано-Франківськ знаходиться в аварійному стані.

Дане ЗТП знаходиться в історичному центрі м.Івано-Франківськ та потребує відновлення.

Проектом передбачається переоснащення ЗТП-40 і перепідключення існуючих кабельних ліній 10 і 0,4 кВ. Для цього проектом передбачено:

- демонтаж обладнання існуючої ЗТП-40;
- встановлення проектної бетонної трансформаторної підстанції;
- прокладання кабельних ліній 10 кВ для підключення проектної БКТП до мереж 10 кВ;
- прокладання кабельних ліній 0,4 кВ для підключення до проектної БКТП всіх існуючих споживачів, що отримують живлення від ЗТП-40;
- встановлення щита РЩ-0,4 кВ.

Проектом передбачено встановлення бетонної комплектної трансформаторної підстанції. Корпус БКТП має заводське виготовлення з армованого бетону. Розміри корпусу вибрані з врахуванням перспективного збільшення потужності силових трансформаторів і встановлення додаткових комірок в РП-10 кВ.

В проектній БКТП передбачена підземна частина у вигляді фундаментного блоку, яка при монтажі в місці встановлення вкопується в землю.

На напрузі 10кВ прийнята одинарна секціонована на дві секції розє'днувачем система збірних шин. До кожної секції передбачено приєднання одного силового трансформатора. В камерах РП-10кВ прийняті вимикачі навантаження.

Розподільчий пристрій 10 кВ виконується на базі комірок КСО-307.

Шини РП-0,4кВ секціоновані на дві секції. РП 0,4 кВ виконується з розподільчих шаф низької напруги (РШНН), що комплектуються вертикальними блок-рубильниками із запобіжниками типу ARS (APATOR). Приєднання ліній живлення до шин 0,4кВ передбачено через рубильники і запобіжники. Кількість фідерів РП-0,4кВ вибрана з врахуванням перспективи забудови.

Переріз збірних шин розподільчого пристрою 0,4кВ прийнято виходячи з перспективної потужності трансформаторів 1000кВА з врахуванням перевантаження їх до 40% з перевіркою на термічну і динамічну стійкість при 3-полюсному короткому замиканні. Ошиновка РП-0,4кВ укомплектована блоком рубильник запобіжник.

Силові трансформатори, РП-10кВ, РП-0,4кВ розташовані в окремих приміщеннях. Камери трансформаторів розраховані на установку трансформаторів потужністю до 1000кВА.

З'єднання трансформаторів зі щитом 0,4кВ здійснюється за допомогою плоских шин відповідного перерізу, а з панелями 10кВ кабелями. Виводи ліній 10кВ і 0,4кВ передбачені кабельні.

Нейтраль обмотки трансформаторів необхідно заземлити до заземлювального пристрою ТП-10/0,4кВ двома виводами (один безпосередньо до заземлювального пристрою, інший до нульової шини).

На стороні 10кВ захист трансформаторів здійснено запобіжниками ПКТ. Захист трансформаторів на стороні 0,4кВ здійснено автоматичними вимикачами.

Захист від перенапруг здійснюється обмежувачами перенапруг типу ОПНп-10/12/10 УХЛ1 встановленими на вводах 10кВ.

Проектовані запобіжники на стороні високої напруги трансформаторів та запобіжники на приєднаннях проектованих КЛ 0,4 кВ, захищають трансформатори та проектовані КЛ 0,4 кВ від струмів к.з. в найвіддаленіших точках мережі.

Заземлюючий пристрій ТП здійснюється загальним для напруги 10кВ і 0,4кВ. Розрахунок заземлення здійснюється з врахуванням кліматичних умов, значень питомих електричних опорів грунту, типу заземлювачів. Проектом передбачено штучний заземляючий пристрій з вертикальних електродів, розташованих в ряд і зєднаних між собою штабою.

Кабельні лінії 10 кВ призначені для підключення проектної БКТП до мереж 10 кВ.

Кабельні лінії 0,4 кВ для підключення до проектної БКТП всіх існуючих споживачів, що отримують живлення від ЗТП-40.

Марку та переріз кабелів вибрано відповідно до довгочасно допустимих струмових навантажень в нормальному та післяаварійному режимах в залежності від матеріалу жил, виду ізоляції та способу прокладання кабеля.

Вибрані кабелі перевірені на допустимі втрати напруги в лінії, виходячи з нормальних відхилень напруги електроприймачів. Вибрані кабелі перевірено на допустимі втрати напруги в лініях, виходячи з нормальних відхилень напруги електроприймачів.

Кабельні лінії 10 кВ прокладаються в траншеї від проектної БКТП до муфт з'єднання з існуючими кабелями 10 кВ.

Кабельні лінії 0,4 кВ прокладаються на різних ділянках в траншеях, і по стінах. В траншеї КЛ-0,4 кВ прокладаються в піску, в місцях перетинів з комунікаціями в сталевих трубах, в місцях автомобільних проїздів в двошарових гофрованих трубах Копофлекс. По стінах кабелі прокладаються в лотках і в стійких до ультрафіолету гофротрубах.

Технічні рішення, які прийняті в проекті, відповідають вимогам екологічних, санітарно-гігієнічних, технічних, протипожежних та інших норм, діючих на території України і забезпечують безпечну для життя і здоров'я людей, експлуатацію об'єкта при дотриманні заходів, що передбачені проектом.

По надійності електропостачання об'єкт відноситься до II категорії.

В проекті передбачено 6% запасу кабелю.

Захист КЛ-10 кВ, приєднуваних до БКТП, здійснюється запобіжниками, які встановлюються в вертикальниих блок-рубильниках із запобіжниками типу ARS (APATOR).

На стороні 10кВ захист трансформаторів здійснено запобіжниками ПКТ. Захист трансформаторів на стороні 0,4кВ здійснено автоматичними вимикачами.

Захист від перенапруг здійснюється обмежувачами перенапруг типу ОПНп-10/12/10 УХЛ1 встановленими на вводах 10кВ.

Проектовані запобіжники на стороні високої напруги трансформаторів та запобіжники на приєднаннях проектованих КЛ 0,4 кВ, захищають трансформатори.

Апарати захисту, які встановлюються в РП-0,4 кВ перевірені на стійкість до дії струмів короткого замикання.

Вибрані уставки автоматичних вимикачів захищають проводи і кабелі вибраних перерізів, а також електрообладнання від перевантаження та струмів короткого замикання.

Техніко-економічними показниками проекту є:

1. Кількість двотрансформаторних підстанцій 10/0,4 кВ, шт	1
Кількість щитів РЩ	1
2.1 Будівельна довжина траншей КЛ–10 кВ, всього, км	0,019
в тому числі :	
- 3 кабелі в траншеї, км	0,019
2.2 Довжина КЛ–10 кВ за марками і перерізом проводів, км, всього	0,075
2.3 Потреба в кабелі АСБ 3х95 з врахуванням запасу 6%, км	0,054
Потреба в кабелі АСБ 3х150 з врахуванням запасу 6%, км	0,027
2.4 Кількість перетинів КЛ–10 кВ з інженерними, спорудами, шт.	6
- каналізація та водопровід, газопровід.	6
2.5 Прокладання кабелю 10 кВ в траншеї в піску/ стальевій трубі, м	39/18
2.6 Прокладання кабелю 10 кВ в каналі ТП, м	18
2.7 Кількість проектних кабельних ліній 10 кВ, всього, шт	3
3.1. Будівельна довжина траншей КЛ–0,4 кВ, всього, км	0,082
в тому числі :	
- 4 кабелі в траншеї, км	0,026
- 3 кабелі в траншеї, км	0,012
- 2 кабелі в траншеї, км	0,04
- 1 кабель в траншеї, км	0,004
3.2 Довжина КЛ–0,4 кВ за марками і перерізом проводів, км, всього	0,326
3.3 Потреба в кабелях з врахуванням запасу 6%, км	
- АВВГ 4х240	0,11
- АВВГ 4х95	0,139
- АВВГ 4х70	0,092
3.4 Кількість перетинів КЛ–0,4 кВ з інженерними, спорудами, шт., в тому числі:	12
- каналізація та водопровід, газопровід.	6
- кабельними лініями	6
3.5 Прокладання кабелю 0,4 кВ в траншеї в трубі копофлекс/стальній, м	60/18
3.6 Прокладання кабелю 0,4 кВ в лотку по стіні, м	6
3.7 Прокладання кабелю 0,4 кВ в гофротрубі по стіні, м	61
3.8 Прокладання кабелю 0,4 кВ в каналі ТП, м	35
3.9 Кількість проектних кабельних ліній 0,4 кВ, всього, шт	9
4. Напруга приєднання, кВ	10, 0,4
5. Розрахунковий cos ϕ	0,95
6. Категорія надійності електропостачання	II
7. Розрахункова тривалість будівництва, міс	3

Кошторисна вартість заходу - 2665,78 тис. грн без ПДВ.

Реалізація заходу можлива за 1878,87 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок економічної ефективності

У зв’язку можливим перевантаженням та відключенням силового трансформатора, недовідпуск складе:

ΔW=0,6*5*3=9 тис. кВт*год, де

0,6 тис.кВт – потужність споживачів підплючених до ПС;

5 год – середня тривалість простою;

3 – прогнозована кількість відключень на рік.

Також в разі пошкодження трансформатора прогнозується вимкнення тривалістю близько 240 год. При цьому недовідпуск складе ΔW=0,6*240=144 тис. кВт*год.

В грошовому еквіваленті недовідпуск буде рівним:

Вд=(9+144)*1,045=159,89 тис. грн.

Отже, термін окупності буде складати:
2665,78/159,89 = 16,67 років.

1.3.2.2 Технічне переоснащення ТП із заміною шаф та силових трансформаторів 6-10/0,4 кВ

Станом на 01.01.2021 в мережах АТ «Прикарпаттяобленерго» експлуатується 6679 шт комплектних трансформаторних підстанцій 6-10/0,4 кВ, з них підлягають реконструкції – 1483 шт та повній заміні – 303 шт. Тривала експлуатація ТП 6-10/0,4 кВ, які відслужили свій ресурс, під впливом зовнішніх факторів веде до старіння та пошкодження щитів комплектних трансформаторних підстанцій, їх ржавіння, що в свою чергу приводить до виходу з ладу силового обладнання, перерв в електропостачанні та недовідпуску електроенергії споживачам. Такі ТП вимагають частих непланових ремонтів. Крім того ТП, що монтувались в 60-70 роках в багатьох випадках виконані з порушенням вимог ПУЕ щодо допустимих габаритів. Дані невідповідності часто фіксуються представниками Держенергонагляду та відображаються в приписах.

Крім того станом на 01.01.2021 в мережах АТ «Прикарпаттяобленерго» експлуатується 7 308 шт. із них 4655 шт – працюють більше 25 років. Тривала експлуатація силових трансформаторів, які відслужили свій ресурс, приводить до старіння та пошкодження ізоляції обмоток, що в свою чергу вимагає частої заміни (доливання) масла та в кінцевому результаті приводить до виведення з ладу силового трансформатора в цілому.

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається технічне переоснащення ТП із заміною шаф та силових трансформаторів 6-10/0,4 кВ.

Згідно «Технічного регламенту щодо вимог до екодизайну для малих, середніх та великих силових трансформаторів» затвердженого постановою Кабінету Міністрів України № 152 від 27.02.2019 року з 13.09.2019 року вводиться обов’язкове використання силових трансформаторів, що відповідають значенням максимально дозволених втрат короткого замикання та втрат холостого ходу або максимального коефіцієнта корисної дії.

Згідно «Актів інженерних заключень про технічний стан і необхідність заміни силових трансформаторів», актів замірів трансформатора та протоколів випробувань силового трансформатора передбачається модернізація ТП-10/0,4кВ із заміною шаф та трансформаторів в кількості 64 шт, а саме:

Обладнання	***Вартість за одиницю, тис.грн.***	***Кількість***	***Загальна вартість, тис.грн.***
технічне переоснащення ТП із заміною шаф та силових трансформаторів 6-10/0,4 кВ		**64**	**15 307,83**
технічне переоснащення ТП із заміною шафи та силового трансформатора на ТМГ-100/10/0,4-У1, У/Zn-11	228,38	35	7993,17

технічне переоснащення ТП із заміною шафи та силового трансформатора на ТМГ-160/10/0,4-У1, У/Zn-11	239,17	21,00	5 022,56
технічне переоснащення ТП із заміною шафи та силового трансформатора на ТМГ-250/10/0,4-У1, Д/Ун-11	*286,51*	8,00	2 292,10

Згідно типових проектів (відповідно до завдання на проектування) розроблено кошторисну документацію на модернізацію ТП із заміною шаф та силових трансформаторів:
- *ТМГ-100/10/0,4 – 380,627 тис.грн. без ПДВ,*
- *ТМГ-160/10/0,4 – 398,616 тис.грн. без ПДВ,*
- *ТМГ-250/10/0,4 – 474,815 тис.грн. без ПДВ.*

Відповідним типовим проектом (100-160; 250) передбачено:
- заміну силового трансформатора;
- заміну всіх металоконструкції КТП;
- заміну пристрою заземлення КТП;
- заміну роз'єднувача 6-10 кВ;
- заміну запобіжників ВН та НН;
- заміну рубильників та автоматів 0,4 кВ;
- заміну трансформаторів струму 0,4 кВ;
- заміну лічильника..

Перелік об'єктів, на яких передбачається технічне переоснащення ТП-10/0,4 кВ із заміною шаф та силових трансформаторів:

Технічне переоснащення ТП із заміною шафи та силового трансформатора на ТМГ-100/10(6)/0,4-У1, У/ Zn-11
КТП-168 с.Поляниця філії Західна
КТП-3 с.Сваричів філії Західна
КТП-225 смт.Войнилів філії Західна
КТП-73 с.Соколівка філії Карпатська
КТП-55 с.Яворів філії Карпатська
КТП-521 с.Люча філії Карпатська
КТП-107 с.Стопчатів філії Карпатська
КТП-154 с.С.Березів філії Карпатська
КТП-200 пр.Сеньківський філії Карпатська
КТП-612 с. Спас філії Коломийська
КТП-460 с. Лісна Слобідка філії Коломийська
КТП-93 с.Горохолино філії Південна
КТП-172 с.Горохолино філії Південна
КТП-453 с. Максимець філії Південна
ГКТП-259 с. Молодьків філії Південна
КТП-210 с. Лоєва філії Південна
КТП-186 с. Добротів філії Південна
КТП-176 с. Парище філії Південна
КТП-40 м. Яремче філії Південна
ТП-337 м.Галич філії Північна
ТП-218 с.Садки філії Північна
ТП-8 м.Рогатин філії Північна
ТП-337 с.Бабухів філії Північна
ТП-201 с.Явче філії Північна
ТП-69 с.Підкамінь філії Північна
ТП-92 с.Помонята філії Північна
ТП-291 с.Пуків філії Північна
ТП-106 с.В.Заланів філії Північна
КТП-109 с.Любківці філії Східна
КТП-24 с.Видинів філії Східна

КТП-125 с.Шевченково філії Східна
КТП-19 с.Прутівка філії Східна
КТП-312 с. Підвисмоке філії Східна
КТП-212 с. Гарасимів філії Східна
КТП-325 с. Рашків філії Східна
Технічне переоснащення ТП із заміною шафи та силового трансформатора на ТМГ-160/10(6)/0,4-У1, У/ Zn-11
КТП-103 с.Гошів філії Західна
ГКТП-13 с.Тростянець філії Західна
КТП-69 с.В.Тур'я філії Західна
КТП-93 с.Красне філії Західна
КТП-100 с.Князівське філії Західна
КТП-78 с. Пійло філії Західна
КТП-169 с. Завадка філії Західна
КТП-456 с.Хімчин філії Карпатська
КТП-94 с. Годи філії Коломийська
КТП-212 смт. Отинія філії Коломийська
КТП-60 с. Пнів філії Південна
ТП-162 м.Бурштин філії Північна
КТП-256 с.Іллінці філії Східна
ТП-15 с.Ст.Лисець філії Центральна
КТП-457 с. Пнів філії Південна
КТП-488 с. Мирне філії Південна
ТП-308 с.Комарів філії Північна
ТП-117 с.Дем'янів філії Північна
КТП-127 с. Росохач філії Східна
КТП-160 с. Рогиня філії Східна
ТП-198 с.Загвіздя філії Центральна
Технічне переоснащенняТП із заміною шафи та силового трансформатора на ТМГ-250/10(6)/0,4-У1, Д/Ун-11
ГКТП-154 с. Княжолука філії Західна
ГКТП-416 м. Надвірна філії Південна
КТП-269 с. Микуличин філії Південна
КТП-230 смт.Заболотів філії Східна
КТП-413 с. Топорівці філії Східна
КТП-80 м. Городенка філії Східна
КТП-296 с. Торговиця філії Східна
ТП-87 с.Микитинці філії Центральна

ІП	Диспетчерська назва ТП	Тип трансформатора	Рік виготовлення	Зав. номер тр-ра	Інвент. номер тр-ра	Завантаженість, %	Інав, А	Іном т-ра, А
1.3.2.2.1.1	КТП-168 с.Поляниця філії Західна	ТМ-100/10	1972	413948	1042503971	57	82	144,5
1.3.2.2.1.2	КТП-3 с.Сваричів філії Західна	ТМ-100/10	1975	985167	1042503938	77	111	144,5
1.3.2.2.1.3	КТП-225 смт.Войнилів філії Західна	ТМ-50/10	1974	4229	1042501104	122	88	72,2
1.3.2.2.1.4	КТП-73 с.Соколівка філії Карпатська	ТСМА-100/10	1970	28037	52250	76	110	144,5
1.3.2.2.1.5	КТП-55 с.Яворів філії Карпатська	ТОNze-160/10	1976	148780	51094	45	104	231
1.3.2.2.1.6	КТП-521 с.Люча філії Карпатська	ТСМА-60/10	1966	175548	51032/1	102	88	86,7
1.3.2.2.1.7	КТП-107 с.Стопчатів філії Карпатська	ТМ-63/10	1973	2288	51041	110	100	91
1.3.2.2.1.8	КТП-154 с.С.Березів філії Карпатська	ТМ-100/10	1975	27747	51095	68	98	144,5

1.3.2.2.1.9	КТП-200 пр.Сеньківський філії Карпатська	ТМ-63/10	1974	527447	21156	100	91	91
1.3.2.2.1.10	КТП-612 с. Спас філії Коломийська	ТМ-100/10-У1	1967	161624	42211	73	105	144,5
1.3.2.2.1.11	КТП-460 с. Лісна Слобідка філії Коломийська	ТМ-63/10-0	1966	1206	1042701520	99	90	91
1.3.2.2.1.12	КТП-93 с.Горохолино філії Південна	ТМ-100/10-11	1969	426807	15509	57	82	144,5
1.3.2.2.1.13	КТП-172 с.Горохолино філії Південна	ТМ-100/10-11	1969	9472	15527	77	111	144,5
1.3.2.2.1.14	КТП-453 с. Максимець філії Південна	ТМ-100/6-У1	1973	9460	60785	71	103	144,5
1.3.2.2.1.15	ГКТП-259 с. Молодьків філії Південна	ТМ-40/10-У1	1974	40329	60981	139	80	57,8
1.3.2.2.1.16	КТП-210 с. Лоєва філії Південна	ТМ-100/6	1968	32427	79488	73	105	144,5
1.3.2.2.1.17	КТП-186 с. Добротів філії Південна	ТМ-100/10-У1	1975	12937	61038	66	95	144,5
1.3.2.2.1.18	КТП-176 с. Парище філії Південна	ТМ-100/10-У1	1972	52920	1040105441	70	101	144,5
1.3.2.2.1.19	КТП-40 м. Яремче філії Південна	ТМ-100/10-У1	1970	159528	89149	74	107	144,5
1.3.2.2.1.20	ТП-337 м.Галич філії Північна	ТМ-100/10-У1	1973	3603	1042100551	70	101	144,5
1.3.2.2.1.21	ТП-218 с.Садки філії Північна	ТМ-60/10-11	1966	178524	1042100509	98	85	86,7
1.3.2.2.1.22	ТП-8 м.Рогатин філії Північна	ТМ-100/10-У1	1964	531222	1042101814	60	87	144,5
1.3.2.2.1.23	ТП-337 с.Бабухів філії Північна	ТМ-160/10-У1	1963	92926	1042101769	30	69	231
1.3.2.2.1.24	ТП-201 с.Явче філії Північна	ТМ-63/10-У1	1969	2949	1042101889	95	86	91
1.3.2.2.1.25	ТП-69 с.Підкамінь філії Північна	ТМ-100/10-У1	1965	18547	1042101818	77	111	144,5
1.3.2.2.1.26	ТП-92 с.Помонята філії Північна	ТМ-100/10-У1	1970	315187	1042101966	66	95	144,5
1.3.2.2.1.27	ТП-291 с.Пуків філії Північна	ТМ-100/10-У1	1975	103437	1042102068	66	95	144,5
1.3.2.2.1.28	ТП-106 с.В.Заланів філії Північна	ТМ-63/10-У1	1972	329088	1042102023	98	89	91
1.3.2.2.1.29	КТП-109 с.Любківці філії Східна	ТМ-100/10	1976	84558	57958	74	107	144,5
1.3.2.2.1.30	КТП-24 с.Видинів філії Східна	ТМ-100/10	1969	6750	1042203187	60	87	144,5
1.3.2.2.1.31	КТП-125 с.Шевченково філії Східна	ТОNх160/15	1969	695979	79455	39	90	231
1.3.2.2.1.32	КТП-19 с.Прутівка філії Східна	ТМ-100/10	1975	3327	79472	67	97	144,5
1.3.2.2.1.33	КТП-312 с. Підвисмоке філії Східна	ТМ-100/10-0.4	1971	388105	79438	73	105	144,5
1.3.2.2.1.34	КТП-212 с. Гарасимів філії Східна	ТМ100/10	1976	20692	458613	56	81	144,5
1.3.2.2.1.35	КТП-325 с. Рашків філії Східна	ТМ-100/10	1968	19916	1042200891	61	88	144,5
1.3.2.2.2.1	КТП-103 с.Гошів філії Західна	ТМ-160/10	1969	1299277	1042503815	72	166	231
1.3.2.2.2.2	ГКТП-13 с.Тростянець філії Західна	ТМ-160/10	1976	148711	1042504002	76	176	231
1.3.2.2.2.3	КТП-69 с.В.Тур'я філії Західна	ТМ-160/10	1978	51067	1042504300	58	134	231
1.3.2.2.2.4	КТП-93 с.Красне філії Західна	ТМ-160/10-У1	1973	190199	1042508567	60	139	231

1.3.2.2.2.5	КТП-100 с.Князівське філії Західна	ТМ-100/10-У1	1965	93686	1042504458	104	150	144,5
1.3.2.2.2.6	КТП-78 с. Пійло філії Західна	ТМ-160/10	1970	104547	1042500688	70	162	231
1.3.2.2.2.7	КТП-169 с. Завадка філії Західна	ТМ-160/10-У1	1970	7169	1042500393	57	132	231
1.3.2.2.2.8	КТП-456 с.Хімчин філії Карпатська	TTU-AL 200/10	1971	76488	50553	42	121	289
1.3.2.2.2.9	КТП-94 с. Годи філії Коломийська	ТМ-160/10-11	1978	682810	458434	77	178	231
1.3.2.2.2.10	КТП-212 смт. Отинія філії Коломийська	ТМ-100/10-11	1977	46329	458506	110	159	144,5
1.3.2.2.2.11	КТП-60 с. Пнів філії Південна	ТМ-100/6-У1	1968	7714	1043000545	104	150	144,5
1.3.2.2.2.12	ТП-162 м.Бурштин філії Північна	ТМ-160/10-У1	1969	897963	1042100674	60	139	231
1.3.2.2.2.13	КТП-256 с.Іллінці філії Східна	ТМГ-160/10-У1	1977	1234022	79685	76	176	231
1.3.2.2.2.14	ТП-15 с.Ст.Лисець філії Центральна	ТМ-100/10-У1	1978	852654	1042405030	97	140	144,5
1.3.2.2.2.15	КТП-457 с. Пнів філії Південна	ТМ-160/6-У1	1991	972271	1043001059	70	162	231
1.3.2.2.2.16	КТП-488 с. Мирне філії Південна	ТМ-160/6-У1	1985	971237	1040105563	56	129	231
1.3.2.2.2.17	ТП-308 с.Комарів філії Північна	ТМГСУ-160/10-У1	1986	255416	1042100588	64	148	231
1.3.2.2.2.18	ТП-117 с.Дем'янів філії Північна	ТМ-160/10-У1	1994	29890	1042201053	64	148	231
1.3.2.2.2.19	КТП-127 с. Росохач філії Східна	ТМ-160/10-У1	1990	109658	79818	62	143	231
1.3.2.2.2.20	КТП-160 с. Рогиня філії Східна	ТМГ-160/10-У1	1993	349887	1042200790	61	141	231
1.3.2.2.2.21	ТП-198 с.Загвіздя філії Центральна	ТМ-160	1983	990500	1042400663	71	164	231
1.3.2.2.3.1	ГКТП-154 с. Княжолука філії Західна	ТМ-250/10	1969	27079	1042503377	67	242	361
1.3.2.2.3.2	ГКТП-416 м. Надвірна філії Південна	ТМ-250/6-У1	1972	438836	61151	58	209	361
1.3.2.2.3.3	КТП-269 с. Микуличин філії Південна	ТМ-250/10	1980	901	61243	63	227	361
1.3.2.2.3.4	КТП-230 смт.Заболотів філії Східна	3Тм 250-12/В	1972	438848	1042201801	57	206	361
1.3.2.2.3.5	КТП-413 с. Топорівці філії Східна	ТМ-160/10-У1	1984	198998	1042200954	106	245	231
1.3.2.2.3.6	КТП-80 м. Городенка філії Східна	ТМ-100/10	1973	426335	1042200809	161	233	144,5
1.3.2.2.3.7	КТП-296 с. Торговиця філії Східна	ТМ-250/10	1986	23194	1042200875	73	264	361
1.3.2.2.3.8	ТП-87 с.Микитинці філії Центральна	ТМ-160	1983	138273	1042400541	97	224	231

Розрахунок економічного ефекту:

Встановлено, що на КТП коефіцієнт зносу яких, відповідно до оцінки технічного стану, складає понад 70 % щорічно проводяться неплановий ремонт вартість якого в середньому складає 10200 грн. При цьому, кожне пошкодження на КТП в середньому супроводжується недовідпуском 1 тис. кВт.год. Збитки від недовідпуску електроенергії при цьому складають: Е=0,80445*1000= 804,45 грн

Щорічні витрати та збитки в експлуатації одного КТП складуть:

В=Е+Р=0,80445+10,2 = 11,00445 тис.грн.

Слід врахувати, що заміна КТП дозволить отримати від демонтажу запасні частини для повторного використання, зокрема: автоматичні вимикачі, грозорозрядники, прохідні ізолятори, опорні ізолятори. Якщо припустити, що для повторного використання будуть придатні 50 % демонтованих елементів і їх зношення не перевищуватиме 50 %, орієнтовна вартість запасних частин від заміни одного КТП складе – 6480 грн.

Зниження втрат електроенергії вираховується, як сума зниження втрат неробочого ходу та короткого замикання. $dP = dPнх + dPкз$

Зниження втрат електроенергії вираховуємо за виразом:

$$\Delta W = \delta Pнн * T + \delta Pкз * Tmax$$

Як показує аналіз технічних даних трансформатори до 1971 р. в. мають значно вищі значення $\Delta P_{н.х.}$, $\Delta P_{к.з}$. Результати аналізу:

Потуж-ність тр-ра	Вартість тр-ра	Паспортні дані				Економія, кВт*год/рік			Економія, від змен-шення втрат ЕЕ, грн/рік	Додаткова економія ЕЕ від несиметрії		Термін окуп-ності, років
		Трансформа-торів що підлягають заміні		нових трансформа-торів								
		$\Delta P_{н.х}$	$\Delta P_{к.з}$	$\Delta P_{н.х}$	$\Delta P_{к.з}$	$\Delta W_{н.х}$	$\Delta W_{к.з}$	Всього:		кВт *год /рік	грн/ рік	
100	121802	0,49	1,97	0,26	1,75	4029,6	36,63	4066,2	4249,2	1600	1672	16,4
160	133665	0,73	2,65	0,375	2,35	6219,6	49,95	6269,6	6551,7	2800	2926	11,3
250	210428	0,92	3,7	0,53	3,25	6832,8	74,925	6907,7	7218,6			17,3

1.3.2.3 Технічне переоснащення ТП із заміною силових трансформаторів 6-10/0,4 кВ

Згідно «Актів інженерних заключень про технічний стан і необхідність заміни силових трансформаторів», актів замірів трансформатора та протоколів випробувань силового трансформатора передбачається модернізація ТП-10/0,4кВ із заміною трансформаторів в кількості 129 шт, а саме:

Обладнання	***Вартість за одиницю, тис.грн.***	***Кількість***	***Загальна вартість, тис.грн.***
Технічне переоснащення ТП із заміною силових трансформаторів 6-10/0,4 кВ		**129,00**	**11 972,38**
Силовий трансформатор ТМГ-63/10(6)/0,4-У1, У/Zn-11	*71,19*	19,00	1 352,67
Силовий трансформатор ТМГ-100/10(6)/0,4-У1, У/Zn-11	*79,17*	58,00	4 591,94
Силовий трансформатор ТМГ-160/10(6)/0,4-У1, У/Zn-11	*86,88*	25,00	2 172,06
Силовий трансформатор ТМГ-250/10(6)/0,4-У1, Д/Ун-11	*129,48*	15,00	1 942,14
Силовий трансформатор ТМГ-400/10(6)/0,4-У1, Д/Ун-11	*157,20*	11,00	1 729,24
Силовий трансформатор ТМГ-630/10(6)/0,4-У1, Д/Ун-11	*184,34*	1,00	184,34

Згідно «Технічного регламенту щодо вимог до екодизайну для малих, середніх та великих силових трансформаторів» затвердженого постановою Кабінету Міністрів України № 152 від 27.02.2019 року з 13.09.2019 року вводиться обов'язкове використання силових трансформаторів, що відповідають значенням максимально дозволених втрат короткого замикання та втрат холостого ходу або максимального коефіцієнта корисної дії.

Згідно завдання на проектування та типових проектів розроблено кошторисну документацію на модернізацію ТП із заміною силових трансформаторів:

- *ТМГ-63/10(6)/0,4 – 110,471 тис.грн. без ПДВ (на заміну одного трансформатора),*
- *ТМГ-100/10(6)/0,4 – 121,802 тис.грн. без ПДВ (на заміну одного трансформатора),*
- *ТМГ-160/10(6)/0,4 – 133,665 тис.грн. без ПДВ (на заміну одного трансформатора),*

- *ТМГ-250/10(6)/0,4 – 210,428 тис.грн. без ПДВ (на заміну одного трансформатора),*
- *ТМГ-400/10(6)/0,4 – 249,178 тис.грн. без ПДВ (на заміну одного трансформатора),*
- *ТМГ-630/10(6)/0,4 – 297,317 тис.грн. без ПДВ (на заміну одного трансформатора).*

Відповідним типовим проектом передбачено:

- заміну силового трансформатора;
- заміну запобіжників на стороні ВН та НН;
- заміну ввідного рубильника 0,4 кВ;
- заміну трансформаторів струму на вводі НН;
- заміну шин 0,4 кВ від силового трансформатора до ввідної комірки.

Перелік об'єктів, на яких передбачається технічне переоснащення ТП-10/0,4 кВ із заміною силових трансформаторів:

Технічне переоснащення ТП із заміною силового трансформатора на ТМГ-63/10(6)/0,4-У1, У/Zn-11
КТП-145 с.Томашівці філії Західна
КТП-94 с.Хімчин філії Карпатська
КТП-510 с.Стопчатів філії Карпатська
ТП-140 пр.Чорний потік філії Карпатська
КТП-110 пр.Погар філії Карпатська
КТП-123 пр.Жукали філії Карпатська
КТП-41 пр.Багни філії Карпатська
КТП-24 с.Біла річка філії Карпатська
КТП-238 с. Черемхів філії Коломийська
ТП-229 с.Підмихайлівці філії Північна
ТП-227 с.Журів філії Північна
ТП-216 с.Вишнів філії Північна
ТП-85 с.Приозерне філії Північна
ТП-87 с.Приозерне філії Північна
ТП-114 с.Підгороддя філії Північна
ТП-81 с.Дегова філії Північна
ТП-511 с. Белелуя філії Східна
КТП-173 с.Олеша філії Східна
ТП-358 с. Тишківці філії Східна
Технічне переоснащення ТП із заміною силового трансформатора на ТМГ-100/10(6)/0,4-У1, У/ Zn-11
КТП-207 с.Липовиця філії Західна
КТП-264 с.Спас філії Західна
КТП-1 с.Брошнів філії Західна
КТП-504 с.Рожнів філії Карпатська
КТП-296 с.Черганівка філії Карпатська
КТП-193 с.Акришора філії Карпатська
КТП-181 с.Уторопи філії Карпатська
КТП-275 с.Тюдів філії Карпатська
КТП-224 с.Слобідка філії Карпатська
КТП-457 с.Хімчин філії Карпатська
КТП-340 с.Город філії Карпатська
КТП-15 пр.Кохан філії Карпатська
КТП-128 смт.Верховина філії Карпатська
КТП-69 пр.Віпче філії Карпатська
КТП-72 с.Ільці філії Карпатська
КТП-245 с.Голошино філії Карпатська
КТП-214 пр.Печіще філії Карпатська
КТП-89 с.Перехресне філії Карпатська
КТП-216 с.Буковець філії Карпатська
КТП-17 с. Матіївіці філії Коломийська
КТП-27 с. Ценява філії Коломийська
КТП-79 с. Товмачик філії Коломийська

КТП-144 с. Товмачик філії Коломийська
КТП-340 смт. Печеніжин філії Коломийська
КТП-20 с.Міжгір'я філії Південна
КТП-439 с.Раковець філії Південна
КТП-408 с.Богрівка філії Південна
ТП-70 с.Кукільники філії Північна
ТП-422 с.Бовшів філії Північна
ТП-360 с.Бовшів філії Північна
ТП-51 с.Конюшки філії Північна
ТП-173 с.Н.Липиця філії Північна
ТП-127 с.Чесники філії Північна
ТП-429 с.Світанок філії Північна
ТП-34 с.Бабухів філії Північна
ТП-238 с.Григорів філії Північна
ТП-123 с.Липівка філії Північна
ТП-310 с.Завалля філії Східна
ТП-249 с.Хомяківка філії Східна
ТП-181 с.Балинці філії Східна
ТП-471 с.Іллінці філії Східна
ТП-59 с.Красноставці філії Східна
ТП-308 с.Видинів філії Східна
ТП-42 с.Белелуя філії Східна
ТП-515 м.Снятин філії Східна
ТП-36 с. Будилів філії Східна
ТП-447 с. Потічок філії Східна
КТП-49 с.Олешів філії Східна
КТП-321 с.Прибилів філії Східна
КТП-108 с.Грушка філії Східна
КТП-324 с. Тарасівка філії Східна
КТП-159 с. Кутище філії Східна
КТП-129 с.Гостів філії Східна
ТП-491 м. Городенка філії Східна
ТП-5 м. Городенка філії Східна
ТП-16 с. Тишківці філії Східна
ТП-472 с. Семенівка філії Східна
ТП-430 с.Хом'яківка філії Центральна
Технічне переоснащення ТП із заміною силового трансформатора на ТМГ-160/10(6)/0,4-У1, У/ Zn-11
КТП-159 с.Тяпче філії Західна
ЗТП-295 с.Ст.Мізунь філії Західна
КТП-55 с.Лоп’янка філії Західна
КТП-124 с.Креховичі філії Західна
КТП-20 с.Томашівці філії Західна
КТП-217 с.В.Ясенів філії Карпатська
КТП-214 с.Луквиця філії Південна
КТП-187 с.Забережжя філії Південна
КТП-167 с.Забережжя філії Південна
КТП-225 с.Росільна філії Південна
ГКТП-3 с. Лоєва філії Південна
КТП-448 с. Лоєва філії Південна
ГКТП-447 м. Надвірна філії Південна
ТП-269 м.Бурштин філії Північна
ТП-338 м.Бурштин філії Північна
ТП-162 с.В.Липиця філії Північна
ТП-150 с.Пуків філії Північна
КТП-100 с.Гринівці філії Східна
КТП-415 с. Делева філії Східна

ТП-478 Ол.-Королівка філії Східна
ТП-232 м. Городенка філії Східна
ТП-297 м. Городенка філії Східна
ТП-154 с. Вербівці філії Східна
ТП-345 с.Чорнолизці філії Центральна
ТП-417 м.Тисмениця філії Центральна
Технічне переоснащення ТП із заміною силового трансформатора на ТМГ-250/10(6)/0,4-У1, Д/Ун-11
КТП-298 с. Угорники філії Коломийська
ЗТП-405 м. Надвірна філії Південна
ТП-38 с.Маріямпіль філії Північна
ТП-16 с.Комарів філії Північна
ЗТП-282 м. Бурштин філії Північна
ТП-110 с.Дем'янів філії Північна
ТП-38 с.Лучинці філії Північна
ТП-134 с.Жовчів філії Північна
ТП-17 м.Рогатин філії Північна
ТП-156 м.Івано-Франківськ філії Центральна
ТП-45 м.Долина філії Західна
ТП-362 м.Долина філії Західна
ТП-200 м.Долина філії Західна
ТП-326 м.Долина філії Західна
Технічне переоснащення ТП із заміною силового трансформатора на ТМГ-400/10(6)/0,4-У1, Д/Ун-11
ЗТП-320 м.Косів філії Карпатська
ГКТП-278 смт.Перегінськ філії Західна
ТП-104 м.Івано-Франківськ філії Центральна
ТП-245 м.Івано-Франківськ філії Центральна 2 шт
ТП-61 м.Івано-Франківськ філії Центральна
ТП-188 м.Івано-Франківськ філії Центральна
ТП-179 м.Долина філії Західна
ТП-181 м.Долина філії Західна
ТП-210 м.Долина філії Західна
ТП-49 м.Долина філії Західна
Технічне переоснащення ТП із заміною силового трансформатора на ТМГ-630/10(6)/0,4-У1, Д/Ун-11
ТП-38 м.Івано-Франківськ філії Центральна

ІП	Диспетчерська назва ТП	Тип трансформатора	Рік виготовлення	Зав. номер тр-ра	Інвент. номер тр-ра	Завантаженість, %	Інав, А	Іном т-ра, А
1.3.2.3.1.1	КТП-145 с.Томашівці філії Західна	ТМ-60/10-11	1961	11820	1042500502	59	51	86,7
1.3.2.3.1.2	КТП-94 с.Хімчин філії Карпатська	ТСМА-60/10	1962	61622	71110	65	56	86,7
1.3.2.3.1.3	КТП-510 с.Стопчатів філії Карпатська	ТМ-63/10	1967	8984	50576	57	52	91
1.3.2.3.1.4	ТП-140 пр.Чорний потік філії Карпатська	ТМ-40/10-	1961	196238	21136	105	61	57,8
1.3.2.3.1.5	КТП-110 пр.Погар філії Карпатська	ТМ-63/10-	1968	2992	21107	56	51	91
1.3.2.3.1.6	КТП-123 пр.Жукали філії Карпатська	ТМ-63/10-	1966	3942	21119	71	65	91
1.3.2.3.1.7	КТП-41 пр.Багни філії Карпатська	ТМ-63/10	1968	963/11	1042000891	58	53	91
1.3.2.3.1.8	КТП-24 с.Біла річка філії Карпатська	ТМ-63/10	1967	272927	21023	77	70	91
1.3.2.3.1.9	КТП-238 с. Черемхів філії Коломийська	ТМ-63/10-11	1964	7810	458523	71	65	91

1.3.2.3.1.10	ТП-229 с.Підмихайлівці філії Північна	ТМ-60/10-11	1965	31064	1042101838	58	50	86,7
1.3.2.3.1.11	ТП-227 с.Журів філії Північна	ТМ-50/10	1968	31063	1042101886	88	64	72,2
1.3.2.3.1.12	ТП-216 с.Вишнів філії Північна	ТМ-100/10-У1	1968	19921	1042101875	37	53	144,5
1.3.2.3.1.13	ТП-85 с.Приозерне філії Північна	ТМ-60/10-11	1965	117650	1042101825	75	65	86,7
1.3.2.3.1.14	ТП-87 с.Приозерне філії Північна	ТМ-60/10-11	1965	31018	1042101847	70	61	86,7
1.3.2.3.1.15	ТП-114 с.Підгороддя філії Північна	ТМ-63/10-У1	1964	6058	1042101793	71	65	91
1.3.2.3.1.16	ТП-81 с.Дегова філії Північна	ТМ-100/10-У1	1965	464500	1042101820	33	48	144,5
1.3.2.3.1.17	ТП-511 с. Белелуя філії Східна	ТМ-40/10	1968	3325	79645	111	64	57,8
1.3.2.3.1.18	КТП-173 с.Олеша філії Східна	ТМ-50/10	1961	1577	808445	110	79	72,2
1.3.2.3.1.19	ТП-358 с. Тишківці філії Східна	ТСМА-60/10	1965	138544	1042200925	63	55	86,7
1.3.2.3.2.1	КТП-207 с.Липовиця філії Західна	ТМ-100/10-У1	1964	71664	1042503721	70	101	144,5
1.3.2.3.2.2	КТП-264 с.Спас філії Західна	ТМ-160/10-У1	1982	18556	1042504171	38	88	231
1.3.2.3.2.3	КТП-1 с.Брошнів філії Західна	ТМ-100/10	1987	274347	1042504396	57	82	144,5
1.3.2.3.2.4	КТП-504 с.Рожнів філії Карпатська	ТМ-100/10-У1	1983	939570	71028	69	100	144,5
1.3.2.3.2.5	КТП-296 с.Черганівка філії Карпатська	ТМ-63/10	1967	29932	51707	107	97	91
1.3.2.3.2.6	КТП-193 с.Акришора філії Карпатська	ТМ-63/10	1988	91808	52235	95	86	91
1.3.2.3.2.7	КТП-181 с.Уторопи філії Карпатська	ТМ-100/10	1969	276291	50563	73	105	144,5
1.3.2.3.2.8	КТП-275 с.Тюдів філії Карпатська	ТМ-160/10	1989	106708	50609	43	99	231
1.3.2.3.2.9	КТП-224 с.Слобідка філії Карпатська	ТМ-100/10	1966	4511	37183	65	94	144,5
1.3.2.3.2.10	КТП-457 с.Хімчин філії Карпатська	ТМ-63/10-У1	1993	1360980	50554	104	95	91
1.3.2.3.2.11	КТП-340 с.Город філії Карпатська	ТМ-100/10	1970	32530	71202	63	91	144,5
1.3.2.3.2.12	КТП-15 пр.Кохан філії Карпатська	ТМ-100/10/0,4	1987	98474	1042000694	65	94	144,5
1.3.2.3.2.13	КТП-128 смт.Верховина філії Карпатська	ТМ-100/10-11	1975	7724	21124	77	111	144,5
1.3.2.3.2.14	КТП-69 пр.Віпче філії Карпатська	ТМ-100/10/0,4	1974	152501	37136	60	87	144,5
1.3.2.3.2.15	КТП-72 с.Ільці філії Карпатська	ТМ-100/10/0,4	1969	371	21071	72	104	144,5
1.3.2.3.2.16	КТП-245 с.Голошино філії Карпатська	ТМ-63/10	1971	7978	1042000552	111	101	91

1.3.2.3.2.17	КТП-214 пр.Печіще філії Карпатська	ТМ-100/10/0,4	1972	426577	21245	69	100	144,5
1.3.2.3.2.18	КТП-89 с.Перехресне філії Карпатська	ТМ-100/10/0,4	1976	319843	30966	69	100	144,5
1.3.2.3.2.19	КТП-216 с.Буковець філії Карпатська	ТМ-100/10-У1	1996	1347794	21243	61	88	144,5
1.3.2.3.2.20	КТП-17 с. Матіївіці філії Коломийська	ТМ-100/10-11	1981	82	458402	56	81	144,5
1.3.2.3.2.21	КТП-27 с. Ценява філії Коломийська	ТМ-100/10-11	1984	83	1042700482	57	82	144,5
1.3.2.3.2.22	КТП-79 с. Товмачик філії Коломийська	ТМ-100/10-11	1975	268437	458427	71	103	144,5
1.3.2.3.2.23	КТП-144 с. Товмачик філії Коломийська	ТМ-100/10-11	1975	237062	458469	77	111	144,5
1.3.2.3.2.24	КТП-340 смт. Печеніжин філії Коломийська	ТМ-63/10-У1	1971	320089	42093	101	92	91
1.3.2.3.2.25	КТП-20 с.Міжгір'я філії Південна	ТМ-63/10-11	1983	71561	15421	107	97	91
1.3.2.3.2.26	КТП-439 с.Раковець філії Південна	ТМ-100/10-11	1993	971787	15712	59	85	144,5
1.3.2.3.2.27	КТП-408 с.Богрівка філії Південна	ТМ-100/10-11	1995	33381	15719	58	84	144,5
1.3.2.3.2.28	ТП-70 с.Кукільники філії Північна	ТМ-100/10-У1	1961	7731	1042100434	64	92	144,5
1.3.2.3.2.29	ТП-422 с.Бовшів філії Північна	ТМ-100/10-У1	1959	215	1042100426	58	84	144,5
1.3.2.3.2.30	ТП-360 с.Бовшів філії Північна	ТМ-63/10-У1	1978	198815	1042100597	108	98	91
1.3.2.3.2.31	ТП-51 с.Конюшки філії Північна	ТМ-160/10-У1	1969	3109	1042101926	37	85	231
1.3.2.3.2.32	ТП-173 с.Н.Липиця філії Північна	ТМ-100/10-У1	1964	3103	1042101779	77	111	144,5
1.3.2.3.2.33	ТП-127 с.Чесники філії Північна	ТМ-100/10-У1	1964	103499	1042101775	72	104	144,5
1.3.2.3.2.34	ТП-429 с.Світанок філії Північна	ТМ-100/10-У1	1985	249050	1042101850	57	82	144,5
1.3.2.3.2.35	ТП-34 с.Бабухів філії Північна	ТМ-100/10-У1	1965	82044	1042101828	62	90	144,5
1.3.2.3.2.36	ТП-238 с.Григорів філії Північна	ТМ-100/10	1973	26365	37182	75	108	144,5
1.3.2.3.2.37	ТП-123 с.Липівка філії Північна	ТМ-100/10-У1	1964	450072	1042101808	75	108	144,5
1.3.2.3.2.38	ТП-310 с.Завалля філії Східна	ТМ-100/10-66	1968	248957	79548	74	107	144,5

1.3.2.3.2.39	ТП-249 с.Хомяківка філії Східна	ТМ-100/10-У1	1975	153078	1040114133	57	82	144,5
1.3.2.3.2.40	ТП-181 с.Балинці філії Східна	ТМ-100/10	1969	427308	79459	71	103	144,5
1.3.2.3.2.41	ТП-471 с.Іллінці філії Східна	ТМ-63/10	1977	3370	79672	108	98	91
1.3.2.3.2.42	ТП-59 с.Красноставці філії Східна	ТМСА 100/10	1965	143524	1042201822	75	108	144,5
1.3.2.3.2.43	ТП-308 с.Видинів філії Східна	ТМ-63/10	1977	5957	79676	110	100	91
1.3.2.3.2.44	ТП-42 с.Белелуя філії Східна	ТМ-100/10-66	1968	248982	75938	67	97	144,5
1.3.2.3.2.45	ТП-515 м.Снятин філії Східна	ТМ-63/10-0	1975	8160	60860	109	99	91
1.3.2.3.2.46	ТП-36 с. Будилів філії Східна	ТМ-63/10	1967	198489	79574	99	90	91
1.3.2.3.2.47	ТП-447 с. Потічок філії Східна	ТМ-100/10-У1	1978	94737	1042203147	63	91	144,5
1.3.2.3.2.48	КТП-49 с.Олешів філії Східна	ТМ-100/10	1970	25426	808613	72	104	144,5
1.3.2.3.2.49	КТП-321 с.Прибилів філії Східна	ТМ-100/10	1981	144694	808492	72	104	144,5
1.3.2.3.2.50	КТП-108 с.Грушка філії Східна	ТМ-100/10-У1	1989	254203	37094	61	88	144,5
1.3.2.3.2.51	КТП-324 с. Тарасівка філії Східна	ТМ-63/10	1982	6011	808448	91	83	91
1.3.2.3.2.52	КТП-159 с. Кутище філії Східна	ТМ-63/10	1981	8334	89198	108	98	91
1.3.2.3.2.53	КТП-129 с.Гостів філії Східна	ТМ-63/10	1978	208792	808498	100	91	91
1.3.2.3.2.54	ТП-491 м. Городенка філії Східна	ТМ-100/10	1967	15150	1042200417	56	81	144,5
1.3.2.3.2.55	ТП-5 м. Городенка філії Східна	ТМ-63/10	1974	44	1042200272	100	91	91
1.3.2.3.2.56	ТП-16 с. Тишківці філії Східна	ТМ-100/10	1983	77638	1042200813	74	107	144,5
1.3.2.3.2.57	ТП-472 с. Семенівка філії Східна	ТМ-63/10	1964	104345	1042200413	107	97	91
1.3.2.3.2.58	ТП-430 с.Хом'яківка філії Центральна	ТМ-63/10-У1	1981	3355	57917	102	93	91
1.3.2.3.3.1	КТП-159 с.Тяпче філії Західна	ТМ-160/10	1972	40742	1042503922	66	152	231
1.3.2.3.3.2	ЗТП-295 с.Ст.Мізунь філії Західна	ТМ-160/10	1973	32948	1042503939	57	132	231
1.3.2.3.3.3	КТП-55 с.Лоп’янка філії Західна	ТМ-100/10	1969	34318	1042503823	92	133	144,5
1.3.2.3.3.4	КТП-124 с.Креховичі філії Західна	ТМ-100/10	1970	480/12	1042504909	99	143	144,5
1.3.2.3.3.5	КТП-20 с.Томашівці філії Західна	ТМ-160/10	1969	24279	1042500496	58	134	231
1.3.2.3.3.6	КТП-217 с.В.Ясенів філії Карпатська	ТМ-160/10-У1	1964	1083273	71073	59	136	231
1.3.2.3.3.7	КТП-214 с.Луквиця філії Південна	ТМГСУ-100/10-У1	1967	117088	1045500214	104	150	144,5
1.3.2.3.3.8	КТП-187 с.Забережжя філії Південна	ТМ-63/10-11	1967	1316	15577	148	135	91

1.3.2.3.3.9	КТП-167 с.Забережжя філії Південна	ТМ-160/10-11	1972	59650	15523	75	173	231
1.3.2.3.3.10	КТП-225 с.Росільна філії Південна	ТМ-100/10-11	1967	784150	15569	108	156	144,5
1.3.2.3.3.11	ГКТП-3 с. Лоєва філії Південна	ТМ-160/6	1976	160492	60705	57	132	231
1.3.2.3.3.12	КТП-448 с. Лоєва філії Південна	ТМ-160/6-У1	1974	517682	60972	75	173	231
1.3.2.3.3.13	ГКТП-447 м. Надвірна філії Південна	ТМ-160/6	1976	833829	57795	64	148	231
1.3.2.3.3.14	ТП-269 м.Бурштин філії Північна	ТМ-160/10	1975	960480	1042385962	62	143	231
1.3.2.3.3.15	ТП-338 м.Бурштин філії Північна	ТМ-160/10-У1	1973	52884	1042100548	73	169	231
1.3.2.3.3.16	ТП-162 с.В.Липиця філії Північна	ТМ-160/10-У1	1964	1014378	1042101776	60	139	231
1.3.2.3.3.17	ТП-150 с.Пуків філії Північна	ТМ-160/10-У1	1971	701971	1042102006	59	136	231
1.3.2.3.3.18	КТП-100 с.Гринівці філії Східна	ТМ-160/10	1961	435301	808602	69	159	231
1.3.2.3.3.19	КТП-415 с. Делева філії Східна	ТМ-160/10	1969	505262	89102	71	164	231
1.3.2.3.3.20	ТП-478 Ол.-Королівка філії Східна	ТМ-160/10 1	1973	2263	1042200818	77	178	231
1.3.2.3.3.21	ТП-232 м. Городенка філії Східна	ТМ-160/10	1971	20275	1042200456	66	152	231
1.3.2.3.3.22	ТП-297 м. Городенка філії Східна	ТМ-160/10	1976	24875	1042200863	69	159	231
1.3.2.3.3.23	ТП-154 с. Вербівці філії Східна	ТМ-160/10	1960	282088	1042500567	74	171	231
1.3.2.3.3.24	ТП-345 с.Чорнолизці філії Центральна	ТМ-100/10-У1	1968	7712	57826	105	152	144,5
1.3.2.3.3.25	ТП-417 м.Тисмениця філії Центральна	ТМ-160/10	1967	960606	1047825387	56	129	231
1.3.2.3.4.1	КТП-298 с. Угорники філії Коломийська	ТМ-250/10-11	1969	791430	458730	76	274	361
1.3.2.3.4.2	ЗТП-405 м. Надвірна філії Південна	ТМ-315/6	1965	341	61125	41	187	455
1.3.2.3.4.3	ТП-38 с.Маріямпіль філії Північна	ТМ-250/10-11	1960	885235	1042100428	71	256	361
1.3.2.3.4.4	ТП-16 с.Комарів філії Північна	ТМ-250/10-11	1961	494358	1042100433	77	278	361
1.3.2.3.4.5	ЗТП-282 м. Бурштин філії Північна	ТМ-320	1964	13390	1042100664	37	171	462
1.3.2.3.4.6	ТП-110 с.Дем'янів філії Північна	ТМ-250/10-11	1963	108919	1042100443	59	213	361
1.3.2.3.4.7	ТП-38 с.Лучинці філії Північна	ТМ-250/10-У1	1969	91222	1042101916	74	267	361
1.3.2.3.4.8	ТП-134 с.Жовчів філії Північна	ТМ-250/10-У1	1964	91219	1042101785	56	202	361

1.3.2.3.4.9	ТП-17 м.Рогатин філії Північна	ТМ-250/10-У1	1969	310123	1042101942	63	227	361
1.3.2.3.4.10	ТП-156 м.Івано-Франківськ філії Центральна	ТМ-160	1967	47424	1042400609	107	247	231
1.3.2.3.4.11	ТП-45 м.Долина філії Західна	ТМ-250/6	1973	78021	1042504114	57	206	361
1.3.2.3.4.12	ТП-362 м.Долина філії Західна	ТМ-160/6	1976	622970	1042503295	91	210	231
1.3.2.3.4.13	ТП-200 м.Долина філії Західна	ТМ-250/6	1972	66449	1042704158	59	213	361
1.3.2.3.4.14	ТП-326 м.Долина філії Західна	ТМ-250/6	1979	805252	1042504151	57	206	361
1.3.2.3.5.1	ЗТП-320 м.Косів філії Карпатська	ТМ-400/10	1973	447288	50433	59	341	578
1.3.2.3.5.1	ГКТП-278 смт.Перегінськ філії Західна	ТМ-250/10	1985	10788	1042504245	110	397	361
1.3.2.3.5.2	ТП-104 м.Івано-Франківськ філії Центральна	ТМ-250/10	1973	355854	1042400670	99	357	361
1.3.2.3.5.3	ТП-245 м.Івано-Франківськ філії Центральна 2 шт	ТМ-320/10	1968	5990	1042401555	96	444	462
1.3.2.3.5.4	ТП-61 м.Івано-Франківськ філії Центральна	ТМ-250/10	1973	440903	1042400672	109	393	361
1.3.2.3.5.5	ТП-188 м.Івано-Франківськ філії Центральна	ТМ-250	1973	388447	1042400673	91	329	361
1.3.2.3.5.6	ТП-179 м.Долина філії Західна	ТМ-250/6	1976	563326	1042504026	97	350	361
1.3.2.3.5.7	ТП-181 м.Долина філії Західна	ТМ-315/6	1977	56697	1042504075	97	441	455
1.3.2.3.5.8	ТП-210 м.Долина філії Західна	ТМ-400/6	1984	210Д	1042504273	65	376	578
1.3.2.3.5.9	ТП-49 м.Долина філії Західна	ТМ-400/6	1976	43823	1042504025	67	387	578
1.3.2.3.6.1	ТП-38 м.Івано-Франківськ філії Центральна	ТМ-400/10	1964	22412	1042400589	109	630	578

Розрахунок економічного ефекту:

Зниження втрат електроенергії вираховується, як сума зниження втрат неробочого ходу та короткого замикання. $dP = dPнх + dPкз$

Зниження втрат електроенергії вираховуємо за виразом:

$$\Delta W = \delta Pнн * T + \delta Pкз * Tmax$$

Як показує аналіз технічних даних трансформатори до 1971 р. в. мають значно вищі значення $\Delta P_{н.х.}$, $\Delta P_{к.з}$. Результати аналізу:

Потужність тр-ра	Вартість тр-ра	Паспортні дані				Економія, кВт*год/рік			Економія, від зменшення втрат ЕЕ, грн/рік	Додаткова економія ЕЕ від несиметрії		Термін окупності, років
		Трансформаторів що підлягають заміні		нових трансформаторів								
		$\Delta P_{н.х}$	$\Delta P_{к.з}$	$\Delta P_{н.х}$	$\Delta P_{к.з}$	$\Delta W_{н.х}$	$\Delta W_{к.з}$	Всього:		кВт*год/рік	грн/рік	

100	110471	0,35	1,62	0,18	1,53	3875,2	30,50	3975,7	4154,6	1200	1254	15,2
100	121802	0,49	1,97	0,26	1,75	4029,6	36,63	4066,2	4249,2	1600	1672	16,4
160	133665	0,73	2,65	0,375	2,35	6219,6	49,95	6269,6	6551,7	2800	2926	11,3
250	210428	0,92	3,7	0,53	3,25	6832,8	74,925	6907,7	7218,6			17,3
400	249178	1,56	6,2	0,75	4,6	14191,2	266,4	14457,6	15108,2			10,2
630	297317	2,05	9,8	1	6,1	19723,7	325,4	20049,1	20951,3			11,5

1.4. Інше

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається розробити проектно-кошторисної документації на загальну вартість **9 448,98 тис.грн. без ПДВ.**

1.4.1 Проектування реконструкції КРП-10 кВ ПС 110 кВ "Березівка"

Комірки 10 кВ типу КМ-1-10, що використовуються на ПС 110 кВ «Березівка», є ненадійними в роботі, призводять до технологічних порушень та знеструмлення споживачів. В цьому типі комірок використовуються для ізоляції електрообладнання від корпусу самих комірок прохідні бакелітові пластини. В процесі експлуатації дані пластини зволожуються, що призводить до виникнення аварійних ситуацій.

Необхідно комірки 10 кВ типу КМ-1-10 замінити на більш надійні сучасні.

Згідно ІП 2022 року заплановано виконати проектування реконструкції КРП-10 кВ даної ПС.

1.4.2 Проектування рекострукції ПС 110 кВ "Загвіздя" (монтаж ДГК-10 кВ)

В мережах 10 кВ ПС 110 кВ «Загвіздя» викорустовуються кабельні лінії 10 кВ з великими ємнісними струмами замикання на землю. Для їх погашення та збереження обладнання в цих мережах на ПС 110 кВ «Загвіздя» необхідно встановити ДГК-10 кВ.

Варто зауважити, що дана підстанція є основним живленням для обласної клінічної лікарні.

Згідно ІП 2022 року заплановано виконати проектування реконструкції даної ПС з монтажем ДГК-10 кВ.

1.4.3 Проектування рекострукції ПС 35 кВ "Птахофабрика" (монтаж ДГК-10 кВ)

В мережах 10 кВ ПС 35 кВ «Птахофабрика» викорустовуються кабельні лінії 10 кВ з великими ємнісними струмами замикання на землю. Для їх погашення та збереження обладнання в цих мережах на ПС 35 кВ «Птахофабрика» необхідно встановити ДГК-10 кВ.

Варто зауважити, що дана підстанція є резервним живленням для обласної клінічної лікарні.

Згідно ІП 2022 року заплановано виконати проектування реконструкції даної ПС з монтажем ДГК-10 кВ.

1.4.4 Проектування реконструкції ПС 110 кВ "Височанка" із заміною захистів ЛЕП-110 кВ "Калуш"А" та "Калуш"Б"

У 2021-2022 роках НЕК «Укренерго» проводить реконструкцію ПС 220 кВ «Калуш». В її процесі буде виконано заміну захистів ПЛ 110 кВ «Калуш-Височанка-колоА» та «Калуш-Височанка-колоБ». Для нормального їх функціонування необхідно провести реконструкції захистів і на ПС 110 кВ «Височанка».

Панелі основного захисту типу ДФЗ-201 РЧ в комплексі з високочастотною апаратурою зв'язку технічно зношені, морально застарілі та підлягають заміні. Основними критеріями даного висновку стали:

- даний тип панелей працює тільки в парі із аналогічним, які встановлений на іншому кінці ЛЕП (в даному випадку ПС 220кВ «Калуш». Для забезпечення роботи основного захисту ЛЕП-110кВ «Калуш-А» та «Калуш-Б» необхідна комплексна заміна даних панелей при реконструкції захистів на ПС 220кВ «Калуш», в іншому випадку забезпечити правильну та селективну роботу захистів ЛЕП та відповідно транзиту 110кВ не має змоги;
- в основі даної панелі захисту знаходяться елементи які виконані на мікроелектронній базі, що через їх низьку надійність роботи може призвести до неправильної роботи;
- збільшення випадків зміни характеристик та (або) виходу з ладу пристроїв РЗА панелі, виявлених при проведенні технічного обслуговування;
- припинення випуску пристроїв РЗА панелі та запасних частин до них;
- даний тип захисту морально застарів та не може бути інтегрований в систему телемеханіки ПС;

- термін експлуатації даної панелі складає 33 роки, що значно перевищує термін визначений для даної апаратури - 25 років.

Панелі захисту типу ЕПЗ 1636-67/1 та автоматики типу ЕПЗ 1636-67/2 технічно зношені, морально застарілі та підлягають заміні. Основними критеріями даного висновку стали:

- реле опору, типу КРС, III ст. ДЗ має значні (близько 7-12%) відхилення від заданих характеристик роботи, які не вдається відновити наявними елементами регулювання, що може призвести до не селективного вимкнення відповідального транзиту 110кВ;
- в основі принципу роботи даної панелі захисту є нуль-індикатори, які виконані на старій мікроелектронній базі і виходять з ладу при змінах уставок оперативним персоналом, що може призвести до спрацювання вихідного реле та неправильної роботи пристроїв РЗА;
- збільшення випадків зміни характеристик та (або) виходу з ладу пристроїв РЗА панелі, виявлених при проведенні технічного обслуговування та при аналізі випадків неправильної роботи;
- припинення випуску пристроїв РЗА панелі та запасних частин до них;
- даний тип захисту морально застарів та не може бути інтегрований в систему телемеханіки ПС;
- термін експлуатації даної панелі складає 35 років, що значно перевищує термін визначений для даної апаратури - 25 років.

Панелі захисту типу ДФЗ-201 РЧ та ЕПЗ 1636-67/1(2) слід замінити на сучасні аналоги з мікропроцесорним терміналами захисту.

Згідно ІП 2022 року заплановано виконати проектування реконструкції захистів даної ПС.

1.4.5 Проектування реконструкції ТП,РП

У зв'язку з тривалим терміном експлуатації обладнання та значним навантаженням на нього по територіальному розташуванню необхідно виконати реконструкцію:

ЗТП-1009 м.Івано-Франківськ філії Центральна
ЗТП-1017 м.Івано-Франківськ філії Центральна

Обладнання вищевказаних ТП (РП) знаходиться в незадовільному стані, його подальша експлуатація загрожує надійності роботи мереж і безпеці обслуговуючого персоналу.

На вищевказаних ТП (РП) в роботі знаходяться масляні вимикачі:

Об'єкт	Приєднання	Інвентарний номер	Марка	Рік виготовлення	Останній капітальний ремонт
ЗТП-1009	Вовчинець-2	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	ЗТП-287	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	ЗТП-200-2	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	СВ-10	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	ЗТП-265-1	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	ЗТП-284-1	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	ЗТП-289	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	ЗТП-200-1	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	ЗТП-284-2	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	ЗТП-265-2	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	Вовчинець-3	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	Т-2	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	Вовчинець-1	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	Котельня Симоненка-3	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1009	Т-1	1042400477	ВМГ-10-630	1976	2012
ЗТП-1017	ЗТП-380-2	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013

ЗТП-1017	ЗТП-520-2	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013
ЗТП-1017	Вовчинець-2	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013
ЗТП-1017	ЗТП-502	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013
ЗТП-1017	ЗТП-432-1	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013
ЗТП-1017	ЗТП-520-1	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013
ЗТП-1017	ЗТП-418-1	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013
ЗТП-1017	Вовчинець-1	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013
ЗТП-1017	ЗТП-432-2	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013
ЗТП-1017	ЗТП-418-2	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013
ЗТП-1017	Ринь-2	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013
ЗТП-1017	СВ-10	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013
ЗТП-1017	Ринь-1	1042400487	ВМП-10-630	1994	2013

1.4.6 Проектування реконструкції ПЛ 6-10 кВ

У зв'язку з тривалим терміном експлуатації та необхідністю забезпечення надійності електропостачання споживачів необхідно виконати реконструкцію:

ПЛ-10 кВ пр.Мізунь від ПС Вигода
ПЛ-10 кВ пр.Багровець від ЗТП-9 м.Яремче
Переходу через р.Лімниця ПЛ-10 кВ пр.Добровляни від ПС Новиця
Переходу через ставок та р.Прут ПЛ-10 кВ пр.Нижнє від ПС Товмачик
Переходу через р.Свіча ПЛ-10 кВ пр.Новошин та ПЛ-10 кВ пр.Мізунь від ПС Вигода
Переходу через р.Лімниця ПЛ-10 кВ пр.Бабин від ПС Льонозавод

ПЛ-10 кВ пр.Мізунь від ПС Вигода

Заміна аварійних опор № 428,427,426 із заміною РТП-185 та монтаж ОПН-10 кВ на оп 426.

ПЛ-10 кВ пр.Багровець від ЗТП-9 м.Яремче

Для забезпечення надійного електропостачання участку Багровець (вул. Партизанська) м. Яремче та забезпечення резерву по лінії 10 кВ і перебудові ПЛ-10 кВ на дерев'яних опорах.

Перехід через р.Лімниця ПЛ-10 кВ пр.Добровляни від ПС Новиця

Перехід через р. Лімниця виконано дерев'яними опорами, які припасимковані до бурових труб. Також, значну частину берега було забрано біля опори № 54, яку вже працівниками обленерго два рази переносилось. Даний перехід є вкрай не надійним та аварійним. Тому, для забезпечення надійного електропостачання споживачів необхідно провести будівництво переходу між опорами № 42-55 з використанням опор типу СК та трубонабивним фундаментом.

Перехід через ставок та р.Прут ПЛ-10 кВ пр.Нижнє від ПС Товмачик

Необхідно виконати реконструкцію переходу ПЛ через два водні об'єкти – оп.2-3 – через ставок та оп.3-4 – через р. Прут. В даній місцевості заболочена територія. Відбуваються постійні зсуви грунтів. Необхідно встановити опори на трубонабивних фундаментах.

Перехід через р.Свіча ПЛ-10 кВ пр.Новошин та ПЛ-10 кВ пр.Мізунь від ПС Вигода

23.06.2020 р. внаслідок паводків річкою Свіча було забрано значну частину берегоукріплення. Внаслідок цього опори № 56 пр. «Мізунь» та № 52 пр. «Новошин» знаходяться вкрай близько до русла річки. При значному підйомі води існує ймовірність підмиття даних опор. Для вирішення загрози та уникнути в майбутньому аварійної ситуації необхідно провести будівництво переходу двоколової ЛЕП (Мізунь, Новошин) з використанням опор типу СК та трубонабивним фундаментом.

Перехід через р.Лімниця ПЛ-10 кВ пр.Бабин від ПС Льонозавод

23.06.2020 р. внаслідок паводку було підмито опору № 201/2 пр. «Бабин» від ПС-35 кВ «Льонозавод». Через відсутність під'їзду та доступу безпосередньо до опори неможливо було оперативно визначити стан переходу, наявність проводів чи інших пошкоджень ПЛ між опорами № 201/1-202/3. На даний час перехід залишається без напруги внаслідок обірваного проводу між опорами № 201/2-202/2. Через утворення річища внаслідок паводку та значну довжину переходу (більше 300 метрів) неможливо виконати відновлювальні роботи. Тому необхідно виконати будівництво переходу з використанням опор типу СК та трубонабивним фундаментом між опорами № 200-147 ПЛ-10 кВ пр. «Бабин».

1.4.7 Проектування реконструкції ПЛ 0,4 кВ

У зв'язку з тривалим терміном експлуатації та необхідністю забезпечення надійності електропостачання споживачів необхідно виконати реконструкцію:

ПЛ-0,4 кВ від ТП-4 м.Коломия філії Коломийська
ПЛ-0,4 кВ від ТП-130 смт.Яблунів філії Карпатська
ПЛ-0,4 кВ від ТП-199 с.С.Березів філії Карпатська
ПЛ-0,4 кВ від ТП-278 смт.Перегінськ філії Західна
ПЛ-0,4 кВ від ТП-125 с.Підгір'я філії Південна
ПЛ-0,4 кВ від ТП-288 с.В.Рожен філії Карпатська

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-4 м.Коломия філії Коломийська

ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 м.Коломия змонтовані та введені в експлуатацію в 1970 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 2,243 км з наступними відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-13 від КТП-4 м.Коломия загальною довжиною – 0,663 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-14 від КТП-4 м.Коломия загальною довжиною – 0,832 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-15 від КТП-4 м.Коломия загальною довжиною – 0,279 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-20 від КТП-4 м.Коломия загальною довжиною – 0,468 км.

ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 м.Коломия виконано переважно проводами марки А-35, СІП 4×70. Загальна кількість опор – 40 шт., з них дерев'яних –4 шт. Кількість споживачів –358 шт.

На КТП-4 м.Коломия встановлений силовий трансформатор 400 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 м.Коломия згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-13 – 25,2 %, Л-14 – 26,1 %, Л-15 – 28,8%, Л-20 – 25,4%

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від КТП-4 м.Коломия на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 247 В, Фаза В – 242 В, Фаза С – 245 В.

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-130 смт.Яблунів філії Карпатська

ПЛ-0,4 кВ від ТП-130 смт.Яблунів змонтовані та введені в експлуатацію в 1979 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 9,462 км з наступними відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-130 смт.Яблунів загальною довжиною – 3,724 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-130 смт.Яблунів загальною довжиною – 0,631 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-130 смт.Яблунів загальною довжиною – 0,661 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-130 смт.Яблунів загальною довжиною – 1,607 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-7 від ТП-130 смт.Яблунів загальною довжиною – 1,749 км

ПЛ-0,4 кВ від ТП-130 смт.Яблунів виконано переважно проводами марки А-25. Загальна кількість опор – 258 шт., з них дерев'яних –186 шт. Кількість споживачів –247 шт.

На ТП-130 смт.Яблунів встановлений силовий трансформатор 250 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від ТП-130 смт.Яблунів згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 25 %, Л-2 – 35 %, Л-3 – 59%, Л-4 – 32%, Л-7 – 34%

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від ТП-130 смт.Яблунів на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 232 В, Фаза В – 230 В, Фаза С – 230 В.

<u>Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-199 с.С.Березів філії Карпатська</u>

ПЛ-0,4 кВ від ТП-199 с.С.Березів змонтовані та введені в експлуатацію в 1970 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 8,372 км з наступними відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-199 с.С.Березів загальною довжиною – 4,952 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-199 с.С.Березів загальною довжиною – 0,252 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-199 с.С.Березів загальною довжиною – 4,258 км.

ПЛ-0,4 кВ від ТП-199 с.С.Березів виконано переважно проводами марки А-35, А-25 Загальна кількість опор – 278 шт., з них дерев'яних –191 шт. Кількість споживачів –105 шт.

На ТП-199 с.С.Березів встановлений силовий трансформатор 250 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від ТП-199 с.С.Березів згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 29 %, Л-2 – 28%, Л-3 – 30%

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від ТП-199 с.С.Березів на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 228 В, Фаза В – 231 В, Фаза С – 228 В.

<u>Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-278 смт.Перегінськ філії Західна</u>

ПЛ-0,4 кВ від ТП-278 смт.Перегінськ змонтовані та введені в експлуатацію в 1965 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 5,810 км з наступними відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-278 смт.Перегінськ загальною довжиною – 0,152 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-278 смт.Перегінськ загальною довжиною – 1,357 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-278 смт.Перегінськ загальною довжиною – 2,156 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-278 смт.Перегінськ загальною довжиною – 0,009 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-278 смт.Перегінськ загальною довжиною – 1,622 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-6 від ТП-278 смт.Перегінськ загальною довжиною – 0,514 км

ПЛ-0,4 кВ від ТП-278 смт.Перегінськ виконано переважно проводами марки А-50, А-35, А-25. Загальна кількість опор – 209 шт., з них дерев'яних –113 шт. Кількість споживачів – 260 шт.

На ТП-278 смт.Перегінськ встановлений силовий трансформатор 250 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними

лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від ТП-278 смт.Перегінськ згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 28 %, Л-2 – 45 %, Л-3 – 26%, Л-4 – 32%, Л-5 – 37%, Л-6 – 25%

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від ТП-278 смт.Перегінськна аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 231 В, Фаза В – 227 В, Фаза С – 231 В.

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-125 с.Підгір'я філії Південна

ПЛ-0,4 кВ від ТП-125 с.Підгір'я змонтовані та введені в експлуатацію в 1977 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 10,076 км з наступними відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-125 с.Підгір'я загальною довжиною – 0,103 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-2 від ТП-125 с.Підгір'я загальною довжиною – 0,127 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-125 с.Підгір'я загальною довжиною – 3,284 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-125 с.Підгір'я загальною довжиною – 2,990 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-5 від ТП-125 с.Підгір'я загальною довжиною – 3,285 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-7 від ТП-125 с.Підгір'я загальною довжиною – 0,287 км

ПЛ-0,4 кВ від ТП-125 с.Підгір'я виконано переважно проводами марки А-50, А-35, А-25, СІП 5 4×25, AsXSn 4×50. Загальна кількість опор – 250 шт., з них дерев'яних –5 шт. Кількість споживачів –199 шт.

На ТП-125 с.Підгір'я встановлений силовий трансформатор 250 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від ТП-125 с.Підгір'я згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 27 %, Л-2 – 35 %, Л-3 – 34%, Л-4 – 32%, Л-5 – 37%, Л-7 – 25%

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від ТП-125 с.Підгір'я на аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 240 В, Фаза В – 240 В, Фаза С – 240 В.

Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-288 с.В.Рожен філії Карпатська

ПЛ-0,4 кВ від ТП-288 с.В.Рожен змонтовані та введені в експлуатацію в 1967 році. Із-за тривалої експлуатації повітряні лінії втратили свою технічну властивість.

ПЛ побудовано переважно на дерев'яних опорах загальною довжиною 4,599 км з наступними відхідними фідерами:

- ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-288 с.В.Рожен загальною довжиною – 1,334 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТП-288 с.В.Рожен загальною довжиною – 0,223 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-4 від ТП-288 с.В.Рожен загальною довжиною – 0,769 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-8 від ТП-288 с.В.Рожен загальною довжиною – 0,077 км.
- ПЛ-0,4 кВ Л-9 від ТП-288 с.В.Рожен загальною довжиною – 2,196 км.

ПЛ-0,4 кВ від ТП-288 с.В.Рожен виконано переважно проводами марки А-35, А-25, А-16. Загальна кількість опор – 151 шт., з них дерев'яних –62 шт. Кількість споживачів –82 шт.

На ТП-288 с.В.Рожен встановлений силовий трансформатор 250 кВА.

Відповідно до СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 «Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільних мереж напругою 0,38-20 кВ з повітряними лініями електропередачі» ПЛ-0,4 кВ від ТП-288 с.В.Рожен згідно акту інженерного заключення вимагає реконструкції, а саме значення коефіцієнту дефектності (КДН) складає:

Л-1 – 26,2 %, Л-3– 36,2 %, Л-4 – 25%, Л-8 – 27,5% , Л-9 – 29%

Зареєстровано неодноразові скарги споживачів, приєднаних до ПЛ-0,4 кВ від ТП-288 с.В.Рожен аварійний стан лінії, а також на якість електропостачання.

При проведенні замірів рівнів напруги було встановлено, що показники напруги в мережах споживачів не відповідають нормативним значенням якості напруги.

Напруга на ТП: Фаза А – 240 В, Фаза В – 240 В, Фаза С – 241 В.

1.4.8 Проектування реконструкції КЛ 6-10 кВ

У зв'язку з тривалим терміном експлуатації та необхідністю забезпечення надійності електропостачання споживачів необхідно виконати реконструкцію:

КЛ-10 кВ пр. "ТП-114-ТП-531 м.Івано-Франківськ
КЛ-10 кВ пр. "ТП-114-ТП-471" м.Івано-Франківськ
КЛ-10 кВ пр. "ТП-471-ТП-280" м.Івано-Франківськ
КЛ-10 кВ пр. "ТП-280-ТП-116" м.Івано-Франківськ
КЛ-10 кВ пр. "ТП-116-ТП-523" м.Івано-Франківськ
КЛ-10 кВ пр. "ТП-523-ТП-266" м.Івано-Франківськ
КЛ-10 кВ пр. "ТП-266-ТП-137" м.Івано-Франківськ
КЛ-10 кВ пр. "ТП-137-ТП-116" м.Івано-Франківськ
КЛ-10 кВ пр. "ТП-114-ТП-472" м.Івано-Франківськ
КЛ-10 кВ пр. "ТП-472-ТП-191" м.Івано-Франківськ

1.4.8.1 ПКД "Реконструкція КЛ-10 кВ пр. "ТП-114-ТП-531 м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1979 році. Загальна довжина лінії – 0,315 км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААШВ 3*120 мм2
Строк експлуатації кабельної лінії становить 42 роки;
2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:
На КЛ-10 кВ ТП-114 – ТП-531 встановлено з'єднувальних муфт - 18 шт
3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 6
Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії ТП-114 – ТП-531 довжиною 0,32км для реконструкції підрядним способом. Дана лінія введена в експлуатацію 1979 року. Марка кабеля даної лінії ААШВ-10 3*120. Необхідно замінити на кабель марки АСБ-10 3*150 довжиною 0,32км та виконати дві кінцеві муфти типу 10КВТПпН-9 (3/150-240) термофіт. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

1.4.8.2 ПКД "Реконструкція КЛ-10 кВ пр. "ТП-114-ТП-471" м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1966 році. Загальна довжина лінії – 1,55км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААШВ-3*150 мм2
Строк експлуатації кабельної лінії становить 55 років;
2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:
На КЛ-10 кВ ТП-114-ТП- 116 встановлено з'єднувальних муфт - 32 шт
3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 15
Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії ТП-114 – ТП-471 довжиною 0,52км для реконструкції підрядним способом взамін існуючої кабельної лінії ТП-114 – ТП-116. Дана лінія введена в експлуатацію 1966 року. Марка кабеля даної лінії ААШВ-3*150. Довжина 1,55

км. Необхідно замінити на кабель ТП-114 – ТП-471 марки АСБ-10 3*150 довжиною 0,52км та виконати дві кінцеві муфти типу 10КВТПпН-9 (3/150-240) термофіт. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

1.4.8.3 ПКД "Реконструкція КЛ-10 кВ пр. "ТП-471-ТП-280" м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1960 році. Загальна довжина лінії – 2,1 км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААШВ-3*95мм2
Строк експлуатації кабельної лінії становить 61 рік;
2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:
На КЛ-10 кВ ТП-116 -ТП-471 встановлено з'єднувальних муфт - 32 шт
3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 10
Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії ТП-280 – ТП-471 довжиною 0,8км для реконструкції підрядним способом взамін існуючої кабельної лінії ТП-116– ТП-471. Дана лінія введена в експлуатацію 1960 року. Марка кабеля даної лінії ААШВ-3*95. Довжина 2,1 км. Необхідно замінити на кабель ТП-280– ТП-471 марки АСБ-10 3*150 довжиною 0,8км та виконати дві кінцеві муфти типу 10КВТПпН-9 (3/150-240) термофіт. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

1.4.8.4 ПКД "Реконструкція КЛ-10 кВ пр. "ТП-280-ТП-116" м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1980 році. Загальна довжина лінії – 2,794 км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААШВ-3*120 мм2
Строк експлуатації кабельної лінії становить 41 рік;
2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:
На КЛ-10 кВ ТП-137-ТП-280 встановлено з'єднувальних муфт - 15 шт
3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 12
Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельних ліній ТП-137 – ТП-116 довжиною 0,75км та ТП-116 – ТП-280 довжиною 0,4 км для реконструкції підрядним способом взамін існуючої кабельної лінії ТП-137– ТП-280. Дана лінія введена в експлуатацію 1980 року. Марка кабеля даної лінії ААШВ-3*120. Довжина 2,794 км. Необхідно замінити на кабельні лінії ТП-137– ТП-116 марки АСБ-10 3*150 довжиною 0,7км і виконати дві кінцеві муфти типу 10КВТПпН-9 (3/150-240) термофіт та ТП-116 – ТП-280 марки АСБ-10 3*150 довжиною 0,4км та виконати дві кінцеві муфти типу 10КВТПпН-9 (3/150-240) термофіт. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

1.4.8.5 ПКД "Реконструкція КЛ-10 кВ пр. "ТП-116-ТП-523" м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1979 році. Загальна довжина лінії – 0,483 км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААШВ-3*150 мм2
Строк експлуатації кабельної лінії становить 42 роки;
2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:
На КЛ-10 кВ ТП-116-ТП-523 встановлено з'єднувальних муфт - 15 шт
3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 9
Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії ТП-116 – ТП-523 довжиною 0,48км для реконструкції підрядним способом. Дана лінія введена в експлуатацію 1979 року. Марка кабеля даної лінії ААШВ-3*150. Необхідно замінити на кабель марки АСБ-10 3*150 довжиною 0,48км та виконати дві кінцеві муфти типу 10КВТПпН-9 (3/150-240) термофіт. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

1.4.8.6 ПКД "Реконструкція КЛ-10 кВ пр. "ТП-523-ТП-266" м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1975 році. Загальна довжина лінії – 0,468 км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААШВ-3*150+АСБ 3*120 мм2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 46 років;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-10 кВ ТП-266-ТП-523 встановлено з'єднувальних муфт - 18 шт

3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 13

Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії ТП-266 – ТП-523 довжиною 0,46км для реконструкції підрядним способом. Дана лінія введена в експлуатацію 1975 року. Марка кабеля даної лінії ААШВ-3*150+ АСБ-3*120. Необхідно замінити на кабель марки АСБ-10 3*150 довжиною 0,46км та виконати дві кінцеві муфти типу 10КВТПпН-9 (3/150-240) термофіт. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

1.4.8.7 ПКД "Реконструкція КЛ-10 кВ пр. "ТП-266-ТП-137" м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1988 році. Загальна довжина лінії – 0,8 км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААШВ- 3*95 мм2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 33 роки;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-10 кВ ТП-266-ТП-137 встановлено з'єднувальних муфт - 18 шт

3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 15

Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії ТП-266 – ТП-137 довжиною 0,8км для реконструкції підрядним способом. Дана лінія введена в експлуатацію 1988 року. Марка кабеля даної лінії ААШВ-10 3*95. Необхідно замінити на кабель марки АСБ-10 3*150 довжиною 0,915м та виконати дві кінцеві муфти типу 10КВТПпН-9 (3/150-240) термофіт. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

1.4.8.8 ПКД "Реконструкція КЛ-10 кВ пр. "ТП-137-ТП-116" м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1980 році. Загальна довжина лінії – 2,794 км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААШВ-3*120 мм2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 41 рік;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-10 кВ ТП-137-ТП-280 встановлено з'єднувальних муфт - 15 шт

3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 12

Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельних ліній ТП-137 – ТП-116 довжиною 0,75км та ТП-116 – ТП-280 довжиною 0,4 км для реконструкції підрядним способом взамін

існуючої кабельної лінії ТП-137– ТП-280. Дана лінія введена в експлуатацію 1980 року. Марка кабеля даної лінії ААШВ-3*120. Довжина 2,794 км. Необхідно замінити на кабельні лінії ТП-137– ТП-116 марки АСБ-10 3*150 довжиною 0,7км і виконати дві кінцеві муфти типу 10КВТПпН-9 (3/150-240) термофіт та ТП-116 – ТП-280 марки АСБ-10 3*150 довжиною 0,4км та виконати дві кінцеві муфти типу 10КВТПпН-9 (3/150-240) термофіт. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

1.4.8.9 ПКД "Реконструкція КЛ-10 кВ пр. "ТП-114-ТП-472" м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію в 1980 році. Загальна довжина лінії – 1,172км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААШВ-3*95+ААБл 3*120 мм2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 41 рік;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-10 кВ ТП-472-ТП-280 встановлено з'єднувальних муфт - 19 шт

ТП-471 – ТП-201 побудована та введена в експлуатацію в 1960 році. Загальна довжина лінії – 1,135км,

3. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААШВ-3*95

Строк експлуатації кабельної лінії становить 61 рік;

4. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-10 кВ ТП-471-ТП-201 встановлено з'єднувальних муфт - 21 шт

5. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 16

Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії ТП-114 – ТП-472 довжиною 0,67км для реконструкції підрядним способом взамін існуючих кабельних ліній ТП-472 – ТП-280 і ТП-471 – ТП-201. Кабельна лінія ТП-472 – ТП-280 введена в експлуатацію 1980року. Марка кабеля даної лінії ААШВ-3*95+ААБл 3*120 мм2. Кабельна лінія ТП-471 – ТП-201 введена в експлуатацію 1960року. Марка кабеля даної лінії ААШВ-3*95мм2. . Дані кабельні лінії необхідно замінити на кабель ТП-114 – ТП-472 марки АСБ-10 3*150 довжиною 0,67км та виконати дві кінцеві муфти типу 10КВТПпН-9 (3/150-240) термофіт. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

1.4.8.10 ПКД "Реконструкція КЛ-10 кВ пр. "ТП-472-ТП-191" м.Івано-Франківськ

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1973 році. Загальна довжина лінії – 0,622км,

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААШВ 3*95+ААБл-3*120 мм2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 48 років;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-10 кВ ТП-472 – ТП-191 встановлено з'єднувальних муфт - 22 шт

3. Кількість технологічних порушень, зафіксованих за останні 5 років: - 6

Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії ТП-472 – ТП-191 довжиною 0,75км для реконструкції підрядним способом. Дана лінія введена в експлуатацію 1973 року. Марка кабеля даної лінії ААШВ 3*95+ААБл-3*120 мм2. Необхідно замінити на кабель марки АСБ-10 3*150 довжиною 0,75км та виконати дві кінцеві муфти типу 10КВТПпН-9 (3/150-240) термофіт. Це дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення, покращить якість напруги та зменшить кількість аварійних ситуацій.

1.4.9 Проектування реконструкції КЛ 0,4 кВ

У зв’язку з тривалим терміном експлуатації та необхідністю забезпечення надійності електропостачання споживачів необхідно виконати реконструкцію:

КЛ-0,4 кВ від ЗТП-275 до вул. Січових Стрільців 17,21 м. Бурштин
КЛ-0,4 кВ від ТП-519 до Б.Хмельницького,24 м. Калуш
КЛ-0,4 кВ Л-1 РП-2 Б.Хмельницького, 12, 14, 16 м. Калуш
КЛ-0,4 кВ від ТП-18 до Незалежності, 8 м. Долина
КЛ-0,4 кВ до Толстого 5 від ЗТП-304 м. Івано-Франківськ

1.4.9.1 ПКД "Реконструкція КЛ-0,4 кВ від ЗТП-275 до вул. Січових Стрільців 17,21 м. Бурштин"

КЛ-0,4 кВ від ТП-275 до житлового будинку по вул. Січових Стрільців,17-21

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1965 році. Загальна довжина лінії – 0,453 км,

кількість споживачів, які живляться від лінії - 35 шт. (багатоквартирний житловий будинок).

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: ААБ-3х95+1х50мм2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 56 років;

КЛ-0,4 кВ від ТП-275 до житлового будинку по вул. Січових Стрільців,17-21

– загальна довжина – 0,453км;

2. Кількість встановлених з’єднувальних муфт:

На КЛ-0,4 кВ від ТП-275 до житлового будинку по вул. Січових Стрільців,17-21 встановлено з’єднувальних муфт – 7шт.

3. Кількість погашень, зафіксованих за останні 5 років: - 8

Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії 0,4кВ ТП-275 вул. Січових Стрільців,17-21, довжиною 0,453км для реконструкції підрядним способом. Дана лінія введена в експлуатацію 1965року. На даний час згідно технічно стану дана КЛ підлягає заміні. Марка кабеля даної лінії ААБ-3х95+1х50мм2

Необхідно замінити на кабель марки АВбБШв 4х120мм2 довжиною 0,453м(0,156+0,217+0,080). Проведення заміни КЛ-0,4 кВ дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення будинку, покращить якість напруги та збільшить пропускну здатність КЛ-0,4кВ, зменшить ризик настання аварійної ситуації.

1.4.9.2 ПКД "Реконструкція КЛ-0,4 кВ від ТП-519 до Б.Хмельницького,24 м. Калуш"

КЛ-0,4 кВ від ТП-519 Л-1 до житлового будинку по вул. вул.Хмельницького,24

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1971році. Загальна довжина лінії – 0,22 км,

кількість споживачів, які живляться від лінії - 125 шт АВВГ-3х50+1х25мм2 (багатоквартирний житловий будинок)

Строк експлуатації кабельної лінії становить 50 років;

КЛ-0,4 кВ від ТП-519 Л-1 до житлового будинку по вул. Хмельницького,24 – загальна довжина – 0,22 км;

2. Кількість встановлених з’єднувальних муфт:

На КЛ-0,4 кВ від ТП-519 Л-1 до житлового будинку по вул. Хмельницького,24 встановлено з’єднувальних муфт - 6шт.

3. Кількість погашень, зафіксованих за останні 5 років: - 5

Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю та встановлені трійникові муфти (трійники).

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії 0,4кВ ТП-519 Л-1 Хмельницького,24, довжиною 0,22 км для реконструкції підрядним способом. Дана лінія введена в експлуатацію 1971 року. На даний час згідно технічно стану дана КЛ підлягає заміні. Марка кабеля даної лінії АВВГ-3х50+1х25мм2 . Необхідно замінити існуючу Л-1 на кабель марки АВбБШв 4х120мм2 та прокласти Л- проектне довжиною 0,22м кожна. Проведення заміни КЛ-0,4 кВ дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення будинку, покращить якість напруги та збільшить пропускну здатність КЛ-0,4кВ, зменшить ризик настання аварійної ситуації .

1.4.9.3 ПКД "Реконструкція КЛ-0,4 кВ Л-1 РП-2 Б.Хмельницького, 12, 14, 16 м. Калуш"

КЛ-0,4 кВ від РП-2 Л-1 до житлового будинку по вул. Хмельницького,12,14,16

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1975 році. Загальна довжина лінії – 0,775 км, кількість споживачів, які живляться від лінії - 375шт. (багатоквартирні житлові будинки).

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: АВВГ-3х95+1х50мм2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 46 років;

КЛ-0,4 кВ від РП-2 Л-1 до житлового будинку по вул. Хмельницького,12,14,16 – загальна довжина – 0,775км;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-0,4 кВ від РП-1010 до житлового будинку по вул. Хмельницького,12,14,16 встановлено з'єднувальних муфт – 8 шт.

3. Кількість погашень, зафіксованих за останні 5 років: - 7.

Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії 0,4кВ від РП-2 Л-1 Хмельницького,12,14,16 довжиною 0,775м для реконструкції підрядним способом. Дані лінії введені в експлуатацію 1975 року. Марка кабеля даної лінії: АВВГ-3х95+1х50мм2. Необхідно прокласти дві нові лінії кабелем марки АВбБШв 4х120мм2 довжиною 0,350 км безпосередньо від РП-2. Прокладання КЛ-0,4 кВ дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення будинку, покращить якість напруги та збільшить пропускну здатність КЛ-0,4кВ, зменшить ризик настання аварійної ситуації.

1.4.9.4 ПКД "Реконструкція КЛ-0,4 кВ від ТП-18 до Незалежності, 8 м. Долина"

КЛ-0,4 кВ від ТП-18 Л-3 до житлового будинку по Незалежності,8

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1975 році. Загальна довжина лінії – 0,22 км,

кількість споживачів, які живляться від лінії -110 шт. (багатоквартирні житлові будинки).

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: АСБ-3х95мм2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 46 років;

КЛ-0,4 кВ від ТП-18 Л-3 до житлового будинку по вул. Незалежності,8 – загальна довжина – 0,22м;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-0,4 кВ від ТП-18 Л-3 до житлового будинку по вул. Незалежності,8 встановлено з'єднувальних муфт - 4шт.

3. Кількість погашень, зафіксованих за останні 5 років: - 5.

Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії 0,4кВ ТП-18 Л-3 Незалежності,8 довжиною 0,22 км для реконструкції підрядним способом. Дана лінія введена в експлуатацію 1975року. На даний час згідно технічно стану дана КЛ підлягає заміні. Марка кабеля даної лінії АСБ-3х95мм2. Необхідно замінити на дві кабельні лінії (Л-проектне) марки АВбБШв

4х120мм2 довжиною 0,22км кожна. Проведення заміни КЛ-0,4 кВ дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення будинку, покращить якість напруги та збільшить пропускну здатність КЛ-0,4кВ, зменшить ризик настання аварійної ситуації.

1.4.9.5 ПКД "Реконструкція КЛ-0,4 кВ до Толстого 5 від ЗТП-304 м. Івано-Франківськ"

КЛ-0,4 кВ від ТП-304 Л-2 до житлового будинку по вул.Толстого,5-1

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1986 році. Загальна довжина лінії – 0,035 км,

кількість споживачів, які живляться від лінії -135 шт. (багатоквартирний житловий будинок).

1. Строк експлуатації, протяжність КЛ, марка та переріз: АВВГ-3х35мм2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 35 років;

КЛ-0,4 кВ від ТП-304 Л-2 до житлового будинку по вул.Толстого,5-1 – загальна довжина – 0,035 км;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-0,4 кВ від ТП-304 Л-2 до житлового будинку по вул.Толстого,5-1 встановлено з'єднувальних муфт - 8шт.

3. Кількість погашень, зафіксованих за останні 5 років: - 10

Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю.

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії 0,4кВ ТП-304 Л-2 вул.Толстого,5-1, довжиною 0,035км для реконструкції підрядним способом. Дана лінія введена в експлуатацію 1986 року. На даний час згідно технічно стану дана КЛ підлягає заміні. Марка кабеля даної лінії АВВГ-3х35мм2. Необхідно замінити на кабель марки АВбБШв 4х120мм2 довжиною 0,2м. Проведення заміни КЛ-0,4 кВ дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення будинку, покращить якість напруги та збільшить пропускну здатність КЛ-0,4кВ, зменшить ризик настання аварійної ситуації.

КЛ-0,4 кВ від ТП-304 Л-19 до житлового будинку по вул.Толстого,5-2

Побудована та введена в експлуатацію без проекту в 1986 році. Загальна довжина лінії – 0,035 км,

кількість споживачів, які живляться від лінії -135 шт АВВг-4х35мм^2

Строк експлуатації кабельної лінії становить 33 роки;

КЛ-0,4 кВ від ТП-304 Л-19 до житлового будинку по вул.Толстого,5-2 – загальна довжина – 0,035 км;

2. Кількість встановлених з'єднувальних муфт:

На КЛ-0,4 кВ від ТП-304 Л-19 до житлового будинку по вул.Толстого,5-2 встановлено з'єднувальних муфт - 7шт.

3. Кількість погашень, зафіксованих за останні 5 років: - 8

Причина пошкоджень КЛ – через старіння ізоляції кабелю та встановлені трійникові муфти (трійники).

Необхідно здійснити проектування кабельної лінії 0,4кВ ТП-304 Л-19 вул.Толстого,5-2, довжиною 0,035 км для реконструкції підрядним способом. Дана лінія введена в експлуатацію 1986 року. На даний час згідно технічно стану дана КЛ підлягає заміні. Марка кабеля даної лінії АВВГ-3х35мм2. Необхідно замінити на кабель марки АВбБШв 4х120мм2 довжиною 0,2м. Проведення заміни КЛ-0,4 кВ дозволить при помірних затратах вирішити проблеми знеструмлення будинку, покращить якість напруги та збільшить пропускну здатність КЛ-0,4кВ, зменшить ризик настання аварійної ситуації .

1.4.10 Проектування будівництва розвантажувальних ТП 6-10/0,4 кВ

У зв’язку з тривалим терміном експлуатації та необхідністю забезпечення надійності електропостачання споживачів необхідно виконати реконструкцію:

ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-376 С.Н.Кривотули, філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-432 с.Тарновиця філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-332 с.Милування, філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-64 с. Чернїїв філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-644 та ТП-645 м. Тисмениця філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-408 та ТП-435 м.Тисмениця, філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-425 м. Тисмениця, філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-293 с.Довге, філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-249 с.Ганнусівка, філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-273 с.Добровляни філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-510 та ТП-25 с. Загвіздя філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-51 та ТП-157 с. Загвіздя філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-330 с.Стопчатів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-529 с.В.Березів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-104 Л-2 с.Стопчатів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-394 м.Косів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-366 м.Косів та ТП-426 с.Вербовець філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-104 Л-1 с.Стопчатів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-481 с.Тюдів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-424 с.Вербовець філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-357 с.Пістинь філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-23 с.Хімчин філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-134 пр.Запогар філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-228 пр.Черетів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП

ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-172 пр.Плай та ТП-165 пр.Рикалівка філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-261 с.Ільці філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-231 с.Віпче філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-187 с.Ільці філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-452 с.Б.Березів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-636 с.Шешори філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-387 с.Рожнів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-319 с.Рунгори філії Коломийська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-124 м. Коломия філії Коломийська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-381 смт. Отинія філії Коломийська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-291 с. Ворона філії Коломийська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-289 с. Угорники філії Коломийська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-201 с. Угорники філії Коломийська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-305 м.Надвірна філії Південна; ПЛ-6 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-205 м.Надвірна філії Південна; ПЛ-6 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-401 м.Надвірна філії Південна; ПЛ-6 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-492 м.Надвірна філії Південна; ПЛ-6 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-423 м.Надвірна філії Південна; ПЛ-6 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-244 с.Пнів філії Південна; ПЛ-6 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-23 с.Цуцилів філії Південна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-363 с.Бабче філії Південна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-6 та ТП-372 с.Дзвиняч філії Південна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-300 та ТП-184 с.Добротів і ТП-195 смт.Ланчин філії Південна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-114 с.Красна філії Південна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-258 с.Вороненка філії Південна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-199 с.Пійло філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП

ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-8 смт.Войнилів філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-127 с.Ст.Угринів філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-52 с.Мостище філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-71 с.Кадобне філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-133 с.Сер.Угринів філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Новичка філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-161 смт.Брошнів-Осада філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-28 смт.Рожнятів філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-347 с.Жовчів філії Північна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-295 с.Пуків філії Північна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-175 с.Світанок філії Північна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Насташине філії Північна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-489 с.Задністрянськ філії Північна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-171 м.Галич філії Північна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-95 с.Олієво-Королівка філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-230 та ТП-231 с.Живачів філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-317 с.Вікняни філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-233 та ТП-423 с.Підвербці філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-229 та ТП-173 с.Трійця філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-172 та ТП-298 с.Трійця філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-376 с.Задубрівці філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-486 с.Рудники філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-131 с.Ганьківці філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Балинці філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-498 с.Белелуя філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП
ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-305 с.Стецева філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП

Технічна характеристика об`єктів проектування

№ п/п	Об'єкт	Довжина лінії (існуюча)	Рік введення в експлуатацію	Завантаження силового трансформатора на ТП у відсотках	Середня фазна напруга на	Фазна напруга у кінцевих споживачів
1.4.10.1	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-376 С.Н.Кривотули, філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,444	1977	63	233	184
1.4.10.2	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-432 с.Тарновиця філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	4,468	1983	65	233	184
1.4.10.3	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-332 с.Милування, філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,455	1972	55	243	190
1.4.10.4	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-64 с. Черніїв філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,385	1933	49	228	191
1.4.10.5	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-644 та ТП-645 м. Тисмениця філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,819	1996	69 та 48	237	182
1.4.10.6	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-408 та ТП-435 м.Тисмениця, філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,553	1964	49 та 76	241	188
1.4.10.7	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-425 м. Тисмениця, філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,339	1938	51	232	186
1.4.10.8	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-293 с.Довге, філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,75	1977	47	232	192
1.4.10.9	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-249 с.Ганнусівка, філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,101	1976	62	234	180
1.4.10.10	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-273 с.Добровляни філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,203	1970	73	233	195

1.4.10.11	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-510 та ТП-25 с. Загвіздя філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,467	1958	80 та 47	239	188
1.4.10.12	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-51 та ТП-157 с. Загвіздя філії Центральна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,831	1964	55 та 72	239	190
1.4.10.13	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-330 с.Стопчатів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	5,608	1967	69	231	179
1.4.10.14	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-529 с.В.Березів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,496	1994	49	233	182
1.4.10.15	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-104 Л-2 с.Стопчатів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,191	1967	49	237	185
1.4.10.16	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-394 м.Косів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,077	1985	60	238	178
1.4.10.17	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-366 м.Косів та ТП-426 с.Вербовець філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	4,81	1967	69 та 61	236	182
1.4.10.18	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-104 Л-1 с.Стопчатів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,873	1967	49	237	167
1.4.10.19	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-481 с.Тюдів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	4,261	1993	59	239	174
1.4.10.20	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-424 с.Вербовець філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,474	1987	58	233	189
1.4.10.21	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-357 с.Пістинь філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,251	1986	66	231	192
1.4.10.22	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-23 с.Хімчин філії Карпатська; ПЛ-10 кВ,	4,427	1989	53	238	162

	ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП					
1.4.10.23	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-134 пр.Запогар філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	5,11	1976	63	231	187
1.4.10.24	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-228 пр.Черетів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	5,035	1991	53	230	165
1.4.10.25	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-172 пр.Плай та ТП-165 пр.Рикалівка філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	9,925	1965	47 та 58	240	164
1.4.10.26	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-261 с.Ільці філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,337	2007	56	240	178
1.4.10.27	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-231 с.Віпче філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,102	1992	64	230	173
1.4.10.28	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-187 с.Ільці філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,353	1984	52	243	184
1.4.10.29	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-452 с.Б.Березів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	4,453	1999	73	237	177
1.4.10.30	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-636 с.Шешори філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,145	2000	52	233	190
1.4.10.31	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-387 с.Рожнів філії Карпатська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,329	1993	59	235	182
1.4.10.32	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-319 с.Рунгори філії Коломийська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,778	1991	52	245	186
1.4.10.33	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-124 м. Коломия філії Коломийська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,324	1980	73	250	190
1.4.10.34	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-381 смт.	1,478	1972	61	240	180

	Отинія філії Коломийська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП					
1.4.10.35	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-291 с. Ворона філії Коломийська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,369	2007	64	243	183
1.4.10.36	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-289 с. Угорники філії Коломийська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,326	1969	66	251	192
1.4.10.37	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-201 с. Угорники філії Коломийська; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,055	1974	55	245	191
1.4.10.38	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-305 м.Надвірна філії Південна; ПЛ-6 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	0,985	2007	53	234	184
1.4.10.39	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-205 м.Надвірна філії Південна; ПЛ-6 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	0,414	2010	57	225	179
1.4.10.40	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-401 м.Надвірна філії Південна; ПЛ-6 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,046	1976	54	237	160
1.4.10.41	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-492 м.Надвірна філії Південна; ПЛ-6 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,5	1987	57	228	178
1.4.10.42	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-423 м.Надвірна філії Південна; ПЛ-6 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,62	1987	51	240	190
1.4.10.43	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-244 с.Пнів філії Південна; ПЛ-6 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,242	2013	54	239	190
1.4.10.44	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-23 с.Цуцилів філії Південна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,389	1977	56	237	179
1.4.10.45	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-363 с.Бабче філії Південна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,83	1987	52	235	180
1.4.10.46	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-6 та ТП-	3,4	1972	52 та 58	237	190

	372 с.Дзвиняч філії Південна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП					
1.4.10.47	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-300 та ТП-184 с.Добротів і ТП-195 смт.Ланчин філії Південна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	5,514	1986	48 та 61	238	190
1.4.10.48	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-114 с.Красна філії Південна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	0,938	1985	59	241	190
1.4.10.49	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-258 с.Вороненка філії Південна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,483	1974	54	241	160
1.4.10.50	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-199 с.Пійло філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	4,443	1975	50	240	178
1.4.10.51	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-8 смт.Войнилів філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,173	1957	55	235	190
1.4.10.52	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-127 с.Ст.Угринів філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,128	1992	62	235	176
1.4.10.53	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-52 с.Мостище філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,317	1982	63	233	178
1.4.10.54	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-71 с.Кадобне філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,437	1970	59	238	188
1.4.10.55	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-133 с.Сер.Угринів філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,362	1989	48	235	195
1.4.10.56	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-177 с.Новичка філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,909	1988	54	230	195
1.4.10.57	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-161 смт.Брошнів-Осада філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,561	2005	72	230	185

1.4.10.58	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-28 смт.Рожнятів філії Західна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,559	1985	75	230	190
1.4.10.59	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-347 с.Жовчів філії Північна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,3	1979	52	230	185
1.4.10.60	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-295 с.Пуків філії Північна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,7	1976	45	225	191
1.4.10.61	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-175 с.Світанок філії Північна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	4,3	1991	69	233	184
1.4.10.62	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-418 с.Насташине філії Північна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,021	1976	49	242	190
1.4.10.63	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-489 с.Задністрянськ філії Північна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,65	1998	52	242	195
1.4.10.64	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-171 м.Галич філії Північна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,705	1972	50	240	191
1.4.10.65	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-95 с.Олієво-Королівка філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,716	1972	50	236	195
1.4.10.66	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-230 та ТП-231 с.Живачів філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	4,103	1977	51 та 62	238	179
1.4.10.67	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-317 с.Вікняни філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,566	1981	87 та 47	242	191
1.4.10.68	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-233 та ТП-423 с.Підвербці філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	3,253	1979	46 та 64	240	176
1.4.10.69	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-229 та ТП-173 с.Трійця філії Східна; ПЛ-10 кВ,	3,517	1972	65 та 49	244	189

	ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП					
1.4.10.70	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-172 та ТП-298 с.Трійця філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,718	1984	63 та 55	244	179
1.4.10.71	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-376 с.Задубрівці філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,167	1986	49	240	191
1.4.10.72	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-486 с.Рудники філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,803	1978	52	242	177
1.4.10.73	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-131 с.Ганьківці філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	2,41	1986	49	242	182
1.4.10.74	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-232 с.Балинці філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,02	1977	78	240	182
1.4.10.75	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-498 с.Белелуя філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,995	1979	52	240	186
1.4.10.76	ПКД Будівництво розвантажувальної ТП для розвантаження ТП-305 с.Стецева філії Східна; ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення проектованого ТП	1,526	2009	57	240	188

РОЗДІЛ 2.
«Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії»

Балансування мереж 0,4-10 кВ.

Протягом останніх років, одним з найефективніших заходів для пошуку джерел комерційних ТВЕ є балансування мережі 0,4-10 кВ. З цією метою компанія протягом 2013-2021 років виконує роботи по встановленню балансуючих обліків на вводах ТП 10/0,4 кВ.

Назва філії	К-сть ТП	в тому числі		К-ть. встановлених балансуючих ПО			Всього, збалансовано шт.	Не збалансовані ТП АТ
		ТП АТ	Абон ТП	PLC передача	GSM передача	Індукційні		
Західна	1633	1161	472	202	258	47	507	654
Карпатська	1050	746	304	193	262	166	621	125
Коломийська	1087	773	314	110	123	139	372	401

Південна	1535	1090	445	156	44	89	289	801
Північна	1051	746	305	0	6	117	123	623
Східна	1487	1056	431	17	10	135	162	894
Центральна	1540	1095	445	25	444	86	555	540
Всього:	**9383**	**6667**	**2716**	**703**	**1147**	**779**	**2629**	**4038**

Відповідно, станом на 01.01.2022 в компанії буде збалансовано 148 відходящих ліній 10кВ від ПС 110/35, що становить ~14 % від загальної кількості. Першочергове виконання цих робіт виконувалось на приєднаннях з високим рівнем ТВЕ.

Відповідно, в 2022 році заплановано збалансувати 338 ТП, в тому числі 323 шляхом впровадження автоматизованих систем та 15 (19 балансуючих приладів обліку) шляхом встановлення балансуючих лічильників з GSM передачею даних.

<u>Стан обліку споживачів на напрузі 0,4 кВ</u>

Загальна кількість приладів обліку в споживачів становить 598 тис., з них у побутовому секторі – 552 тис. шт, в юридичному секторі – 45шт., всього включено в актоматизовану систему 138 тис.

Юридичних						Побутових					
1-фазних			3-фазних			1-фазних			3-фазних		
індукційних	*в тому числі точності 2,5*	електронних	індукційних	електронних	з них в системі АСОЕ	індукційних	*в тому числі точності 2,5*	електронних	індукційних	електронних	з них в системі АСОЕ
1987	**67**	**16486**	**6009**	**20865**	**10440**	**7844**	**6232**	**465446**	**8951**	**64303**	**127749**

Всі прилади обліку з класом точності 2,5 в побутовому та юридичному секторах наразі вимкнені.

Всього у АТ ”Прикарпаттяобленерго” по 6 філіях із 7 було встановлено і експлуатуються наступні автоматизовані системи:

<u>SMART IMS 3 - 15,6 тис.ліч.</u> Комплекс Smart-IMS - це автоматизований комплекс обліку електроенергії і керування споживанням, орієнтований на індивідуальну роботу з кінцевими одно- і трифазними побутовими і промисловими споживачами.

<u>SMART IMS – 41,5 тис. ліч.</u> Передача даних (технологія PLC) по низьковольтним силовим кабелям від лічильника до ТП, по GSM/GPRS-каналу від ТП до сервера, на базі електролічильників виробництва компаній «Телекомунікаційні технології» та «ADD Енергія».

<u>Система Raconet – 0,5тис. ліч.</u> Raconet - динамічна, бездротова мережа (радіоканал) для автоматичного зчитування показників та керуванням споживанням на базі електролічильників виробництва компанії ЕМН.

<u>Система NovaSys – 11,6 тис. ліч.</u> Передача даних (технологія PLC) по низьковольтним силовим кабелям від лічильника до ТП, по GSM/GPRS-каналу від ТП до сервера, на базі електролічильників виробництва компанії «НІК-Електроніка».

<u>Система Matrix AMM- 69,0 ліч.</u> Передача даних (технологія PLC) по низьковольтним силовим кабелям від лічильника до ТП, по GSM/GPRS-каналу від ТП до сервера, на базі електролічильників виробництва компанії «Телекомунікаційні технології».

<u>2.1 Побудова АСКОЕ на ТП 10/0,4 кВ</u>

<u>2.1.1 Побудова АСКОЕ на ТП 10/0,4 кВ на базі багатофункціональних електролічильників з вбудованим GSM модемом на території Івано-Франківської області (підрядним методом)</u>

На даний момент роботи по встановленню балансних обліків у мережах високовольтного обліку у АТ «Прикарпаттяобленерго» переходять на завершальний етап, що дозволяє проводити балансування по всіх високовольтних мережах. В той час як балансування у мережах 0,4 кВ знаходиться на низькому рівні. Тому першочерговим завданням на майбутні періоди для АТ «Прикарпаттяобленерго» є встановлення балансуючих обліків на ТП 10/0,4 кВ

і включення їх в АСКОЕ для зведення балансу розподіленої електроенергії, визначення втрат, аналізу та усунення їх причин.

Згідно прийнятої у АТ «Прикарпаттяобленерго» Концепції розвитку автоматизованих систем обліку електричної енергії на 2020-2024 роки встановлення обладняння з PLC та GSM – передачею даних проводиться за двома напрямками:

1. Впровадження АСКОЕ у філіях АТ Західна, Карпатська, Коломийська, Південна, в яких невеликий термін окупності менше 5 років, втрати на одного споживача є суттєвими, а також є велика кількість лічильників, які встановлені у квартирах або будинках. По цих філіях для вирішення поставлених задач необхідно встановити маршрутизатор та балансуючі лічильники на ТП і лічильники у всіх споживачів.
2. Встановлення балансних лічильників у філіях АТ Північна, Східна, Центральна на всіх ТП на стороні 0,4кВ у філіях, в яких великий термін окупності більше 5 років і втрати на одного споживача є суттєвими. По цих філіях для вирішення поставлених задач необхідно встановити балансуючі лічильники з GSM – передачею даних на ТП.

Для визначення місць встановлення балансуючих приладів обліку було проведено аналіз втрат по трьох філіях.

Філія АТ	СЕЕМ	Надходження в мережу,	Корисний відпуск,	ТВЕ		НТВЕ		Економія від зниження ТВЕ, тис. кВт*год
		тис. кВт*год	тис. кВт*год	тис. кВт*год	%	тис. кВт*год	%	
Північна	Галицька	66 457	58 147	8 310	12,50	7 609	11,45	701
	Рогатинська	45 874	41 540	4 334	9,45	5 216	11,37	-882
Східна	Городенківська	52 100	45 289	6 811	13,07	5 564	10,68	1 247
	Тлумацька	39 254	34 222	5 032	12,82	4 514	11,5	518
	Снятинська	80 889	71 258	9 631	11,91	8 429	10,42	1 202
Центральна	Івано-Франківська	419 502	395 705	23 797	5,67	21 395	5,1	2 402
	Лисецька	125 654	109 724	15 930	12,68	14 387	11,45	1 543

Як ми бачимо з таблиці найбільш втратною ділянкою є Центральна філія із втратами 39727 тис. кВт*год. Після встановлення балансних лічильників з GSM – передачею даних ці втрати можна буде зменшити, що дасть економію у 155 тис. кВт*год.

Крім того, по філії Центральна є складна система живлення електромереж, що призводить до частих перемикань приєднань, і як наслідок значно ускладнює процес визначення та локалізації втрат по приєднаннях та ТП.

Враховуючи вищенаведене, було прийнято рішення про встановлення балансних лічильників з GSM – передачею даних у філії Центральна.

Дані по необхідному обладнанню для встановлення наведені в таблиці:

Назва філії	Всього ТП, РП	Всього ТП,РП		Ліч. з GSM - модемом	Вартість встановлення обладнання тис. грн без ПДВ
	Всього	1 трансфор.	2 трансфор.		
Центральна	15	11	4	19	356,44

Розрахунок ефективності впровадження АСКОЕ на ТП 10/0,4 кВ на базі багатофункціональних електролічильників з вбудованим GSM модемом на території філії Центральна (підрядним методом) наведено у таблиці.

№	**Оцінка ефективності**	Вартість
1	Витрати на встановлення обладнання	356,44 тис. грн.
2	Зменшення комерційних втрат електроенергії від встановлення лічильників з функцією GSM передачі даних за рік:	155 тис. кВт·год.
3	Ефект від зниження ТВЕ 155 тис. кВт·год. х 1,593 грн./кВт·год. =	246,91 тис. грн.
4	Термін окупності: 356,44/246,91=	1,5 роки

Роботи по встановленню обладнання плануються проводитись із залученням підрядної організації. Робочий проект та кошторис на виконання робіт додаються.

2.1.2 Побудова АСКОЕ на ТП 10/0,4 кВ на базі багатофункціональних електролічильників з вбудованим PLC модемом на території Івано-Франківської області (підрядним методом)

2.1.3 Прилади передачі даних з функцією PLC передачі даних

2.1.4 Однофазні лічильники з функцією PLC передачі даних

2.1.5 Трифазні лічильники з функцією PLC передачі даних (прямого включення)

2.1.6 Трифазні лічильники з функцією PLC передачі даних (трансформаторного включення)

З огляду на те, що компанія протягом 2000-2021 років приділяла особливу увагу впорядкуванню розрахункових обліків споживачів станом на 01.01.2022:

- відсутні розрахункові обліки споживачів класу точності 2,5;
- не використовуються прилади обліку, що не пройшли державну метрологічну повірку;
- 196 тис ТКО побутових споживачів, ~ 65% мешканців приватного сектору винесено в КДЕ на фасади будівель;
- 280 тис. ТКО облаштовані індикаторами фіксації впливу магнітного поля;
- 23% (138 тис. шт) ТКО побутових споживачв включено в автоматизовану систему обліку.

Враховуючи фактичний стан обліку компанією прийнято рішення модернізувати облік споживачв з використанням виключно сучасних багатофункціональних лічильників з передачею даних. Відповідно, прилади обліку, які придбаваються за кошти ІП використовуються не для проведення планової заміни, а для встановлення на «проблемних ділянках електромереж» компанії, з метою отримання максимального ефекту.

У 2022 році передбачено подальше розширення АСКОЕ в Івано-Франківській області. Планується впровадити автоматизацію обліку в 30116 споживачів та встановити обладнання прийому-передачі даних на 323 трансформаторних підстанціях, що охоплює складні, в частині рельфності та рівня ТВЕ населені пункти Яремчанської міської ради, Надвірнянського, Коломийського, Калуського, Долинського, Рожнятівського, Косівського районів.

Разом з тим, на даний час виконання робіт господарським способом неможливе з огляду на:

- зростання обсягів планових робіт по заміні приладів обліку ~ на 70% (в 2006-2007 роках компанія проводила демонтаж лічильників класу точності 2,5 та встановлення приладів обліку типу Меридіан, в яких в 2021-2022 роках необхідно проводити планову повірку приладів обліку);
- збільшення кількості побутових споживачів в яких необхідно проводити технічну перевірку на 73 тис спож/рік (з набранням чинності ККОЕЕ та припиненням дії ПКЕЕ для населення дані роботи стали обовязковими);
- суттєвим зростанням обсягів розвитку АСКОЕ побутових споживачів в гірських районах (збільшення в 4-5 раз);
- складністю підібрати персонал відповідної кваліфікації в віддалених районних центрах області.

Прогнозні та фактичні обсяги робіт в частині обслуговування ТКО побутових споживачів.

Рік	Планова заміна, тис. шт	Усунення дефектів, тис. шт	Позачергова тех перевірка, тис. шт	Вимкнення/ підключення, тис. шт.	Встановлення АСОЕ,	
					ТП, шт	Ліч-ки, тис. шт
2017	21,9	8,4	42,4	8,0	53	7,0
2018	15,9	12,3	47,1	8,8	65	11,0
2019	33,0	11,1	45,9	7,1	83	8,6
2020	51,5	8,9	29,3	3,8	57	10,1
2021	47,3	10,0	106,1	6,8	336	28,3
2022	53,0	11,0	109,4	7,5	323	29,8
2023	47,0	12,1	113,1	8,2	410	39,0

Як ми бачимо із вищенаведеного, у зв'язку із збільшенням об'ємів виконуваних робіт на 2022 рік, проведення додаткових робіт по побудові АСКОЕ на ТП 10/0,4 кВ на базі багатофункціональних електролічильників з вбудованим PLC - модемом господарським способом прогнозовано призведе до збільшення завантаженості персоналу філій на 30%, що в свою чергу призведе до необхідності розширення штатного розпису служби обслуговування споживачів на 40 шт. од. (6 ІТР працівника, 34 електромонтер). Ефективне планування та використання робочого часу працівників передбачатиме додаткове забезпечення персоналу інструментом та спецодягом, збільшення кількості обслуговуючого автотранспорту на 12 шт.

Крім того, підприємство нестиме витрати, пов'язані із навчанням новоприйнятих працівників, можливим простоєм внаслідок затримки поставки приладів обліку. А також не зможе отримати макимального економічного ефекту від заходу оскільки процес монтажу господарським способом буде відбуватись протягом 2 половини 2022 року.

Для прийняття рішення щодо способу виконання робіт фахівцями компанії проведено орієнтовний розрахунок затрат компанії та порівняння з вартістю пірядним способом.

Витрати на додатково введений персонал				
Найменування	ФОП з відрахуваннями та податками тис.грн.	Необхідна к-сть персоналу для проведення робіт, шт.од.	Витрати на рік, тис.грн.	Загальна сума витрат, тис.грн.
Інженерно-технічний персонал	25	6	1 800	8712
Електромонтер	18	32	6 912	
Додаткові витрати на проведення робіт				
Найменування	Сума витрат, тис.грн.	Необхідна к-сть , шт.од.	Витрати на рік, тис.грн.	
Спецодяг	3,1	32	35,1	
Інструмент та матеріали (набори електромонтажників, фазовказівники, шуруповерти, сумки для лічильників, ізолента, саморізи, тощо)	10,2	32	42,2	
Придбання транспортних засобів для лінійного персоналу	462	5	214,83	
Витрати на відрядження персоналу				
Найменування	Сума витрат, тис.грн.	Необхідна к-сть для проведення робіт, шт.од.	Витрати на відрядження на термін 200 днів, тис. грн.	Загальна сума витрат, грн.
Добові витрати на харчування	0,13	38	988	3420
Добові витрати на проживання	0,2	38	1520	
Витрати на ПММ	0,12	38	912	
Витрати на ТМЦ для проведення робіт на ТП				
Матеріал	Ціна, грн.	К-ть, шт./м	Витрати на рік, грн.	Загальна сума витрат, грн.
Ящик установочний	4,45	338	1504,1	2972,816
Трансформатори струму	0,657	1014	666,198	
Вимикач автоматичний	0,281	348	97,788	
Провід, м.	0,03	16900	507	
Колодка комутаційна	0,585	338	197,73	
Загальна сума витрат на організацію проведення робіт у 2022 році господарським способом, тис.грн.				**15396,95**

Слід зазначити, що у АТ «Прикарпаттяобленерго» є досвід співпраці з підрядною організацією в частині проведення робіт по плановій заміні приладів обліку на базі Івано-Франківської філії, що успішно розпочався ще у 2018 році, у зв'язку із проблемою тривалої

незаповненості штатного розпису електромонтерів. За результатами аналізу заміни електролічильників підрядним способом для Івано-Франківської дільниці та із урахуванням особливостей об’ємів і місць розташування лічильників ефективність виконання робіт підрядним способом вища від проведення робіт господарським способом.

Враховуючи те, що вартість побудови АСКОЕ на ТП 10/0,4 кВ на базі багатофункціональних електролічильників з вбудованим PLC модемом на території Івано-Франківської області підрядним методом суттєво не відрізняється від виконування робіт господарським способом, то було прийнято рішення проводити дані роботи підрядним методом.

Основним завданням АТ «Прикарпаттяобленерг» є зниження понаднормативних нетехнічних витрат в електромережах.

Основними причинами значних фактичних втрат електроенергії в електромережах Компанії є:

- фізична та моральна зношеність обладнання;
- крадіжки електроенергії споживачами;
- застосування електролічильників з закінченим терміном держповірки;
- недосконаліть схем обліку у багатоповерхових будинках;

Комплекс заходів із зниження нетехнічних витрат, перш за все, спрямований на забезпечення точності обліку електроенергії, унеможливлення крадіжок електроенергії. Враховуючи стратегічний напрямок розвитку електроенергетики в напрямку автоматизації обліку електроенергії, АТ «Прикарпаттяобленерго» спрямовує значні технічні та фінансові ресурси на розширення автоматизації обліку.

Проблема розкрадання електроенергії залишатиметься актуальною в умовах зростання вартості електроенергії, зниження платоспроможності споживачів та відсутності ефективної правової бази щодо фінансової відповідальності за розкрадання електроенергії. Для вирішення проблеми одночасно з технічними необхідно використовувати організаційні заходи.

Найбільш ефективним організаційним заходом із боротьби з розкраданням електроенергії має стати масове впровадження автоматизованих систем комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ), в які об'єднуватимуть інтелектуальні прилади обліку з можливістю зберігання і передавання даних на основі технології Smart Metering. Такі системи дозволяють вирішувати відразу комплекс важливих завдань, включаючи віддалене зняття показань з приладів обліку, автоматичну фіксацію їх у певному проміжку часу, виявлення точок втрат, а також миттєве дистанційне обмеження в навантаженні або повне відключення від електроенергії неплатників.

«Розумні» (Smart) лічильники дозволяють зберігати дані про обсяги споживання в незалежній пам'яті і передавати їх по каналах зв'язку на віддалений сервер, розташований у центрі оброблення даних. Такі прилади обліку мають захист від фізичного втручання і сигналізують про будь-які спроби несанкціонованого втручання в їхню роботу. За рахунок широких функціональних можливостей інтелектуальні системи є ефективним інструментом для підвищення платіжної культури споживачів і мають впроваджуватися паралельно із застосуванням комплексу технічних заходів для попередження та усунення фактів розкрадання електроенергії.

Система інтелектуального обліку має значну кількість переваг та дозволяє здійснювати наступні функції:

- дистанційне одержання від кожної точки виміру (вузла обліку) відомостей про відпущену або спожиту електроенергію;
- виявлення фактів несанкціонованого втручання в роботу приладів обліку або зміни схем підключення споживача;
- нарахування суми оплати на основі реальних показань без будь-якого переоцінювання і донарахування (апроксимація);
- аналіз технічного стану й відмов приладів обліку;
- розрахунки внутрішньоб'єктного балансу надходження й споживання енергоресурсів з метою виявлення технічних і комерційних втрат і впровадження заходів щодо ефективного енергозбереження;

- здійснення дистанційного відключення/підключення споживача при заборгованості за споживану електроенергію без використання комутаційного устаткування споживача;
- інтеграція з білінговими системами.

Враховуючи вимоги нової моделі ринку електроенергії, пріоритетним напрямком розвитку обліку електроенергії у 2022-2026 роках буде розширення автоматизації обліку електроенергії по окремим периметрам вимірювання зі складанням балансу споживання електричної енергії у ньому. Периметр вимірювання визначається в межах – джерело електропостачання 0,4 кВ із відхідними лініями – споживач з встановленням технічного та комерційного обліку відповідно. Черговість встановлення АСКОЕ на периметрах визначається за результатами пофідерного аналізу (балансу) за умови перевищення небалансу нормативу ТВЕ в електромережах. Пофідерний облік впроваджується для аналізу витрат електроенергії та виявлення зон крадіжок електроенергії.

До складу комплексів входять:

- однофазні та трифазні електролічильники прямого і трансформаторного включення з можливістю передачі інформації та внутрішніми реле дистанційного управління (включення/відключення);
- трансформатори струму;
- контролер збору даних (маршрутизатор, шафа АСОЕ) для обміну даними із лічильниками по електромережі 0,4 кВ та їх передачі по каналам зв'язку до ТП;
- модем для обміну даними із лічильниками по електромереж 0,4 кВ та їх передачі по каналам зв'язку на сервер.

Впровадження системи дозволяє:

- забезпечити автоматизований облік електроенергії,;
- автоматизувати управління постачанням;
- забезпечити дистанційний збір інформації;
- підготовку розрахункових даних для білінгової системи;
- застосовувати диференційований облік електроенергії;
- забезпечити моніторинг споживання та своєчасність оплати за спожиту електроенергію;
- складати актуальні баланси електроенергії;
- контролювати технічний стан обладнання;
- зменшити витрати на оплату праці контролерів.

У 2022 році інвестиційною програмою Товариства передбачена заміна електролічильників на багатофункціональні електролічильники з об’єднанням їх в АСКОЕ. При цьому досвід експлуатації вищевказаних систем обумовлює вибір способу передачі даних по мережі 0,4 кВ для побутових споживачів (менше витрат робочого часу на налагодження та коштів на додаткове обладнання, потребує в якому складно розрахувати на стадії проектування).

Багатотарифні прилади обліку типу «Смарт», що плануються до закупівлі по інвестиційній програмі, забезпечують вимірювання фактичних погодинних обсягів споживання електричної енергії у споживача та можливість дистанційного зчитування/передачі погодинних результатів вимірювання з мітками часу.

Всі лічильники типу «Смарт», які будуть впроваджені у рамках інвестиційної програми 2022 року обов’язково будуть забезпечені функцією дистанційного зчитування та будуть встановлюватись для зведення балансу розподіленої електроенергії у визначених цією пояснювальною запискою енерговузлах.

Дистанційно отримані дані про обсяги розподілу електричної енергії з встановленних SMART лічильників обов’язково будуть враховані у формуванні корисного відпуску.

Першочергове встановлення «Смарт» лічильників з функцією передачі даних розподіляється за наступними критеріями:

- впровадження автоматизації передачі даних обліку у населених пунктах з великою кількістю споживачів, найбільш «втратних» фідерах та тих, що підлягають реконструкції;

- впровадження автоматизації передачі даних обліку в місцях котеджної забудови з ускладненим доступом персоналу компанії до засобів обліку і віддалених з точки зору зняття показів населених пунктах;

- впровадження АСОЕ в мікрорайонах багатоповерхової забудови;

- організація при впровадженні системи технічного (балансуючого) обліку по тих фідерах, де він на сьогодні відсутній.

Вибір місць встановлення обладнання ПТК

На сьогоднішній день в філіях АТ «Прикарпаттяобленерго» наявні проблемні ділянки, по яких:

- проблематичне зняття показників у споживачів у зв'язку з тим, що прилади обліку знаходяться в квартирах та в будинках;
- проблематичне проведення вимкнення споживачів за заборгованість;
- втрати на цих ділянках є більшими від нормативних;
- трудоємність проведення параметризації приладів обліку споживачів;
- стан облікових мереж не відповідає вимогам ПУЕ.

Тому, АТ «Прикарпаттяобленерго» прийняло рішення про встановлення АСКОЕ на проблемних ділянках для досягнення наступних результатів:

- максимальне виключення самостійного знімання показників споживачами;
- забезпечення оперативності із збору даних;
- оперативне виявлення втрат;
- оперативне виявлення крадіжок;
- безперервний контроль за роботою засобів обліку;
- забезпечення оперативного розрахунку балансу;
- використання тарифних заходів регулювання режиму постачання;
  приведення стану облікових мереж до вимог ПУЕ.

У 2022 році передбачено подальше розширення АСКОЕ в Івано-Франківській області. Планується впровадити автоматизацію обліку в 30116 споживачів та встановити обладнання прийому-передачі даних на 323 трансформаторних підстанціях.

Відповідно до прийнятої у АТ «Прикарпаттяобленерго» Концепції розвитку автоматизованих систем обліку електричної енергії на 2020-2024 роки було проведено аналіз понаднормативних втрат по 4 філіях АТ та вибрано найбільш втратні фідера.

У таблиці нижче наведено дані щодо ділянок електромереж АТ на приєднаннях з високим рівнем втрат, де планується впровадити АСКОЕ.

Таблиця

Місце встановлення ПТК, фідер	Надходження в мережу,	Корисний відпуск,	ТВЕ		НТВЕ		Економія від зниження ТВЕ, кВт*год
	кВт*год	кВт*год	кВт*год	%	кВт*год	%	
РП2-1	2 282	1 783	499	21,87	205	8,97	294
РП-2-2	2 333	1 919	414	17,75	214	9,17	200
РП-9№4	5 553	4 894	659	11,87	411	7,4	248
ТП-136	4 854	4 025	829	17,08	476	9,8	353
ТП-127	2 476	1 777	699	28,23	233	9,4	466
ТП-25	3 084	2 716	368	11,93	192	6,22	176
ТП-102N1	4 516	4 023	493	10,92	294	6,5	199
Раківчик	3 411	3 052	359	10,52	133	3,9	226
Ценява	1 508	1 186	322	21,35	139	9,2	183
Шепарівці	1 326	1 104	222	16,74	114	8,6	108
Березів	8 764	6 805	1 959	22,35	780	8,9	1 179
Брустори	118	83	35	29,66	16	13,5	19
Космач	6 019	4 867	1 152	19,14	247	4,1	905
Кривоброди	1 722	1 327	395	22,94	153	8,9	242
Пістинь	15 596	12 338	3 258	20,89	1794	11,5	1 464
Текуча	3 674	2 402	1 272	34,62	386	10,5	886
Хімчин	460	375	85	18,48	51	11,1	34
ТП-359	2 096	1 569	527	25,14	201	9,6	326
Шешори	393	282	111	28,24	34	8,7	77

Слобода	4 762	3 935	827	17,37	423	8,88	404
Новичка	3 413	2 720	693	20,30	276	8,1	417
ЗТП-90	2 138	1 739	399	18,66	246	11,5	153
Завій	2 075	1 608	467	22,51	218	10,5	249
Спас	5506	4495	1011	18,36	633	11,5	378
Ворохта	3049	2377	672	22,04	381	12,5	291
Водозабір	6386	5238	1148	17,98	862	13,5	286
Пнів	5885	4746	1139	19,35	853	14,5	286
Всього	**103 399**	**83 385**	**20 014**	**546**	**9 964**	**257**	**10 050**

Впровадження АСКОЕ у 2022 році заплановано провести по 5 філіям АТ "Прикарпаттяобленерго", а саме на території Яремчанської міської ради, Надвірнянського району, території Коломийського району, Калуського району, Долинського району, Рожнятівського району, Косівського району, м. Івано-Франківськ.

Кількість обладнання необхідне для встановлення наведено у таблиці.

Таблиця

Філія	**Дільниця**	**RTR**	**1ф**	**3ф прямого включ.**	**3ф трансф. включ.**
Південна	- на території Яремчанського району	46	1455	642	58
	- на території Надвірнянського району	38	3122	548	43
Коломийська	- на території Коломийського району	29	4051	474	55
Західна	- на території Калуського району	21	2817	267	50
	- на території Долинського району	44	2695	385	44
	- на території Рожнятівського району	20	1191	234	21
Карпатська	- на території Косівського району	121	5112	1539	130
Центральна	- на території м. Івано-Франківськ	4	4946	143	94
Всього		**323**	**25389**	**4232**	**495**

Порівняння терміну окупності автоматизованих систем обліку.

- **зниження комерційної складової ТВЕ** Аналіз динаміки втрат на ділянках, де в попередні роки було встановлено ПТК з функцією PLC передачі даних, дозволяє спрогнозувати зниження ТВЕ до рівня нормативу після встановлення обладнання АСКОЕ. Таким чином очікуваний річний ефект від встановлення обладнання на вибраних ділянках становитиме 10 050 тис кВт*год. (16 260,9 тис.грн.);
- **оптимізація чисельності персоналу** Встановлення автоматизованої системи дасть можливість вивільнити з штату 20 контролерів, що забезпечить щомісячне вивільнення ФОП на 204 тис. грн. (3427,2 тис.грн. в рік);

Розрахунок вартості обладнання.

Таблиця 2.11

№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн.	Всього	
				кількість	тис. грн.
	Вартість обладнання ПТК				**71 452,32**
2.1.2	Побудова АСКОЕ на ТП 10/0,4 кВ на базі багатофункціональних електролічильників з	шт.	*729,58*	21	15 321,27

	вбудованим PLC модемом (підрядним методом):				
2.1.3	Прилади передачі даних з функцією PLC передачі даних	шт.	*20,8*	323	6 718,40
2.1.4	Однофазні лічильники з функцією PLC передачі даних	шт.	*1,38*	25389	35 036,82
2.1.5	Трифазні лічильники з функцією PLC передачі даних (прямого включення)	шт.	*2,97*	4232	12 569,04
2.1.6	Трифазні лічильники з функцією PLC передачі даних (трансформаторного включення)	шт.	*2,93*	495	1 450,35

Таблиця

№	**Оцінка ефективності**	Вартість
1	Витрати на закупівлю обладнання	55 774,61 тис.грн
2	Витрати на встановлення ПТК	15 321,60 тис.грн.
3	Зменшення комерційних втрат електроенергії від встановлення лічильників з функцією PLC передачі даних за рік:	10050 тис.кВт·год.
4	Ефект від зниження ТВЕ 10050 тис. кВт·год. х 1,593 грн./кВт·год. =	16009,6 тис.грн.
5	Ефект від оптимізації витрат компанії:	3427,2 тис.грн.
6	Термін окупності: (55 774,61 +15 321,60) / (16009,6+3427,2) =	3,6 роки

Робочий проект та кошторис на виконання робіт додаються.

2.2 Побудова АСКОЕ на ПС 110/35 кВ та модернізація вимірювальних комплексів
2.2.1 Трифазні багатофункціональні прилади обліку електроенергії (з графіком навантаження) кл.т. 0,5S (Uном = 58÷415В)
2.2.2 Трифазні багатофункціональні прилади обліку електроенергії (з графіком навантаження) (100В)
2.2.3 Трифазні електронні прилади обліку електричної енергії трансформаторного включення 380В
2.2.4 Трифазні електронні прилади обліку електричної енергії 380В (5 -100 А)

Резюме

З впровадженням нової моделі ринку електричної енергії та прийняттям «Кодексу комерційного обліку електричної енергії» на ринку електричної енергії України в залежності від рівня напруги (характеристики точки комерційного обліку) застосовуються різні технічні вимоги до вузлів обліку електричної енергії (ВОЕ) та засобів вимірювальної техніки (ЗВТ) (лічильники, вимірювальні трансформатори та допоміжне обладнання, їх клас точності, умови щодо забезпечення дистанційного зчитування результатів вимірювання та синхронізації часу тощо).

Так вимірювальні комплекси або їх складові, які вже перебувають в експлуатації АТ «Прикарпаттяобленерго» не відповідають вимогам Кодексу, продовження їх експлуатації дозволяється доки ці вимірювальні комплекси не будуть модернізовані у плановому порядку. Для поступового приведення комерційного обліку до вимог Кодексу АТ «Прикарпаттяобленерго» необхідно виконати модернізацію вимірювальних комплексів 2 та 3 типів.

Для модернізації вимірювальних комплексів типу 2 заплановано у 2022 році закупити 8 трифазних багатофункціональних приладів обліку електроенергії (з графіком навантаження) класу точності 0,5S.

Заміну лічильників типу ITZ S1A5-00-STB-D0 необхідно виконати оскільки вони не мають функції інтервального обліку та дистанційного зчитування, а лічильники СТК3-05Q2T3M не відповідають вимогам 1.5.14 «Правил улаштування електроустановок», облік електроенергії трифазного струму потрібно виконувати трифазними триелементними лічильниками.

Станом на 01.01.2021 року на ПС 110/35/(6)10кВ, ПС 35/10 АТ «Прикарпаттяобленерго» на напрузі 110, 35, 10, 6, 0,38, 0,22 кВ експлуатується 1843 шт. трифазних лічильників електроенергії, які встановлені на вимірювальних комплексах технічного комерційного обліку електроенергії.

Таблиця 2.1

U ном, кВ	Загальна кількість лічильників, шт		Морально застарілі лічильники, шт	
	Технічний облік	Комерційний облік	Технічний облік	Комерційний облік
0,22-0,38	220	0	56	0
6-10	1188	225	132	29
35-110	187	23	70	0
Разом	**1595**	**248**	**258**	**29**

На даний час роботи по заміні морально застарілих лічильників та підключенню технічних обліків на ПС 110/35/(6)10кВ, ПС 35/10 АТ «Прикарпаттяобленерго» в автоматизовану систему технічного обліку електричної енергії переходять на завершальний етап. Так в автоматизовану систему обліку по приєднаннях 6-10-35-110 кВ включено 1750 лічильників на вузлах технічного та комерційного обліку, що становить 94,95 %.

Таблиця 2.2

№	Тип лічильника	Загальна кількість лічильників в мережах 6-10 кВ, шт		
		Технічний облік	Комерційний облік	Не автоматизований облік
1	SL7000	1	10	0
2	ACE6000	8	4	0
3	ZMD	69	128	0

4	LZQJ-XC	243	45	0
5	NXT	77	0	0
6	ITZ D0	212	10	10
7	ITZ D3	440	0	0
8	ABB	0	3	3
9	LZQM	0	2	2
10	EPQS	0	10	0
11	Elster	0	3	3
12	СТК3-05Q2Т3М	37	7	0
13	ADD	1	0	1
14	НІК 2301	3	0	3
15	НІК 2303 АТ	33	0	0
16	И670М	64	7	71
17	**Разом**	**1188**	**225**	**93**

Заміні в мережах на напрузі 110, 35, 10, 6 кВ підлягають заміні морально і фізично застарілі електролічильники типів:

СА3У-И670М – 71 штука,

СТК3-05Q2Т3М Енергія-9 – 111 штук,

НІК 2301– 3 штуки,

ITZ D0 – 46 штук.

З включенням в мережу джерел генерації електричної енергії з відновлювальних джерел важливо не тільки оперативно отримати показники лічильників на технічних приєднаннях, також необхідно графік навантаження та параметри якості. Відповідно є потреба виконати заміну лічильників типу ITZ на вузлах комерційного обліку, на втратних вузлах та вузлах підключення джерел генерації електричної енергії, оскільки вони не мають функції інтервальної фіксації спожитої електроенергії.

Однак на даний час слід відмітити, що більша частина лічильників встановлених на технічних приєднаннях, а саме трифазні багатотарифні лічильники типу ITZ в кількості 640 штук не мають функції інтервальної фіксації спожитої електроенергії. Даним вимогам відповідають тільки багатофункціональні лічильники типів: SL7000, ACE6000, ZMD, ZMG, LZQJ-XC та NXT в кількості 670 штук.

А також трифазні багатофункціональні прилади обліку електроенергії лічильники будуть встановлені на ділянках мереж 6-10-35-110 кВ з наднормативними втратами для аналізу та локалізації ТВЕ.

Виходячи з нових вимог для завершення автоматизації технічних точок обліку та комерційних розрахункових точок, а також впровадження нових аналітичних методів локалізації ТВЕ на ділянках мереж з наднормативними втратами необхідно встановити трифазні багатофункціональні прилади обліку електроенергії (з графіком навантаження). Для належної організації обліку в мережах 6-10 кВ, а саме побудови автоматизованої системи технічного обліку в мережах компанії необхідно провести заміну 100 приладів обліку.

Для обліку електричної енергії, яка використовується для власних потреб підстанцій 110/35/(6)10 кВ, ПС 35/(6)10 кВ АТ «Прикарпаттяобленерго» встановлено 216 лічильників електричної енергії. Дані по типах лічильників та кількості приведено в Таблиці 2.3

Таблиця 2.3

№	Тип лічильника	Кількість, шт.
1	ITZ D5	35
2	ITZ-S1DV	1
3	НІК 2303	67
4	NXT4	20
5	ZMD410CR	1
6	ZMG310CR	2
7	СА4У-И672М	84
8	ЦЭ6803В	1

9	CE302	1
10	ЛТЕ-1,03	1
11	СО-ЭЭ6706	1
12	МТХ3620	2
	Разом	216

З часу побудови підстанцій модернізація обліку на приєднаннях власних потреб не проводилась, про що свідчить широка номенклатура типів лічильників електричної енергії.

Так індукційні лічильники електричної енергії, що становить 55,14% загальної кількості, фізично і морально застаріли та потребують заміни. Лічильники не витримують міжповірочний інтервал (4 роки) і обліковують електроенергію із значною похибкою, оскільки термін експлуатації становить більше 25 років.

Також слід відмітити, що на 132 підстанціях АТ «Прикарпаттяобленерго» побудована автоматизована систему технічного обліку електричної енергії структурно не завершена, оскільки на підстанціях залишились неавтоматизовані точки обліку на приєднаннях власних потреб. З встановлених приладів обліку тільки лічильники типів ITZ D5, ITZ-S1DV, ZMG310CR, NXT4 та НІК 2303 АР3, в кількості 126 штук, що становить 58,33 % від загальної кількості, мають модуль інтерфейсу RS-485, що дозволяє включити їх в склад автоматизованої системи технічного обліку.

З огляду на вищенаведене для модернізації обліку власних потреб підстанцій 110/35/10(6) кВ та 35/10(6) кВ, а саме для включення власних потреб в автоматизовану систему технічного обліку необхідно виконати заміну 56 лічильників.

Порівняльна характеристика трифазних електролічильників.

Станом на сьогодні на підстанціях АТ «Прикарпаттяобленерго» для обліку електроенергії на напрузі 110-35-10-6 кВ встановлені електролічильники типів Енергія-9 – 107 штук.

Основними недоліками даних лічильників є :

- відсутній захист від іскрових електростатичних розрядів. При цьому виникає збій роботи лічильника, збільшується похибка обліку електроенергії;
- нестабільність роботи внутрішнього таймеру (похибка внутрішнього годинника складає від 5 % до 20 %);
- журнали подій лічильників фіксують обмежену інформацію, для аналізу подій або не фіксують взагалі;
- відсутній програмний та/або апаратний захист для штатної програми параметризації лічильників СТК, яка вільно поширюється заводом-виробником;

А також для обліку електроенергії на напрузі 110-35-10-6 кВ АТ «Прикарпаттяобленерго» використовуються 71 застарілий індукційний електролічильник типу СА3У-И670М . Основними недоліками лічильників даної конструкції є :

- відсутність стопора зворотного ходу, або реверсивного механізму;
- однокамінний опорний підшипник, який швидко зношується;
- мінеральна олива для змащування підшипника (застигає при мінусовій температурі);
- механічне кріплення скла для зняття показників до кожуха (погіршує стійкість до складних кліматичних умов);
- відсутність можливості забезпечити виконання вертикального розташування лічильників (кожний градус відхилення викликає додаткову від'ємну похибку для лічильника кл. точності 2,0 рівну 0,67%. Відхилення від вертикального положення практично неможливо виміряти, воно може бути допущено з моменту установки лічильника);
- різке зниження точності обліку електроенергії при зменшенні навантаження нижче 5% від номінального струму лічильника.

Всі ці недоліки не дають можливості вести точний облік електричної енергії, фіксують зменшене споживання, спричиняють недооблік енергії.

Практично весь парк індукційних електролічильників фізично і морально застарів і потребує заміни тому, що не менше 65% лічильників експлуатується більше 25 років. Всі лічильники переважно, старої конструкції, яка була розроблена більше 25 років тому і

розраховані на візуальне зняття показів працівниками електропостачальника без можливості автоматизації. Лічильники не витримують міжповірочний інтервал (4 роки) і обліковують електроенергію із значною похибкою. При експлуатації цих трифазних електролічильників більше 7 років без ремонту і держповірки, середня похибка трифазних – 7%.

При цьому, ремонт більшості з них практично неможливий через відсутність необхідних запчастин та зняття з виробництва лічильників застарілих типів, так як постачальники лічильників, які знаходяться в нас в експлуатації і запчастин до них, залишились за кордоном (Вільнюс, Санкт-Петербург), що призвело до росту цін на запчастини.

Електролічильники типу СТК3-05Q2T3M Енергія-9 (2001-2004 років виготовлення), часто виходять із ладу в зимовий період по причині відмови рідкокристалічного індикатора, а в грозовий період в результаті пошкодження вимірювальних кіл.

За результатами експлуатації трифазних багатофункціональних приладів обліку електроенергії АТ «Прикарпаттяобленерго» планує закупити для модернізації вимірювальних комплексів комерційного обліку лічильники типу ZMD 405 класу точності 0,5S. Висока якість та надійність лічильника даного лічильника гарантується європейським заводом-виробником з великим досвідом виробництва електронних вимірювальних засобів.

Визначення необхідної кількості нових лічильників.

Кількість лічильників, які слід замінити в 2022 році, визначено виходячи з потреб в модернізації вимірювальних комплексів комерційного обліку типів 2, 3 у відповідності до вимог «Кодексу комерційного обліку електричної енергії», завершення автоматизації технічних точок обліку та комерційних розрахункових точок та балансування мереж філій на напрузі 6-10 кВ, а також модернізації та автоматизації обліку власних потреб підстанцій на рівні напруги 220-380 В.

Враховуючи вимоги нової моделі ринку електроенергії, пріоритетним напрямком розвитку обліку електроенергії у 2022-2026 роках буде зменшення ТВЕ. Одним з шляхів досягнення є модернізація вузлів обліку власних потреб підстанцій 110/35/10 кВ, заміна індукційних лічильників. Станом на сьогодні на підстанціях АТ «Прикарпаттяобленерго» для обліку електричної енергії на власних потребах встановлено 131 лічильник прямого включення. Так індукційні лічильники морально та фізично застарілі, експлуатуються з 1970-1980 років. Для модернізації даних вузлів обліку планується встановити 10 лічильників прямого включення.

Інформація про про необхідну кількість лічильників та їх вартість приведені в таблицях 2.4, 2.5, 2.6, 2.7.

Таблиця 2.4

№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн.	Всього	
				кількість	тис. грн.
1	2	3	4	5	6
2.2.1	Трифазні багатофункціональні прилади обліку електроенергії (з графіком навантаження) кл.т. 0,5S (Uном = 58÷415В)	шт.	16,68	8	133,44

Таблиця 2.5

№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн.	Всього	
				кількість	тис. грн.
1	2	3	4	5	6

2.2.2	Трифазні багатофункціональні прилади обліку електроенергії (з графіком навантаження (100В)	шт.	6,68	100	668,0

Таблиця 2.6

№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн.	Всього	
				кількість	тис. грн.
1	2	3	4	5	6
2.2.3	Трифазні електронні прилади обліку електричної енергії трансформаторного включення 380 В	шт.	7,4	2	14,8

Таблиця 2.7

№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн.	Всього	
				кількість	тис. грн.
2.2.4	Трифазні електронні прилади обліку електричної енергії 380 В (5-100А)	шт.	5,73	10	57,30

Трифазні багатофункціональні прилади обліку електроенергії класу точності 0,5S планується використати для модернізації вимірювальних вузлів комерційного обліку типу 2 з приєднаною потужністю понад 1МВА(1МВт).

Трифазні багатофункціональні прилади обліку електроенергії (з графіком навантаження) планується використати для заміни морально застарілих лічильників типів СА3У-И670М, СТК3-05Q2Т3М на технічних приєднаннях 6-10-35-110 кВ та підключення їх в автоматизовану систему обліку електроенергії.

А також трифазні багатофункціональні прилади обліку електроенергії лічильники будуть встановлені на ділянках мереж 6-10-35-110 кВ з наднормативними втратами для аналізу та локалізації ТВЕ.

Доцільність проведення заміни підтверджують дані, отримані в результаті проведених робіт службою приладів обліку та автоматизації АТ «Прикарпаттяобленерго». Встановлення більш точних і надійних електролічильників на високовольтних ПС 110, 35 кВ дає можливість:

- зменшити небаланси електричної енергії на шинах ПС 110/35/10(6);
- зменшувати величину втрат на І класі напруги шляхом балансування надходження, розподілу та перетоків електроенергії в мережах ПАТ на напрузі 110,35,10(6) кВ (контроль перетоків е/е всіх ліній і вузлів 110-35 кВ);
- оптимізувати витрати компанії на зняття показників лічильників персоналом філій, ліквідацію персоналом служби технічного забезпечення та автоматизації обліку «неіснуючих» небалансів;
- формувати баланси на ділянках 110-35 кВ, ПС 110/35/10, графіків навантажень та параметрів якості електричної енергії.

Підсумовуючи вищенаведене можна зробити висновок, встановлення більш точних і чутливих електролічильників на приєднаннях 6, 10 кВ високовольтних ПС 110, 35 кВ дає можливість більш точно та оперативно визначати ділянки мереж з підвищеним рівнем комерційних втрат електроенергії і швидко реагувати на їх приведення до допустимого значення. Це, в свою чергу також позитивно вплине на зменшення комерційної і технічної складової втрат електроенергії в мережах нашої компанії і на пришвидшення терміну окупності вищевказаних лічильників.

2.2.5 Модернізація вимірювальних комплексів (Вимірювальні трансформатори струму типу ТПЛУ-10 (ТОЛУ-10) кл. точн. 0,5S)

В інвестиційній програмі АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2022 рік передбачено закупівлю 15 вимірювальних трансформаторів струму номінальною напругою 10(6) кВ на загальну суму 138,75 тис. грн.

Резюме

Найбільш важливими з точки зору точності обліку електроенергії точками розрахунку за відпущену і отриману електроенергію є високовольтні приєднання 6-10 кВ, де на межі балансової приналежності споживача і електропередавальної організації встановлені вимірювальні комплекси комерційного обліку електроенергії.

АТ «Прикарпаттяобленерго» з 2005 року спільно з Державним підприємством «Івано-Франківський науково-виробничий центр стандартизації, метрології та сертифікації» проводить метрологічні повірки високовольтних трансформаторів струму (ТС) на відповідність вимогам щодо класу точності по місцю встановлення. Згідно термінів періодичної повірки виконуються вимірювання струмових та кутових похибок вимірювальних трансформаторів струму на всіх ВОЕ (фідерах), що знаходяться на балансі АТ «Прикарпаттяобленерго» (221 шт.), а також на ВОЕ, які знаходяться в електроустановках споживачів. За результатами метрологічної повірки виконано заміну всіх вимірювальних трансформаторів струму, метрологічні похибки яких перевищують допустимі межі.

Поряд з цим, з 2006 року фахівцями компанії виводяться з експлуатації вимірювальні трансформатори струму, які мають відкриту магнітну систему типу ТПЛ-10, ТПЛМ-10 та ТВЛМ-10 та трансформатори струму типу ТПФМ-10 термін експлуатації яких закінчився. Для реалізації цього завдання АТ з 2009 року закуповує вимірювальні трансформатори струму в литій ізоляції типу ТПЛУ-10 компанія «Біонтоп» з покращеними метрологічними (клас точності - 0,5S) параметрами.

Так станом на 01.10.2021 року в електроустановках АТ «Прикарпаттяобленерго» експлуатується 222 вимірювальні комплекси комерційного обліку електричної енергії. ВОЕ в кількості 165 штук відповідають вимогам, щодо класу точності вимірювальних трансформаторів струму, а на 57 вимірювальних комплексах необхідно виконати заміну вимірювальних трансформаторів струму (Таблиця 2).

Таблиця 2

Тип ВОЕ	Замінено ТС кл. точн. 0,5S, шт.	Необхідно замінити ТС кл. точн. 0,5S, шт.	Запланована заміна ТС, шт.				
			2022	2023	2024	2025	2026
Комерційні ВОЕ	355	171	15	36	30	39	42

У 2022 році передбачено закупити 15 вимірювальні трансформатори струму на рівні напруги 10 кВ для модернізації вузлів комерційного та 12 чотириобмоткових трансформаторів струму для технічного обліку.

Вимірювальні трансформатори струму можуть з’єднуватися за схемою неповної зірки (два трансформатори) або повної зірки (три трансформатори). Схема неповної зірки застосовується, як заведено, в мережах з ізольованою нейтральною точкою, тобто в мережах 6...10 кВ; схема повної зірки – у мережах із уземленою чи компенсованою нейтраллю, а також в мережах з ізольованою нейтральною точкою, якщо є необхідність у вимірах струму в усіх фазах або це пов’язано з умовами роботи релейного захисту.

Слід відмітити, що на високовольтних приєднаннях (фідерах) 6-10 кВ, в тому числі на вузлах комерційного обліку, які введені в експлуатацію до 2015 року, встановлено по 2 вимірювальні трансформатори струму. Підключення триелементних лічильників виконано по схемі Арона. На точність обліку електроенергії впливає несиметрія напруг в мережі та нерівномірне навантаження по фазах. При зменшенні навантаження збільшується несиметрія,

як струмова так і кутова, що призводить до зростання метрологічної похибки в порівянні з триелементною чотирьохпровідною схемою підключення лічильника електричної енергії.

З огляду на потребу заміни ТС, які експлуатуються і не відповідають метрологічним характеристикам вимірювальних комплексів типу 2, на підстанціях АТ в 2022 році необхідно провести закупівлю та замінити вимірювальні трансформатори кількості 24 шт.

Таблиця 2.10

№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн.	Всього	
				Кількість	тис. грн.
1	2	*3*	4	5	6
2.2.5	*Вимірювальні трансформатори струму типу ТПЛУ-10 (ТОЛУ-10) кл. точн. 0,5S*	*шт.*	9,25	*15*	*138,75*

Вибір типів ТС:

Розподіл трансформаторів струму по типах буде виконано пропорційно у відповідності до виявленого браку (ТПЛ, ТОЛ … та ін.) та плану модернізації вимірювальних комплексів комерційного обліку типу 2. АТ «Прикарпаттяобленерго» планує по мірі виявлення бракованих трансформаторів струму закуповувати саме такі типи ТС, встановлення яких не буде потребувати додаткових витрат на реконструкції силової частини комірок, саме типу ТПЛУ-10, ТОЛУ-10 з покращеними метрологічними (клас точності - 0,5S) параметрами, виробництва ПП «Біонтоп»

Перевагами даних вимірювальних трансформаторів є конструктивне виконання. Вимірювальна вторинна обмотка трансформатора струму виконана на сердечнику з нанокристалічного сплаву. Це дозволяє отримати більший лінійний динамічний діапазон характеристик по струму та куту. При цьому забезпечується стабільність характеристик на протязі всього терміну служби вимірювального трансформатора і стійкість магнітопровода до намагнічування (від однополюсних імпульсних струмів КЗ). Крім цього забезпечується коефіцієнт безпеки приладів не більше 3, що значно зменшує аварійні перевантаження. За час експлуатації продукції компанії «Біонтоп» в АТ «Прикарпаттяобленерго» не було зауважень щодо якості вимірювальних трансформаторів струму, а також наданої документації.

На ринку України, рівень напруги 10 кВ, представлені вітчизняняні виробники вимірювальних трансформаторів струму:

- ТОВ «Еліз», типи: ТОЛ-Э-12, ТПЛ-Э-12, ТПОЛ-Э-12;
- ТзОВ «НВО УкрЕнерго», типи: ТОЛ-УЭ-12, ТПЛ-УЭ-12, ТПОЛ-УЭ-12;
- ПП «Біонтоп», типи: ТОЛУ-10, ТПЛУ-10, ТПОЛУ-10.

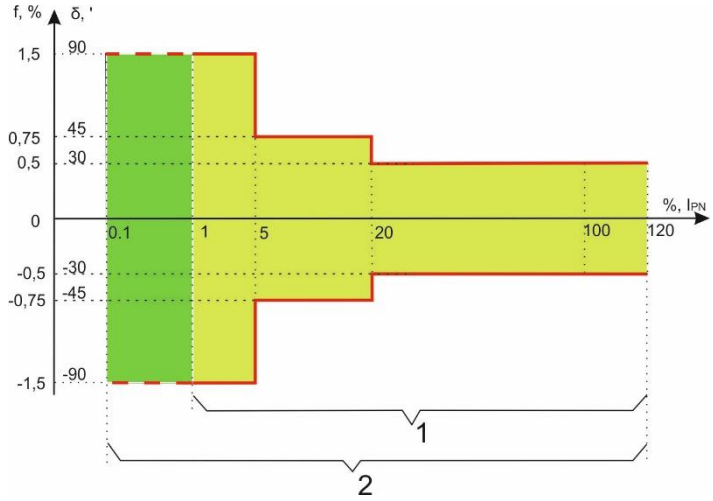
Конструктивно дані вимірювальні трансформатори струму дозволяють виконати заміну вимірювальних трансформаторів струму типу: ТПЛ-10, ТПЛМ-10, ТПЛ-10, ТПОЛ-10.

При виборі виробника вимірювальних трансформаторів струму необхідно звернути увагу на проблему обліку електроенергії. Так в енергетиці існує проблема обліку електроенергії на об'єктах, де присутнє нерівномірне споживання (генерація) електроенергії. Наприклад, на сонячних електростанціях, підприємствах житлово-комунальної сфери (в тому числі обладаних електроопаленням), виробничих підприємствах з сезонним чи однозмінним режимом роботи, добові коливання де пікова віддача потужності в мережу в денний час і власне споживання в нічний, відрізняються більш ніж в 1000 разів.

Суть проблеми полягає в тому, що відповідно до чинних в світі стандартів метрологічні характеристики вимірювальних трансформаторів струму регламентуються в діапазоні сили струму від 1% до 120% від номінальної. Тобто відношення максимальної сили струму до мінімальної дорівнює 120 разів, тоді як для об'єктів зазначених вище, таке співвідношення має бути 1000 і більше.

Слід зазначити, що при силі струму менше 1% від номінальної, похибка трансформаторів струму не регламентується і найчастіше негативна, а значення похибки може коливатися в дуже широких межах. Отже, енергорозподільні компанії несуть прямі втрати.

ПП «Біонтоп» пропонує рішення даної проблеми шляхом використання трансформаторів струму з розширеним діапазоном вимірюваної сили струму. Так підприємством розроблені і освоєні у виробництві трансформатори струму типів ТОЛУ, ТПЛУ і ТПОЛУ з класами точності 0,5S+, похибка яких регламентується в діапазоні від 0,1% до 120% номінальної сили струму (співвідношення 1200 разів!). Для порівняння, на малюнку нижче, показані метрологічні характеристики трансформаторів струму класу точності 0,5S і 0,5S+.



1 - Діапазон сили первинного струму, в якому регламентується струмова і кутова похибка трансформаторів струму класу точності 0,5S відповідно до ДСТУ IEC 60044-1 (Imax / Imin = 120)

2 - Діапазон сили первинного струму, в якому регламентується струмова і кутова похибка трансформаторів струму класу точності 0,5S+ (Imax / Imin = 1200)

ТС класу точності 0,5S+ дозволяють замінити трансформатори струму з коефіцієнтом трансформації, що перемикається, за допомогою яких сьогодні вирішується піднята проблема, а отже можливо скоротити проектну вартість комірки обліку електроенергії. Більш того, використання трансформаторів струму класу точності 0,5S+ сприяє зменшенню експлуатаційних витрат, так як відпадає необхідність в регулярному перемиканні коефіцієнта трансформації трансформаторів струму, особливо при добових коливаннях споживання.

Трансформатори струму з розширеним діапазоном вимірюваної сили струму, відповідно до вимог "Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки" пройшли оцінку відповідності в ДП "Укрметртестстандарт" і внесені до Держреєстру України.

АТ «Прикарпаттяобленерго» проводить аналіз роботи вимірювальних комплексів з трансформаторами струму класу точності 0,5S ПП «Біонтоп» завантаженість яких становить менше 1%. Вимірювальна вторинна обмотка трансформатора виконана на осерді з нанокристалічного сплаву. Це забезпечує отримання великого лінійного динамічного діапазону характеристик обмотки по струму і куту. При цьому, забезпечується довготривала стабільність характеристик протягом всього терміну служби трансформатора і стійкість магнітопроводу до намагнічування (від однополярних імпульсних струмів КЗ). Результати аналізу та вимірювань засвідчують, що значення струмової похибки стабільне в діапазоні завантаженості менше 1%, а негативне значення не перевищує 1,5%.

2.2.6 Модернізація вимірювальних комплексів (Вимірювальні трансформатори струму типу ТПЛУ-10 (ТОЛУ-10, ТПОЛУ-10) кл. точн. 0,5S, чотириобмоткові)

Важливий фактор, що впливає на точність обліку електричної енергії завантаженість вимірювальних трансформаторів струму. Так на підстанціях 110/35/10(6) кВ, 36/10(6) кВ на приєднаннях Т-1-10(6) кВ, Т-2-10(6) кВ встановлено 2 обмоткові вимірювальні трансформатори струму.

На практиці це означає, що роботи вимірювальних трансформаторів струму в межах нормованої метрологічної похибки необхідно суворо контролювати дотримання правил їх технічної експлуатації, а найперше потужність їх вторинного навантаження. Адже відомо, що клас точності трансформаторів залежить від їх навантаження. Якщо цей параметр не контролювати, і він вийде за межі допустимих норм, то похибки цілком справних ТС також вийдуть за допустимі межі внаслідок порушення правил їх експлуатації.

Відомо, що потужність вторинного навантаження вимірювальних трансформаторів складається з потужності вимірювального приладу плюс потужність, що споживається з'єднувальними провідниками. Слід зазначити, що згідно з вимогами нормативних документів, навантаження вторинних кіл трансформаторів струму повинно становити 25–100 % від номінального, тільки тоді вони будуть працювати в своєму класі точності. Причому похибки зростатимуть, якщо навантаження вийде за межі цього інтервалу.

На практиці одна обмотка трансформаторів струму використовується для схеми диференційного захисту трансформатора. В другій вимірювальній обмотці змонтовано кола струмового захисту, кола телеметричних вимірювань та кола обліку.

Факторів, які впливають на неконтрольовану зміну навантаження трансформаторів, може бути багато. Найперше – це повсюдна практика приєднання до обмоток вимірювальних трансформаторів неконтрольованої кількості пристроїв релейного захисту і автоматики, приладів телеметрії тощо. Це приводить до істотного збільшення потужності навантаження вторинних кіл. До збільшення потужності навантаження приводить також неконтрольоване збільшення довжини вимірювальних ліній.

Відповідно завантаженість вторинних кіл вимірювальних трансформаторів струму на приєднаннях Т-1-10(6) кВ, Т-2-10(6) кВ (Таблиця 2.11) перевищує допустиме нормоване значення в кілька разів. Нормоване значення завантаженості вторинних кіл вимірювальної обмотки трансформаторів струму напругою 10 кВ становить 10 В*А.

Таблиця 2.11

№	Назва підстанції	Назва приєднання	Завантаженість вторинних кіл, В*А	
			Фаза А	Фаза С
1	Долина 110/6 кВ	Т-1-10 кВ	45,3	44,8
2	Долина 110/6 кВ	Т-2-10 кВ	46,1	45,3
3	Брошнів 110/10 кВ	Т-1-10 кВ	21,27	21,74
4	Брошнів 110/10 кВ	Т-2-10 кВ	35,0	37,5
5	Болехів 110/10 кВ	Т-1-1-10 кВ	24,2	25,7
6	Болехів 110/10 кВ	Т-1-2-10 кВ	23,8	22,9
7	Автоливмаш 110/10/10 кВ	Т-2-1-10 кВ	31,6	32,4
8	Автоливмаш 110/10/10 кВ	Т-2-2-10 кВ	42,5	39,3
9	Ринь 110/10 кВ	Т-1-10 кВ	32,7	33,4
10	Ринь 110/10 кВ	Т-2-10 кВ	29,4	27,8
11	Снятин 110/35/10 кВ	Т-1-10 кВ	58,3	53,4
12	Снятин 110/35/10 кВ	Т-2-10 кВ	40,4	48,3
13	П'ядики 35/10 кВ	Т-1-10 кВ	61,4	54,1
14	П'ядики 35/10 кВ	Т-2-10 кВ	69,5	48,0
15	Лисець 35/10 кВ	Т-1-10 кВ	18,3	17,8
16	Лисець 35/10 кВ	Т-2-10 кВ	24,5	24,7

У результаті виходить, що вузол обліку електричної енергії працює з нормованим класом точності тільки в ідеальному випадку, а в реальних умовах експлуатації похибки приладів багаторазово виходять за стандартні величини. Для приведення роботи вимірювальних комплексів обліку електричної енергії в межах нормованого класу точності на приєднаннях Т-1-10(6) кВ, Т-2-10(6) кВ є розділення вторинних кіл релейного захисту, телеметрії та кіл обліку електричної енергії.

Для реалізації цього завдання необхідно для кіл обліку виділити окрему обмотку, встановити вимірювальні трансформатори струму з 4 вторинними обмотками. А також для приведення вузла обліку до вимог «Правил улаштування електроустановок», облік електроенергії трифазного струму потрібно виконувати трифазними триелементними лічильниками, тому при заміні на приєднаннях 6-10 кВ необхідно встановлювати 3 трансформатори струму.

З огляду на потребу заміни ТС, які експлуатуються і не відповідають метрологічним характеристикам вимірювальних комплексів типу 2, на підстанціях АТ в 2022 році необхідно провести закупівлю та замінити вимірювальні трансформатори кількості 12 шт.

Таблиця 2.12

№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн.	Всього	
				Кількість	тис. грн.
1	2	*3*	4	5	6
2.2.6	*Вимірювальні трансформатори струму типу ТПЛУ-10 (ТОЛУ-10, ТПОЛУ-10) кл. точн. 0,5S, чотириобмоткові)*	*шт.*	13,0	*12*	*156,00*

2.2.7 Модернізація вимірювальних комплексів (Вимірювальні трансформатори струму типу ТРО кл. точн. 0,5S)

В інвестиційній програмі АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2022 рік передбачено закупівлю 6 вимірювальних трансформаторів струму номінальною напругою 35 кВ на загальну суму 288,00 тис. грн.без ПДВ.

Резюме

АТ «Прикарпаттяобленерго» виконало велику роботу щодо модернізації вимірювальних коплексів із заміною вимірювальних трансформаторів струму на рівні напруги 6-10 кВ. Слід відмітити, що найбільш важливими з точки зору точності обліку електроенергії точками розрахунку за відпущену і отриману електроенергію є високовольтні приєднання 35-110 кВ, де на межі балансової приналежності споживача і електропередавальної організації встановлені вимірювальні комплекси комерційного обліку електроенергії.

З прийняттям «Кодексу комерційного обліку електричної енергії» на ринку електричної енергії України в залежності від рівня напруги (характеристики точки комерційного обліку) застосовуються різні технічні вимоги до вузлів обліку електричної енергії (ВОЕ) та засобів вимірювальної техніки (ЗВТ) (лічильники, вимірювальні трансформатори та допоміжне обладнання, їх клас точності).

Так вимірювальні комплекси або їх складові, які вже перебувають в експлуатації АТ «Прикарпаттяобленерго» не відповідають вимогам Кодексу, продовження їх експлуатації дозволяється доки ці вимірювальні комплекси не будуть модернізовані у плановому порядку. Для поступового приведення комерційного обліку до вимог Кодексу АТ «Прикарпаттяобленерго» необхідно виконати модернізацію вимірювальних вузлів комерційного обліку. Слід відмітити, що на всіх високовольтних приєднаннях (35 кВ встановлено по 2 вимірювальні трансформатори струму, підключення триелементних лічильників виконано по схемі Арона. На точність обліку електроенергії в даному впливає несиметрія напруг в мережі та нерівномірне навантаження по фазах. При зменшенні навантаження збільшується несиметрія як струмова так і кутова, що впливає на точність обліку електроенергії.

Оскільки облік електроенергії трифазного струму згідно «Правил улаштування електроустановок» потрібно виконувати трифазними триелементними лічильниками, тому для модернізації вимірювальних комплексів на рівні напруги 35 кВ заплановано виконати модернізацію згідно Таблиці 2.13.

Таблиця 2.13

Тип ВОЕ	Замінено ТС кл. точн. 0,5S, шт.	Необхідно замінити ТС кл. точн. 0,5S, шт.	Запланована заміна ТС, шт.				
			2022	2023	2024	2025	2026
Комерційні ВОЕ	18	18	6	3	3	3	3

Так для модернізації вимірювальнох вузлів заплановано у 2022 році закупити 6 трансформаторів струму класу точності 0,5S.

Таблиця 2.14

№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн.	Всього	
				кількість	тис. грн. без ПДВ
1	2	3	4	5	6
2.2.7	Вимірювальні трансформатори струму типу ТРО кл. точн. 0,5S	шт.	48,00	6	288,00

Технічні характеристики вимірювальних трансформаторів приведено в Таблиці 2.15.

Таблиця 2.15

Вимірювальний трансформатор струму				* Тип: ТРО	* Un: 35	*
Норма: ГОСТ	Протокол випробуванн:☒			* Напруга ізоляції (кВ): 40.5		
Ith (кА/1с):	Idyn: 63			* Випробувальна напруга (кВ): 95		
Ith (кА/3с): 25	Частота (Гц): 50			* Випробувальна ударна напруга (кВ): 200		
Технічні параметри						
	* Первинний струм (А)	* Вторинний струм (А)	* Навантаження (ВА)	* Клас точності	* Число перегрузки (FS/ALF)	* Офіційна повірка:
Обмотка 1	300	5	30	0.5S	5	☒
Обмотка 2	300	5	30	0.5	5	☒
Обмотка 3	300	5	30	10P	25	☒
Обмотка 4						☐
Обмотка 5						☐
Обмотка 6						☐

Станом на 01.08.2021 в електроустановках АТ «Прикарпаттяобленерго» на вузлах комерційного обліку експлуатуються вимірювальні трансформатори струму типу ТФЗМ-35. Даний тип ТС є масляного виконання, обмотки трансформатора струму і магнітопровід розміщені в фарфоровому корпусі (ізоляторі), що заповнений трансформаторною оливою. Рівень оливи в трансформаторі струму контролюється по рівню оливи в оливовказівнику, що знаходиться в верхній частині корпусу.

В процесі експлуатації необхідно проводити: технічне обслуговування та середній ремонт трансформаторів струму.

Поточний ремонт

Поточний ремонт трансформаторів струму 35 кВ проводиться один раз на 3 роки. Огляд трансформаторів струму проводиться разом з оглядом усього обладнання підстанції. При огляді необхідно перевірити:

- рівень оливи в оливовказівнику;
- чистоту і цілісність фарфорового корпусу, відсутність тріщин і сколів, слідів розрядів на поверхні і кришці трансформатора;
- стан забарвлення індикаторного силікагеля в повітроосушувачі (для трансформаторів струму, що ним обладнані);
- відсутність підтікання оливи;
- стан контактів, під'єднання ошинування, заземлення;
- чіткість диспетчерських назв.

У випадку відсутності зауважень за результатами огляду трансформатор струму залишається в роботі до наступного ремонту. У випадку виявлення зауважень за результатами огляду проводиться позачерговий ремонт.

При поточному ремонті необхідно виконати такі роботи:

- зовнішній огляд трансформаторів (виявлення, підтікання оливи, стану і ступені забруднення);
- очищення трансформатора (фарфорового корпусу);
- відбір проб оливи – розгвинчування оливозливного отвору, відбір проби трансформаторної оливи, загвинчування отвору);
- перевірку стану оливовказівника (огляд, очищення, перевірка роботи, дрібний ремонт);

- відновлення антикорозійного покриття (видалення корозії щіткою, пофарбування пензлем металевих поверхонь);
- перевірку обвитки трансформатора струму на обрив і з'єднання з корпусом;
- перевірку стану контактів (огляд, перевірка кріплень, очищення, змащування поверхонь);
- контрольне підтягування гвинтових з'єднань;
- перевірку стану повітроосушувальних фільтрів (знімання, розбирання фільтрів, заміна силікагеля, збирання встановлення на місце);
- регулювання рівня оливи (доливання оливи помпою чи зливання за необхідності, спостерігати за оливовказівником);

Середній ремонт

Середній ремонт трансформаторів струму проводиться при необхідності (за результатами вимірювань і випробувань).

При середньому ремонті необхідно спочатку провести комплекс робіт з поточного ремонту, а потім виконати такі роботи:

- встановити трансформатор струму на стенд для досягнення ним температури навколишнього середовища, оглянути трансформатор струму;
- злити трансформаторну оливу (відкрутити корки оливоспускного отвору, перевірити роботу оливовказівника, злити оливу, перевірити стан крана, ущільнення);
- ремонт вузла герметизації (роз'єднати різьбові з'єднання, зняти і замінити при потребі оболонки, встановити їх на місце, перевірити ущільнення);
- ремонт оливовказівника, оливоспускних кранів (розбирання, огляд, очищення, заміна при потребі дефектних деталей, складання, перевірка ущільнень);
- ремонт повітроосушувача (знімання розкладання, очищення заміна силікагеля, оливи, збирання, встановлення на місце);
- перевірку стану коробки з виводами вторинної обмотки (роз'єднання різьбових з'єднань, розкладання, очищення, маркування, заміна дефектних деталей);
- перевірку стану кранів (розбирання, огляд, очищення, заміна при потребі дефектних деталей, складання, перевірка ущільнень);
- перевірку стану кришки (роз'єднання різьбових з'єднань, від'єднання знімання, очищення зовнішньої і внутрішньої поверхні прокладок, за необхідності їх заміна);
- сушіння обмоток (роз'єднання різьбових з'єднань, знімання, перевірка стану активної частини, завантаження в вакуумну піч, нагляд за процесом сушіння, вивантаження з печі);
- зібрати трансформатор (встановлення кріплення обмоток, фарфорового ізолятора, кришки, вкладання прокладок, закріплення, вимірювання опору ізоляції);
- вакуумування, заливання оливи (заливання, вакуумування, нагляд за процесом, відбір проб оливи);
- здавання в експлуатацію (фарбування, пакування транспортування трансформатора струму на склад, або до місця встановлення).

Для проведення середнього ремонту необхідно виконувати демонтаж вимірювальних трансформатори струму, що призводить до знеструмлення обладнання, або необхідності мати аварійний запас.

Закінчення ремонту трансформатора струму і введення його в експлуатацію після ремонту здійснюється за результатами високовольтних випробувань фарфорової ізоляції та трансформаторної оливи.

Проведемо аналіз затрат на обслуговування оливо наповнених трансформаторів струму типу ТФЗМ-35 в процесі експлуатації. Поточний ремонт вимірювальних трансформаторів струму проводиться один раз на 3 роки (за термін експлуатації буде виконано 7 поточних ремонтів, та 2 середні ремонти), а середній термін експлуатації становить 30 років. Необхідність виконання середнього ремонту визначається за даними високовольтних випробувань та випробувань оливи. Згідно даних за термін експлуатації необхідно виконувати 2 середні ремонти.

Визначимо вартість обслуговування трансформатора струму оливово наповненого встановленого на ПС 110/35/6 кВ «Долина» приєднання «Північна Долина» господарським

способом, без врахування матеріалів, в цінах 2020 року. Дані для розрахунку та визначення затрат за час експлуатації приведено в Таблиці 2.16.

Таблиця 2.16

№	Назва робіт	Кількість, шт	Затрати, грн	Сумарні затрати, грн
1	Поточний ремонт	7	7052,39	49366,73
2	Середній ремонт	2	10230,49	20460,98
3	Високовольтні випробування	9	995,83	8962,47
4	Аналіз оливи	11	890	9790
5	Трансформаторна олива	80(літрів)	61	4880
				93460,18

Трансформатори струму з сухою ізоляцією із циклоаліфатичного епоксидного компаунду не потребують технічного обслуговування.

Проте через експлуатацію трансформаторів при різних умовах навколишнього середовища, під час експлуатації трансформаторів доцільно виконувати:

-огляд трансформатори, що знаходиться в експлуатації – лише візуальний контроль,

- огляд трансформатора, що виведений виведений з експлуатації.

Огляд має включати:

- очищення поверхні трансформатора
- перевірка стану ізоляції з епоксидного компаунду
- перевірка стану монтажних гвинтів
- перевірка усіх електричних з’єднань (зі сторони підключення первинної обмотки, вторинних обмоток та заземлення)
- вимірювання основного опору ізоляції
- вимірювання опору ізоляції вторинних обмоток.

Відповідно вартість обслуговування трансформатора струму сухого виконання за період експлуатації (30 років) господарським способом, без врахування матеріалів, в цінах 2020 року приведено в Таблиці 2.17.

Таблиця 2.17

№	Назва робіт	Кількість, шт	Затрати, грн	Сумарні затрати, грн
1	Очищення поверхні	9	305,2	2746,8
2	Перевірка стану ізоляції	9	995,83	8962,47
3	Вимірювання опору ізоляції вторинних обмоток.	9	685,83	6172,47
				17881,74

Розглянемо варіант закупки оливо наповненого вимірювального трансформатора струму типу ТФЗМ-35, середньо ринкова ціна даного типу трансформатора становить 25 000 грн. Порівняння вартості придбання трансформаторів приведено Таблиця 2.17

Таблиця 2.17

№	Тип трансформатора ціна	Кількість, шт	Ціна, грн/шт.	Вартість комплекта, грн
1	ТРО кл. точн. 0,5S	3	48,64	145,92
2	ТФЗМ-35 кл. точн. 0,5S	3	25,00	75,00
	Різниця			70,92

Відповідно різниця експлуатаційних затрат по обслуговуванню оливо наповнених трансформаторів струму та трансформаторів сухого виконання буде становити **75 578** грн., що більше від економії коштів по закупівлі менш вартісних оливо наповнених трансформаторів струму Таблиця 2.17.

Слід відмітити, що для проведення середнього ремонту необхідно виконувати демонтаж вимірювальних трансформаторів струму, що призводить до збільшення матеріальних, трудових затрат та простою обладнання в ремонті. Оскільки якість трансформаторів струму виробництва ТОВ «НВО Укренерго» не відповідає вимогам нормативних документів, а також використання неякісних матеріалів при їх виготовленні приводить до збільшення кількості поточних та середніх ремонтів.

Враховуючи тенденцію до зростання вартості матеріалів та послуг затрати на закупку більш вартісних трансформаторів струму окупляться за менший період. Слід звернути увагу, що при розрахунках не враховані втрати на виведення в ремонт обладнання, та перерви в електропостачанні, що призводить до недовідпуску електроенергії.

За результатами проведених розрахунків, а також ризик закупки неякісних оливо наповнених трансформаторів струму керівництвом компанії прийнято рішення про закупівлю вимірювальних трансформаторів з сухою ізоляцією.

На ринку України відсутні вітчизняні виробники вимірювальних трансформаторів струму на рівні напруги 35 кВ з сухою ізоляцією. Тому для модернізації ВОЕ прийнято рішення закупити вимірювальні трансформатори струму компанії с торговою назвою «ABB». Компанія реалізує опорний трансформатор струму типу ТРО (рис.2, аналог трансформатора струму типу ТФЗМ-35), який призначений для захисту та вимірювання в розпридільних пристроях зовнішньої установки .

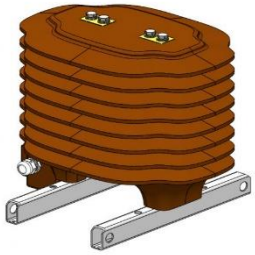


Рис. 2 Трансформатор струму типу ТРО

Всі активні частини вимірювальних трансформаторів струму для зовнішньої установки типу ТРО залиті епоксидною смолою. Для герметизації вимірювальних трансформаторів струму зовнішньої установки використовують спеціальні епоксидні смолі, які мають високі ізоляційні властивості та витримують екстремальні кліматичні умови (ультрафіолетове випромінювання, дощ, випадання роси та інію, морське повітря). Ця маса виконує як електроізоляційну, так і механічні функції. Це забезпечує герметичний захист від проникнення вологи, а також від корозії. Вимірювальні трансформатори не потребують обслуговування під час експлуатації. Трансформатори зовнішньої установки монтуються в вертикальному положенні.

Переваги сухих вимірювальних трансформаторов струму:

- висока якість виконання;
- висока надійність та безпека;
- висока точність (метрологічна похибка в класі точності на протягом всього періоду експлуатації);
- не потребують обслуговування (відсутність експлуатаційних витрат);
- великий термін експлуатації.

2.2.8 Модернізація вимірювальних комплексів (Вимірювальні трансформатори струму типу IMB 145 кл. точн. 0,2S)

В інвестиційній програмі АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2022 рік передбачено закупівлю 3 вимірювальних трансформаторів струму номінальною напругою 110 кВ на загальну суму 480,0 тис. грн.

Резюме

На ринку електричної енергії України в залежності від рівня напруги в точці вимірювання застосовуються різні технічні вимоги до вузлів обліку та ЗВТ (лічильників, вимірювальних трансформаторів та допоміжного обладнання, їх класу точності, тощо).

Відповідно диференціації вузлів обліку згідно Кодексу комерційгого обліку електричної енергії ТКО:

ПС 110/35/10 кВ «Снятин» приєднання ПЛ-110 кВ «Гаврилівці»,

ПС 110/35/6 кВ «Надвірна» приєднання ПЛ-110 кВ «НПЗ-1»,

ПС 110/35/6 кВ «Надвірна» приєднання ПЛ-110 кВ «НПЗ-2»,
ПС 110/35/6 кВ «Надвірна» приєднання «ОВ-110 кВ
відноситься до 3 (висока напруга) рівня напруги.

Вузол комерційного обліку електричної енергії ПС 110/35/10 кВ «Снятин» приєднання ПЛ-110 кВ «Гаврилівці» встановлений на межі ОСР АТ «Прикарпаттяобленерго» та АТ «Чернівціобленерго».

Станом на 01.10.2021 р. дані вузли не відповідають вимогам щодо класу точності ЗВТ, встановлені трансформатори струму типу ТФДН-110 класу точності 0,5, так і вимогам щодо дублювання та резервування. Для приведення вимірювального комплексу в відповідність до вимог Кодексу заплановано виконати заміну вимірювальних трансформаторів струму класу точності 0,2S згідно Таблиці 2.18.

Таблиця 2.18

Тип ВОЕ	Необхідно замінити ТС кл. точн. 0,2S, шт.	Запланована заміна ТС, шт.				
		2022	2023	2024	2025	2026
Комерційні ВОЕ	12	3	3	3	3	-

Станом на 01.08.2021 р. даний вузол не відповідає вимогам щодо класу точності ЗВТ, встановлені трансформатори струму типу ТФДН-110 класу точності 0,5, так і вимогам щодо дублювання та резервування. Для приведення вимірювального комплексу в відповідність до вимог Кодексу заплановано у 2022 році закупити 3 вимірювальних трансформатори струму класу точності 0,5S

Таблиця 2.19

№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн.	Всього	
				кількість	тис. грн.
1	2	*3*	4	5	6
2.1.2.4	*Вимірювальні трансформатори струму типу ІМВ 145 кл. точн. 0,5S*	*шт.*	160	*3*	*480,0*

Технічні характеристики вимірювальних трансформаторів приведено в Таблиці 2.20

Таблиця 2.20

№	Варіанти виконання		Значення
1	Номінальна напруга	110 кВ (126 кВ) – ІМВ 123	---
		110 кВ (145 кВ) – ІМВ 145	ІМВ 145
		150 кВ (172 кВ) – ІМВ 170	---
		220 кВ (252 кВ) – ІМВ 245	---
		330 кВ (363 кВ) – ІМВ 362	---
		330 кВ (420 кВ) – ІМВ 420	---
		500 кВ (525 кВ) – ІМВ 550	---
		750 кВ (787 кВ) – ІМВ 800	---
2	Номінальний первинний струм, А (Іном)		600
3	Струм термічної стійкості, кА/с (Ітерм)		
4	Струм електродинамічної стійкості,, кА		40
5	Номінальний вторинний струм	5А	5А
		1А	---
6		без перемикання	---

	Перемикання коефіцієнта трансформації	на первинній стороні 1:2		---
		на вторинній стороні		Для обмоток № 1,2
7	Параметри вторинних обмоток:			
	Обмотка	Коефіцієнт трансформації (з врахуванням перемикань)	Клас точності	Навантаження, ВА
	№ 1	300/5	0.5S	15
	№ 2	300/5	0.5S	15
	№ 3	600/5	0.5	15
	№ 4	600/5	10P	30
	№ 5	600/5	10P	30
	№ 6			
	№ 7			
8	Зовнішня ізоляція (коричневий фарфор / сірий полімер)			коричневий фарфор
9	Ємнісний вивід для вимірювання кута діелектричних втрат, tgδ (так / ні)			так
10	Діапазон температур навколишнього середовища, °С (мін./макс.)			-40 / +50

Трансформатори струму типу ТФДН-110 відносяться до класу вимірювальних перетворювачів. Принцип дії трансформаторів побудований на перетворенні сили струму змінного струму під дією електромагнітної індукції при незмінній частоті та без значних втрат потужності. Трансформатори однофазні, складаються з первинної та вторинної обмоток, розміщені в фарфоровому корпусі (ізоляторі), що заповнений трансформаторною оливою. Рівень оливи в трансформаторі струму контролюється по рівню оливи в оливовказівнику, що знаходиться в верхній частині корпусу.

Основа трансформатора зварний металевий цоколь, з однієї сторони якого встановлена клемна коробка. Кріплення фарфорового корпуса до основи механічне. Загальний вид трансформатора приведено на рис. 3.

Рис.3 - Загальний вид трансформатора струму

Основні метрологічні та технічні характеристики трансформатора наведено в таблице 2.21.

Таблица 2.21

Параметри	Значення
Номінальний первинний струм, I1ном, А	300
Номінальний вторинний струм, I2ном, А	5
Номинальна напруга, Uном, кВ	110
Найбільша рабоча напруга, кВ	126
Кількість вторинних обмоток для вимірювань, шт.	3
Клас точності вторинних обмоток для вимірювань	0,5
Номінальне вторинне навантаження, S2ном, В·А	30
Номинальна частота змінного струму, Гц	50
Коефіцієнт безпеки приладів обмоток для вимірювань, не більше	5
Габаритні разміри, (довжина×ширина×висота), мм, не більше	660×660×1480
Маса, кг, не більше	740

В процесі експлуатації оливонаповненого трансформатора струму ізоляційні характеристики матеріалів знижуються, для відновлення електричної міцності ізоляції необхідно проводити технічне обслуговування та середній ремонт.

Поточний ремонт

Поточний ремонт трансформаторів струму 110 кВ проводиться один раз на 3 роки.
Огляд трансформаторів струму проводиться разом з оглядом усього обладнання підстанції.
При огляді необхідно перевірити:

- рівень оливи в оливовказівнику;
- чистоту і цілісність фарфорового корпусу, відсутність тріщин і сколів, слідів розрядів на поверхні і кришці трансформатора;
- стан забарвлення індикаторного силікагеля в повітроосушувачі (для трансформаторів струму, що ним обладнані);
- відсутність підтікання оливи;
- стан контактів, під'єднання ошинування, заземлення;
- чіткість диспетчерських назв.

У випадку відсутності зауважень за результатами огляду трансформатор струму залишається в роботі до наступного ремонту. У випадку виявлення зауважень за результатами огляду проводиться позачерговий ремонт.
При поточному ремонті необхідно виконати такі роботи:

- зовнішній огляд трансформаторів (виявлення, підтікання оливи, стану і ступені забруднення);
- очищення трансформатора (фарфорового корпусу);
- відбір проб оливи – розгвинчування оливозливного отвору, відбір проби трансформаторної оливи, загвинчування отвору);
- перевірку стану оливовказівника (огляд, очищення, перевірка роботи, дрібний ремонт);
- відновлення антикорозійного покриття (видалення корозії щіткою, пофарбування пензлем металевих поверхонь);
- перевірку обвитки трансформатора струму на обрив і з'єднання з корпусом;
- перевірку стану контактів (огляд, перевірка кріплень, очищення, змащування поверхонь);
- контрольне підтягування гвинтових з'єднань;
- перевірку стану повітроосушувальних фільтрів (знімання, розбирання фільтрів, заміна силікагеля, збирання встановлення на місце);
- регулювання рівня оливи (доливання оливи помпою чи зливання за необхідності, спостерігати за оливовказівником);

Середній ремонт

Середній ремонт трансформаторів струму проводиться при необхідності (за результатами вимірювань і випробувань).

При середньому ремонті необхідно спочатку провести комплекс робіт з поточного ремонту, а потім виконати такі роботи:

- встановити трансформатор струму на стенд для досягнення ним температури навколишнього середовища, оглянути трансформатор струму;
- злити трансформаторну оливу (відкрутити корки оливоспускного отвору, перевірити роботу оливовказівника, злити оливу, перевірити стан крана, ущільнення);
- ремонт вузла герметизації (роз'єднати різьбові з'єднання, зняти і замінити при потребі оболонки, встановити їх на місце, перевірити ущільнення);
- ремонт оливовказівника, оливоспускних кранів (розбирання, огляд, очищення, заміна при потребі дефектних деталей, складання, перевірка ущільнень);
- ремонт повітроосушувача (знімання розкладання, очищення заміна силікагеля, оливи, збирання, встановлення на місце);
- перевірку стану коробки з виводами вторинної обмотки (роз'єднання різьбових з'єднань, розкладання, очищення, маркування, заміна дефектних деталей);
- перевірку стану кранів (розбирання, огляд, очищення, заміна при потребі дефектних деталей, складання, перевірка ущільнень);
- перевірку стану кришки (роз'єднання різьбових з'єднань, від'єднання знімання, очищення зовнішньої і внутрішньої поверхні прокладок, за необхідності їх заміна);
- сушіння обмоток (роз'єднання різьбових з'єднань, знімання, перевірка стану активної частини, завантаження в вакуумну піч, нагляд за процесом сушіння, вивантаження з печі);
- зібрати трансформатор (встановлення кріплення обмоток, фарфорового ізолятора, кришки, вкладання прокладок, закріплення, вимірювання опору ізоляції);
- вакуумування, заливання оливи (заливання, вакуумування, нагляд за процесом, відбір проб оливи);
- здавання в експлуатацію (фарбування, пакування транспортування трансформатора струму на склад, або до місця встановлення).

Для проведення середнього ремонту необхідно виконувати демонтаж вимірювальних трансформатори струму, що призводить до знеструмлення обладнання, або необхідності мати аварійний запас.

Закінчення ремонту трансформатора струму і введення його в експлуатацію після ремонту здійснюється за результатами високовольтних випробувань фарфорової ізоляції та трансформаторної оливи.

Для виконання заміни вирішено закупити малооливні трансформатори струму типу IMB 145 виробництва ABB. Компанія АББ виготовила та встановила більше 170 000 тисяч трансформаторів. Трансформаторы предназначені для експлуатації в усіх климатичних зонах світу, від полярних до пустинь. Международні дослідження показали, що конструкція IMB відзначається високою надійністю (інтенсивність відказів нижче в середньому більше ніж в 4 раза) при відсутності виконання технічного обслуговування.

Малооливні трансформатори струму IMB за обсягом продажу займають лідируючу позицію в світі та використовуються для систем коммерційного обліку електроенергії, вимірювань і захисту в мережах високої напруги. Станом на 2020р в Україні встановлено більше 400 малооливних трансформаторів струму виробництва ABB.

Унікальна технологія заповнення внутрішнього бака трансформатора кварцевим піском, пропитаного оливою, забезпечує високу електричну міцність при мінімальному об'ємі оливи. Завдяки гнучкості конструкції трансформаторів струму IMB, вони можуть бути виготовлені з більшим числом сердечників вторинних обмоток, або сердечниками з більшим поперечним січенням.

Первинна обмотка складається з одного або декількох перелельних алюмінієвих, або мідних провідників U-подібної форми, виконаних по типу вводу з ємнісними обкладками.

Технологія намотки изоляції автоматизована, що покращує якість, спрощує процес і його керованість. Провідники ізольовані спеціальним папером, який має високу діелектричну та механічну міцність, низькі діелектричні втрати, повишену стійкість до старіння.

В трансформаторах струму типу IMB можно легко реалізувати велику конфігурацію сердечників вторинних обмоток. Сердечники для вимірювань виготовляются з сплаву нікеля, має малі втрати (відповідно високий клас точності) та низький рівень насичення. Сердечники для захисту виполнені з високоякісної стальної стрічки з орієнтованою структурою.

Вторинна обмотка виготовлена з мідного провідника з двошаровою емалевою ізоляцією, тому струми витоку між обмотками та між додатковими відпайками обмоток незначні.

Насичені обмотки проходят сушку під вакуумом. Після зборки трансформатора увесь вільний внутрішній простір (близько 60%) заповнюється чистим сухим кварцовим піском. Підготовлений таким методом трансформатор вакуумують та заповнюють дегазированним мінеральним маслом, яке перемішується з піском, проникає та пропитує ізоляцію.

Після цього виконують герметизацію трансформатора і в такому встані відправляють замовнику.

Основою трансформатора служить алюмінієвий бак, в якому розміщені сердечники з вторинними обмотками. Ізолятор, змонтований на кришці бака, являє собою высокої міцності фарфорову покришку покриту коричневою глазурю. Система ущільнень трансформатора складається з кільцевих ущільнюючих прокладок.

Розширювальна система трансформатора IMB змонтована вище фарфорової покришки. Герметична система розширення, в якості рабочого матеріалу використаний азот, дозволяє компенсувати зміни об'єму масла в цілому діапазоні рабочих температур. Застосування азотної подушки дозволило підвищити експлуатаційну надійність трансформатора та скоротити до мінімуму його обслуговування.

2.2.9 Модернізація вимірювальних комплексів (Вимірювальні трансформатори напруги типу 3xIVS1 (група) кл. точн. 0,5)

Облік з використанням вимірювальних трансформаторів має відповідати вимогам цього Кодексу та ПУЕ.

Трансформатори напруги (ТН) в електричних мережах 6–10 кВ створюють безпеку виконують функції:

- живлення приладів обліку електроенергії;
- кола обліку та вимірювання;
- контроль ізоляції обладнання;
- живлення оперативних кіл, кіл сигналізації, автоматики та релейного захисту.

Велика кількість вузлів комерційного обліку змонтована на приєднаннях 6–10 кВ. Тому для забезпечення надійності та точності работи ТН 6–10 кВ повинні відповідати підвищеним вимогам. В першу чергу це відносится до ТН контролю ізоляції (ТНКИ), які, крім всіх перерахованих функцій, повинні забезпечувати захист від пошкоджень при феррорезонансних процесах. Виконання всіх цих вимог приводить до збільшення розмірів ТН і до складності компоновки в малогабаритних комірках КРУ.

Слід відмітити, що в зв’язку зі значним терміном експлуатації та пошкодженнями в мережі із замиканням на землю характеристики стану ізоляції трансформаторів напруги знаходяться на гранично допустимих межах. Пошкодження вимірювальних трансформаторів призведе до припинення обліку електричної енергії, контролю ізоляції обладнання, живлення оперативних кіл, кіл сигналізації, автоматики та релейного захисту. Відсутність даних з вимірювальних трансформаторів напруги може призвести до пошкодження енергетичного обладнання, відновлення спричинених пошщкоджень буде потребувати значних капіталовкладень.

Підвищення точності обліку електроенергії за рахунок використання електронних лічильників не виправдало в повній мірі надії на підвищення точності обліку електроенергії по причині високих систематичних похибок.

В значній мірі це відноситься до ТНКИ, умовою роботи яких є режим заземлення нейтралі обмотки ВН. Її розземлення ліквідувало б основну причину їх пошкоджень (протікання значних струмів через обмотки ВН на землю), а також зменшило метрологічні похибки.

На протязі тривалого часу розроблялись пристрої захисту, багато з яких не є ефективними. Так, використання ТНКИ, НТМИ-6-10, виготовлених у відповідності ГОСТ 1983-2001, обмежено у зв'язку із недоліками:

Часті пошкодження при ферорезонансних явищах в електричних мережах. Включення резисторів в коло разімкнутого трикутника R=25 Ом або в нульовий вивід обмотки ВН резисторів R<10 кОм не забезпечує його від пошкоджень. Постійне включення в нульовий вивід ВН як активних, а також індуктивних опорів більше 10 кОм забезпечує їх захист, але при цьому збільшується похибка вимірювання пропорційно з збільшенням значення опору;

При однофазному замиканні на землю в мережах 6-10 кВ обмотка ВН фази ТН, яка пошкоджена шунтується і схема з'єднання ТН стає аналогічна схемі відкритого трикутника. Відомо, що в в цьому випадку при підключеному навантаженні до виводів фаз А і С обмотки НН виникають недопустимі похибки. Це характерно для двох трансформаторів напруги, включених по схемі відкритого трикутника, і для трансформаторів НАМИ-10/6, де використовуються також дві обмотки;

Мала номінальна потужність трансформатора дозволяє підключити не більше чотирьох приєднань 6–10 кВ, де встановлені індукційні лічильники.

Навантаження вторинних обмоток вимірювальних трансформаторів, до яких приєднують лічильники, мають відповідати діапазону значень, для яких унормовано клас точності.

При цьому необхідно враховувати, що клас точності ТН забезпечується тільки при дотриманні технічних параметрів. Необхідно щоб фактичне навантаження при cosj = 0,8 було симетричним та находилось в межах від 25 до 100% от номінальної потужності. Якщо навантаження більше 100%, то ТН переходить в нижчий клас точності. Залежність зміни меж метрологічної похибки вимірювальних ТН в залежності від навантаження вторинних обмоток приведена на рис.

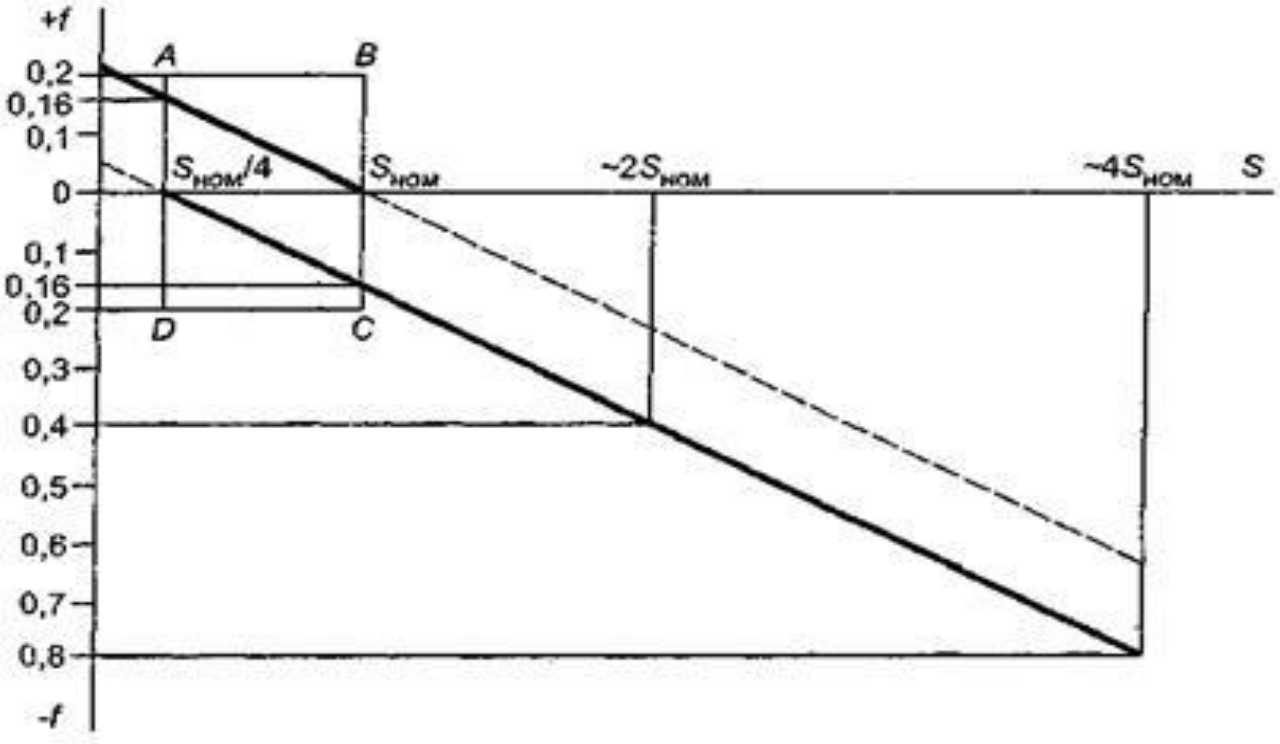


Рис.4 - Залежність метрологічної похибки трансформаторів наапруги

Обмотки ВН мають велику кількість витків тонкого проводу обмотки і малу граничну потужність. Мала потужність ТН була взята в основу широко поширеної думки, що ТН не можуть в значній мірі впливати на режим роботи основної мережі 10(6) кВ, яка живить споживачів сумарною потужністю в тисячі та десятки тисяч кВА.

Відповідно цієї думки, були сконструйовані всі ТН для мереж 10(6) кВ. Наприклад, трифазний заземляюваний ТН типу НТМИ-10(6)-54 це переконструйований трифазний тристержневий незаземлюваний ТН типу НТМК з додаванням до його магнітопроводу двох бокових стрижнів, по яких можуть замикатися потоки нульової послідовності. В процесі досліджень було встановлено, що ефективніше для кожної окремої обмотки, яка включена між фазою мережі та землею мати свій окремий магнітопровід, перейти до трифазної групи однофазних трансформаторів.

Після проведення реконструкції підстанцій в частині модернізації релейного захисту та телеметричних вимірювань із застосуванням засобів мікропроцесорної техніки значно збільшилось навантаження в вторинних колах трансформаторів напруги.

Відповідно завантаженість вторинних кіл вимірювальних трансформаторів напруги на підстанціях 110/10(6) кВ, 35/10(6) кВ (Таблиця 2.21) перевищує допустиме нормоване значення в кілька разів. Нормоване значення завантаженості вторинних кіл вимірювальних обмоток трансформаторів напруги 10(6) кВ в залежності від типу становить 75 В*А, 120 В*А.

Таблиця 2.22

№ п/п	Назва підстанції	Диспетчерська назва	Тип ТН	Завантаженість, В*А		
				Фаза А	Фаза В	Фаза С
1	35/6 кВ Пасічна	ТН-1-6 кВ	НТМИ-6	84	76	88
2	35/6 кВ Пасічна	ТН-2 -6 кВ	НАМИ-6	91		83
3	35/6 кВ Дренажні труби	ТН-1-6 кВ	НТМИ-6	94	85	91
4	35/6 кВ Дренажні труби	ТН-2 -6 кВ	НТМИ-6	89	82	93
5	35/6 кВ Надвірна	ТН-1-6 кВ	НТМИ-6	46	54	52
6	35/6 кВ Надвірна	ТН-2 -6 кВ	НТМИ-6	55	47	51
7	110/6 кВ ДСП	ТН-1-6 кВ	НТМИ-6	49	56	53
8	110/6 кВ ДСП	ТН-2 -6 кВ	НТМИ-6	58	67	64
9	110/6 кВ Сільмаш	ТН-1-6 кВ	НТМИ-6	84	89	78
10	110/6 кВ Сільмаш	ТН-2 -6 кВ	НТМИ-6	76	81	84
11	110/35/10 кВ Яблунів	ТН-1-10кВ	НТМИ-10	56	52	61
12	35/10 кВ Зв'язок	ТН-2-10кВ	НТМИ-10	78	67	72
13	110/10 кВ Ринь	ТН-1-10кВ	НТМИ-10	78	72	81
14	110/10 кВ Ринь	ТН-2-10кВ	НТМИ-10	81	77	83
15	110/35/10кВ Снятин	ТН-1-10кВ	НТМИ-10	84	79	81
16	110/35/10кВ Снятин	ТН-2-10кВ	НТМИ-10	78	71	75

Відповідно для приведення комерційних вузлів обліку електричної енергії до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії та вимог Правил улаштування електроустановок на рівні напруги 10(6) кВ необхідно виконати заміну трансформаторів напруги. Планується закупити вимірювальні трансформатори напруги (Таблиця 2.23) навантаження вторинних кіл, яких перевищує нормоване значення (Таблиця 2.22).

Таблиця 2.23

№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн.	Всього	
				кількість	тис. грн.
1	2	*3*	4	5	6
2.2.9	*(Вимірювальні трансформатори напруги типу 3xIVS1 (F) (група) кл. точн. 0,5)*	*шт.*	60	*4*	*240,00*

Для забезпечення роботи ТН в межах нормованих значень метрологічних похибок необхідно зменшити завантаженість вторинних вимірювань. Реалізувати дане завдання можна, якщо розділити вторинні кола обліку та релейного захисту і вимірювань. Для цього необхідно встановити однофазні триобмоткові трансформатори напруги типу IVS1F, технічні параметри (Таблиця 2.24)

Таблиця 2.24

Тип трансформатора	3xIVS1(F) (група)		
Номінальна напруга первинної обмотки, [kV]	10/√3		
Призначення вторинних обмоток	Облік	Захист, вимірювання	Нульова послідовність
Номінальна напруга вторинної обмотки, [V]	100/√3	100/√3	100/3
Клас точності вторинної обмотки	0,5	0,5	3P
Номінальна потужність, [VA]	50	50	150

Трифазні антирезонансні групи однофазних трансформаторів напруги 3×IVS1F, це група однофазних заземлюваних трансформаторів конструктивно закріплених на монолітній рамі.

Рис.3 - Загальний вид трансформаторів напруги 3×IVS1F

2.2.10 Трансформатори напруги 35кВ VTO-38

В інвестиційній програмі АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2022 рік передбачено закупівлю 15 вимірювальних трансформаторів напруги номінальною напругою 35 кВ на загальну суму 780,00 тис. грн.

Резюме

АТ «Прикарпаттяобленерго» виконало велику роботу щодо модернізації вимірювальних коплексів із заміною вимірювальних трансформаторів струму на рівні напруги 6-10 кВ. Слід відмітити, що найбільш важливими з точки зору точності обліку електроенергії точками розрахунку за відпущену і отриману електроенергію є високовольтні приєднання 35-110 кВ, де на межі балансової приналежності споживача і електропередавальної організації встановлені вимірювальні комплекси комерційного обліку електроенергії.

З прийняттям «Кодексу комерційного обліку електричної енергії» на ринку електричної енергії України в залежності від рівня напруги (характеристики точки комерційного обліку) застосовуються різні технічні вимоги до вузлів обліку електричної енергії (ВОЕ) та засобів вимірювальної техніки (ЗВТ) (лічильники, вимірювальні трансформатори та допоміжне обладнання, їх клас точності).

В процесі модернізації в першу чергу було виконано заміну лічильників електричної енергії, клас точності 0,5S. Наступний етап заміна на рівні напруги 35 кВ оливо-наповнених вимірювальних трансформаторів струму класу точності 0,5 на вимірювальні трансформатори струму класу точності 0,5S з сухою ізоляцією. Важливим засобом вимірювальної техніки техніки вузла обліку електричної енергії є вимірювальний трансформатор напруги.

Станом на 01.08.21 в електроустановках АТ «Прикарпаттяобленерго» на вузлах комерційного обліку експлуатуються вимірювальні трансформатори напруги типу ЗНОМ-35. Даний тип ТН є масляного виконання, обмотки трансформатора напруги і магнітопровід розміщені в фарфоровому корпусі (ізоляторі), що заповнений трансформаторною оливою (Рис.4).

Рис.4

В процесі експлуатації необхідно проводити: технічне обслуговування та середній ремонт трансформаторів напруги.

Огляд трансформаторів напруги проводиться разом з оглядом усього обладнання підстанції.

У випадку відсутності зауважень за результатами огляду трансформатор напруги залишається в роботі до наступного ремонту. У випадку виявлення зауважень за результатами огляду проводиться позачерговий ремонт.

Поточний ремонт трансформаторів напруги 35 кВ проводиться один раз на 3 роки. При поточному ремонті трансформаторів напруги необхідно виконати такі роботи:

- Зовнішній огляд. Визначення дефектів і об'єму робіт.
- Перевірка кріплення до фундаменту, заземлення.
- Перевірка обмоток на обрив і з'єднання з корпусом мегометром.
- Відбір проб масла.
- Перевірка контактів. Очищення. Змазка.
- Ревізія повітроочисних фільтрів. Чистка. Заміна масла і силікагеля.
- Регулювання рівня масла в трансформаторі.
- Перевірка стану ущільнень на відсутність витікання масла.
- Чистка трансформаторів і фарфорових ізоляторів.
- Перевірка стану маслопоказчика. Чистка. Перевірка роботи.
- Заміна прокладок у місцях фланцевого зєднання кришки розширювача з потрубком повітроосушувача.
- Відновлення антикорозійного покриття. Фазіровка.
- Здача трансформатора в експлуатацію.

Необхідність виконання середнього ремонту визначається за даними високовольтних випробувань та випробувань оливи.

Слід відмітити, що для проведення середнього ремонту необхідно виконувати демонтаж вимірювальних трансформаторів напруги, що призводить до збільшення матеріальних, трудових затрат та простою обладнання в ремонті. Оскільки якість трансформаторів напруги українського виробництва не відповідає вимогам нормативних документів, а також використання неякісних матеріалів при їх виготовленні приводить до збільшення кількості поточних та середніх ремонтів.

Оцінка аварійних режимів замикання на землю в мережах з ізольованою нейтраллю має принципово важливе значення для підприємств та об'єктів щодо надійності електропостачання, електробезпеки та конструктивного виконання устаткування.

Процеси, які негативно впливають на роботу електрообладнання:

- феррорезонансні перенапруги;
- комутаційні перенапруги;
- перехідні процеси;
- зміщення нейтралі.

Причини, які викликають дані процеси:

- короткі замикання;
- дугові замикання на землю;
- неповнофазна комутація;
- комутація ненавантажених трансформаторів;
- обриви проводів.

Так для поступового приведення вузлів комерційного обліку до вимог Кодексу АТ «Прикарпаттяобленерго» заплановано виконати модернізацію вимірювального комплексу на ПС 35/10 кВ «Пасічна» приєднання ПЛ-35 кВ «Делятин» на рівні напруги 35 кВ.

Споживач НГВУ "Надвірнанафтогаз", приєднання ПЛ-35 кВ «Делятин». Дана лінія проходить в гірській місцевості, протяжність -12,8 кілометра, часті аварійні пошкодження в мережі призводять до перенапруг.

Слід відмітити, що в електричних мережах 35 кВ з ізольованою нейтралю постійно проходять процеси які негативно впливають на роботу заземлюваних трансформаторів

напруги. По цій причині середній термін експлуатації вимірювальних трансформаторів напруги часто становить не більше 3-5 років. Так за період 2017-2020 роки в мережах АТ «Прикарпаттяобленерго» на рівні напруги 35 кВ було пошкоджено 19 вимірювальних трансформаторів напруги (Таблиця 2.25).

Таблиця 2.25

№	Назва підстанції	Тип тр-ра	Дефект	Дата
1	35/10 кВ Шевченково	ЗНОМ-35	Фаза А, ізоляція 350 МОм	02.11.2018
2	35/10 кВ Джурів	ЗНОМ-35	Фаза С, ізоляція 150 МОм	06.09.2018
3	110/35/10 кВ Городенка	ЗНОМ-35	Фаза С, ізоляція 20 МОм	11.08.2020
4	110/35/10 кВ Богородчани	ЗНОМ-35	Фаза В, витік оливи	26.07.2017
5	35/10 кВ Шкірзавод	ЗНОМП-40	Фаза А, витік оливи	21.02.2017
6	35/10 кВ Пороги	ЗНОМП-35	Фаза В, витік оливи	15.08.2018
7	110/10 Ямна	НАМИ-35	Фаза В, витік оливи	17.01.2018
8	35/10 кВ Дзвиняч	ЗНОМ-35	Фаза С, виткове замикання	05.07.2018
9	110/35/10 кВ Богородчани	ЗНОМ-35	Фаза В, пошкодження, викид оливи	17.08.2017
10	110/35/6 кВ Калуш	НМОТ-40,5	Фаза С, пошкодження, викид оливи	23.05.2018
11	110/35/10 кВ Отинія	НАМИ-35	Фаза С, пошкодження, викид оливи	15.05.2021
12	110/35/10 кВ Городенка	ЗНОМ-35	Фаза С, пошкодження, викид оливи	07.08.2020
13	35/10 кВ Верховина	ЗНОМ-35	Фаза С, пошкодження	19.05.2021
14	35/10 кВ Яремче	НАМИ-35	Фаза С, пошкодження	12.04.2021
15	35/10 кВ Дзвиняч	ЗНОМ-35	Фаза С, пошкодження	26.07.2018
16	35/10 кВ Міжгіря	ЗНОМ-35	Фаза С, пошкодження, викид оливи	04.04.2018
17	110/35/6 кВ Калуш	НМОТ-40,5	Фаза А, ізоляція 50 МОм	03.03.2020
18	110/35/6 кВ Калуш	НМОТ-40,5	Фаза С, пошкодження, викид оливи	24.07.2018
19	35/10 кВ Вигода	ЗНОМ-35	Фаза А, ізоляція 50 МОм	16.06.2020

Характерні пошкодження:

- порушення герметичності (витік оливи),
- зниження опору ізоляції ,
- аварійні пошкодження від перенапруг.

Порушення герметичності корпуса вимірювальних трансформаторів напруги та зниження ізоляції нижче нормативного значення повязано з конструктивним виконанням, якістю матеріалів та технологією виготовлення. Як правило для ліквідації даних дефектів необхідно виконання середнього ремонту. Для проведення середнього ремонту необхідно виконувати демонтаж вимірювальних трансформаторів напруги, що призводить до знеструмлення обладнання, або необхідності мати аварійний запас.

Закінчення ремонту трансформатора напруги і введення його в експлуатацію після ремонту здійснюється за результатами високовольтних випробувань фарфорової ізоляції та трансформаторної оливи.

Проведемо аналіз затрат на обслуговування оливо наповнених трансформаторів напруги типу ЗНОМ-35 в процесі експлуатації. Поточний ремонт вимірювальних трансформаторів напруги проводиться один раз на 3 роки, а середній термін експлуатації становить 30 років. Необхідність виконання середнього ремонту визначається за даними високовольтних випробувань та випробувань оливи. Згідно даних за термін експлуатації необхідно виконувати 2 середні ремонти.

Для зменшення експлуатаційних витрат на технічне обслуговування та поточний ремонт масло наповнених вимірювальних трансформаторів напруги, підвищення надійності електропостачання прийнято рішення виконати модернізацію обладнання згідно Таблиця 2.26

Таблиця 2.26

Місце встановлення ВОЕ	Назва приєднання	Рівень напруги, кВ	Трансформатори напруги, шт.					
			Тип тр-ра напруги	2022	2023	2024	2025	2026
Долина 110/35/6 кВ	ТН-1-35кВ	35	VTO-38		3			
Долина 110/35/6 кВ	ТН-2-35кВ	35	VTO-38	3				
Ланчин 35/10 кВ	ТН-1-35кВ	35	VTO-38	3				
Ланчин 35/10 кВ	ТН-2-35кВ	35	VTO-38	3				
Отинія 110/35/10 кВ	ТН-1-35кВ	35	VTO-38	3				
Отинія 110/35/10 кВ	ТН-2-35кВ	35	VTO-38	3				
Струтин 35/10 кВ	ТН-2-35кВ	35	VTO-38		3			
Опорна - 110/35/10 кВ	ТН-1-35кВ	35	VTO-38			3		
Опорна - 110/35/10 кВ	ТН-2-35кВ	35	VTO-38			3		
Яблунів - 110/35/10 кВ	ТН-1-35кВ	35	VTO-38				3	
Яблунів - 110/35/10 кВ	ТН-2-35кВ	35	VTO-38				3	
Тлумач- 110/35/10 кВ	ТН-1-35кВ	35	VTO-38		3			
Тлумач- 110/35/10 кВ	ТН-2-35кВ	35	VTO-38		3			
Коломия - 110/35/6 кВ	ТН-1-35кВ	35	VTO-38					3
Коломия - 110/35/6 кВ	ТН-2-35кВ	35	VTO-38					3
Разом				15	12	6	6	6

Так згідно інвестиційної програми 2022 року заплановано закупити вимірювальні трансформатори напруги з сухою ізоляцією (Таблиця 2.27).

Таблиця 2.27

№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн.	Всього	
				кількість	тис. грн.
1	2	*3*	4	5	6
2.2.10	*(Вимірювальні трансформатори напруги типу VTO 38 кл. точн. 0,5)*	*шт.*	52,00	*15*	*780,00*

На ринку України відсутні вітчизняні виробники вимірювальних трансформаторів напруги на рівні напруги 35 кВ з сухою ізоляцією. Тому для модернізації ВОЕ прийнято рішення закупити вимірювальні трансформатори напруги компанії с торговою назвою «КРВ INTRA». Компанія реалізує опорний трансформатор напруги типу VTO-38 (рис.5, аналог трансформатора напруги типу ЗНОМ-35), який призначений для захисту та вимірювання в розпридільних пристроях зовнішньої установки .

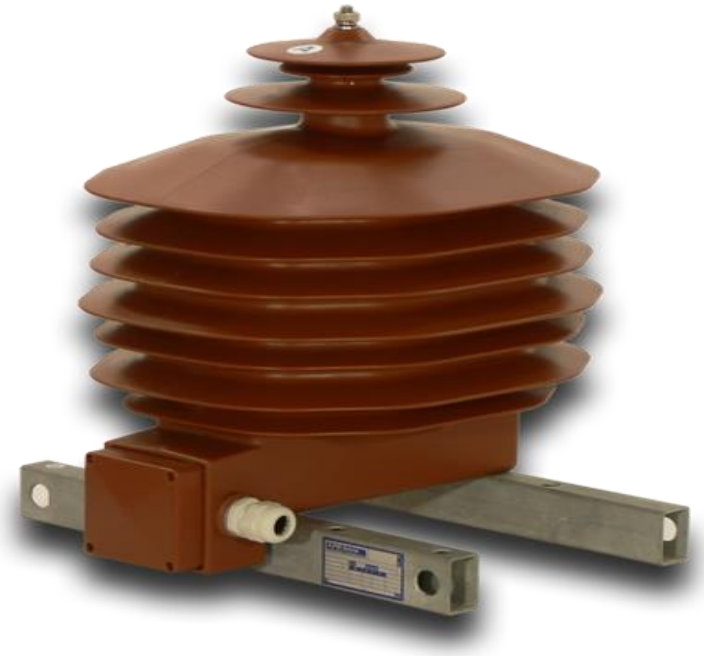


Рис. 5

Метрологічні параметри трансформатора відповідають класу точності в діапазоні 25 – 100% номінального навантаження. Магнітопровід трансформаторів напруги VTO 38 виготовлений з орієнтованих трансформаторних стрічок в формі сердечника С-подібної форми. Вивід первинної обмотки виконаний з допомогою шпильки М10.

Всі активні частини трансформаторів VTO залиті епоксидною сумішю, стійкою до впливу зовнішнього середовища (ультрафіолетове випромінювання, вологість). Ця суміш виконує як електроізоляційну так і механічну функції.

Технічні характеристики вимірювальних трансформаторів напруги (Таблиця 2.28)

Таблиця 2.28

№	Назва параметру	Величина
1	Напруга ізоляції, кВ	40,5
2	Випробувальна змінна напруга, кВ	95
3	Випробувальна імпульсна напруга, кВ	190
4	Номінальна первинна напруга, В	35000/√3
5	Номінальна вторинна напруга, В	100/√3
6	Клас точності вимірювання,	0,5
7	Номінальне навантаження, В*А	150
8	Номінальна частота, Гц	50
9	Маса, кг	49
10	Робоча температура, °С	-45 до +55

2.3 Впровадження АСКОЕ

2.3.1 Сервер КС 19" 2U, 2xPSU / Intel Xeon Gold 6258R 28x2.7GHz x 2шт. / 64GB DDR4-2933 x 16шт / 2400GB 2.5" SAS 12Gb/s 10000rpm x 4шт. / 14TB 3.5" SAS 7200rpm Enterprise x 6шт. / 1920GB Supermicro Enterprise SSD, SATA 6Gb/s x 2шт. / 3200GB Supermicro Write Intensve NVMe PCIe x8 SSD * 2шт. / 960GB Supermicro Enterprise SSD, NVMe M.2 read/write: 3000/1100 MB/s / 128GB SSD Supermicro SuperDOM SATA 6Gb/s x 2шт. / 3108 RAID 8 ports SAS 12Gb/s, 2GB cache + CacheVault, RAID levels: 0,1,5,6,10,50,60 / Quad Port 10Gbit RJ45 Ethernet Adapter 4xRJ45 (10GBase-T), Intel XL710-BM1, PCI-Ex8 / Microsoft Windows Svr Essentials 2019 64Bit Rus (max: 2 CPUs, 64GB RAM, 25 users and 50 devices).

В інвестиційній програмі 2022 року передбачено закупівлю сервера, який буде використовуватись у складі АСКОЕ АТ «Прикарпаттяобленерго»

Для точного прогнозування величини ТВЕ потрібно отримувати погодинні дані з системи АСКОЕ щодо надходження в мережу ОСР та корисного відпуску споживачів групи А. Протягом останнього часу в структурі надходження значно зросла частка виробників електроенергії з відновлювальних джерел (в тому числі і приватні домогосподарства). Оскільки графік виробництва таких станцій є важко прогнозований і дуже залежить від погодних умов потрібно частіше отримувати дані погодинні комерційного обліку. Це дасть змогу оперативніше реагувати на динаміку зміни надходження та корегувати прогнозні величини ТВЕ. Даний факт дозволить зменшити величину погодинного небалансу електроенергії ОСР.

На даний момент в складі АСКОЕ використовується 2 сервери. Один для збору даних, інший для їх зберігання. Збір даних здійснюється по 5783 ТО, з них:

- 1042 – ТО не побутових споживачів;
- 1704 – ТО на вводах і приєднаннях ПС АТ;
- 2359 – ТО ПСЕС;
- 568 – ТО не побутова генерація;
- 111 – ТО на кордоні.

По всіх ТО організовано збір даних шляхом опитування ПО через канали зв'язку (GPRS, Ethernet і CSD) та шляхом обробки файлів-макетів, зокрема:

- GPRS – 2672 ТО;
- CSD – 2782 ТО (life – 91 ТО, kyivstar – 769 ТО, Vodafone – 1922 ТО);
- дані з макетів – 330 ТО;

Для організації збору даних в складі АСКОЕ використовується:

- мультипортовий контролер МОХА nPORT на 16 портів – 3шт.;
- GSM-модеми – 48шт. (life – 4шт., kyivstar – 14шт., Vodafone – 30шт.);
- 3g/4g роутер – 1шт.

В середньому опитування 1 ТО займає 3хв., одночасно можна проводити опитування 100 ТО.

За наявних ресурсів та ідеальних умов всі ТО теоретично можна опитати за:

2672*3/100+2782*3/48=254хв.=4,23год.

Для забезпечення отримання актуальних даних щогодини необхідно розділити опитування всіх ТО на п'ять віртуальних серверів, зокрема:

- CSD Vodafone – 1шт.;
- CSD kyivstar – 1шт.;
- GPRS kyivstar – 2шт.;
- GPRS Vodafone – 1шт.;
- Ethernet – 1шт.

З цією метою потрібно придбати новий сервер.

2.4 Придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій тощо
2.4.1 Еталонний портативний лічильник виробництва компанії ZERA типу МТ 310, кл. точності 0,1

Згідно із п.2.5.4. ККОЕЕ за рахунок ОСР за місцем провадження ним господарської діяльності з розподілу електричної енергії здійснюються технічна підтримка, обслуговування та ремонт ЗКО, належних ОСР, за ініціативою ОСР. Крім того, згідно п.2.7.3 ККОЕЕ ОСР є ВТКО для всіх ТКО в індивідуальних побутових споживачів (незалежно від того, хто є власником лічильника електричної енергії), і як наслідок АТ повинне підтримувати працездатність засобів обліку в побутових споживачів. Протягом 2020 року силами цеху з ремонту та обслуговування приладів обліку АТ «Прикарпаттяобленерго» було відремонтовано 42400шт. електронних лічильників електроенергії після планової та передчасної заміни. Ремонт електронних засобів обліку передбачає обов'язкову заміну конденсаторів блоку живлення. Повна вартість ремонту одного лічильника типу «Меридіан» або «Смарт» з повіркою становить від 120 до 250грн. Вартість ремонту виробником становить від 180грн до 330грн. Протягом року на одному робочому місці можна відремонтувати від 2500ш. 3-фазних до 7000шт. електронних 1-фазних лічильників електроенергії. З метою виконання власними силами ремонту зростаючої кількості електронних лічильників, у 2022р. потрібно додатково облаштувати робоче місце інженера-електроніка. Для цього необхідно придбати:

1. Взірцевий (еталонний) лічильник електричної енергії для повірки засобів обліку електричної енергії типу «МТ310» виробництва німецької компанії «ZERA».

Еталонний лічильник електричної енергії для повірки засобів обліку електричної енергії типу «МТ310» - це портативний еталонний трифазний лічильник електроенергії класу точності 0,1, який призначений для зняття метрологічних характеристик одно- і трифазних лічильників активної і реактивної електроенергії на місці їх експлуатації (визначення похибки лічильника, побудови векторних діаграм струмів і напруг) або на створеному в лабораторних умовах робочому місці, додатково укомплектованому сумісним із еталонним лічильником джерелом струму та напруги. Еталонний лічильник ZERA MT310 укомплектований струмовимірювальними кліщами, скануючої головкою, а також забезпечує зняття метрологічних характеристик через імпульсний вихід електронних засобів обліку.

Заплановано закупити взірцевий лічильник ZERA MT310 для потреб цеху з ремонту та обслуговування засобів обліку з метою забезпечення обслуговування абонентських лічильників електроенергії (зняття метрологічних характеристик), а також експертного обстеження ЗВТ після звернення споживачів АТ «Прикарпаттяобленерго» щодо сумнівів у достовірності обліку електричної енергії.

За допомогою взірцевого лічильника ZERA визначається похибка електронних лічильників різних типів в т.ч. багатофункціональних (можуть бути як прямого включення так і через вимірювальні трансформатори струму та напруги), які потребують значних затрат часу на зняття метрологічних характеристик. Обслуговування та обстеження електронних абонентських ЗВТ вимагає облаштування окремого робочого місця, оснащеного еталонним лічильником, а також незалежним джерелом струму та напруги, з можливістю одночасного підключення та зняття метрологічних характеристик тільки одного лічильника.

Станом на сьогодні для цієї мети використовується еталонний лічильник типу TVE 103/2 «Landis and gyr» з джерелом струму, 1993 року виробництва. Внаслідок інтенсивної експлуатації дане обладнання періодично виходить з ладу, що потребує постійних затрат коштів та часу на відновлення працездатності. Водночас, зазначений еталонний лічильник планується використовувати для оснащення робочого місця інженера-електроніка з метою організації ремонту 3-фазних електронних лічильників електроенергії.

Розрахунок економічної ефективності.

Кошти, витрачені на придбання лічильників ZERA MT310 швидко компенсуються, оскільки ремонт та обслуговування абонентських лічильників електричної енергії, що є власністю непобутових споживачів, оплачується окремо, згідно чинних калькуляцій. Так

тільки протягом 2020 року надходження від обслуговування таких засобів обліку становило близько 151тис. грн. Орієнтована вартість взірцевого лічильника типу ZERA MT310 – 620830грн. без ПДВ. Відповідно термін окупності такого лічильника, з врахуванням вартості джерела струму та напруги (загальна вартість робочого місця близько - 1100тис. грн без ПДВ, джерело струму та напруги ZERA MT 500 має бути придбаний згідно ІП 2021р.) становить близько 8 років:

$$Т_{ок} = \frac{(В_1 + В_2)}{П} = \frac{(550000 + 500000)}{151000} = 7 років$$

Де «П» – прибуток від обслуговування абонентських лічильників.

2.4.2 Портативний робочий еталон МТ310 з комплектом кліщів струму до 120 А, скануюча головка, алюмінієвий кейс з аксесуарами.

АТ Прикарпаттяобленерго згідно п. 2.5.1 ККОЕЕ, як оператор мережі зобов'язаний забезпечити надання послуг комерційного обліку на своїй території ліцензованої діяльності за відповідним зверненням замовника відповідно до цього Кодексу. А також повинен:

- контролювати та підтримувати технічний стан ЗКО в ТКО відповідно до договорів, укладених з учасниками ринку;

- один раз на три роки виконувати планові технічні перевірки вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення у всіх користувачів системи розподілу відповідно до затверджених графіків.

Для виконання технічних перевірок вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення по місцю заплановано закупити портативний еталонний трифазний лічильник електроенергії класу точності 0,1, який призначений для зняття метрологічних характеристик одно- і трифазних лічильників активної і реактивної електроенергії на місці їх експлуатації (визначення похибки лічильника, побудови векторних діаграм струмів і напруг).

Даним вимогам відповідає взірцевий (еталонний) лічильник електричної енергії для повірки засобів обліку електричної енергії типу «МТ310» виробництва німецької компанії «ZERA».

МТ 310 - портативний еталон, створений на основі послідніх технологій в сфері енергетики та вимірювань. Різні можливості вимірювань в порівнянні з простотою управління дають великі можливості для порівняльного випробування вимірювальних приладів по місцю встановлення.

Прилад має зручне меню для управління, вмонтовані клавіші та рідкокристалічний дисплей 6.4".

МТ 310 - портативний еталон виконує наступні функції:

- випробування лічильників електричної енергії 2-х провідного, 3- х провідного, 4-х провідного підключення;
- випробування регістрів потужності та енергії;
- вимірювання активної, реактивної та повної енергії;
- вимірювання частоти, фазного кута та коефіцієнта потужності;
- аналіз гармонік напруги та струму до 40, (сумарне значення коефіцієнта нелінійних спотворень);
- відображення векторної діаграми;
- вимірювання завантаженості вимірювальних трансформаторів струму та вимірювальних трансформаторів напруги.

За допомогою МТ 310 можна виконувати випробування лічильників електричної енергії класів точності 0,5, 1,0 та 2,0:

- двох провідні лічильники електричної енергії;
- трьох та чотирьох провідні лічильники активної та реактивної енергії;
- лічильники активної та реактивної енергії прямого та трансформаторного включення;
- лічильники з механічними та електронними регістрами енергії;
- чотирьох квандранті лічильники.

Робочий діапазон вимірювання струму МТ 310 для прямого вимірювання становить 1 ма – 12 А, для вимірювання з допомогою струмових кліщів – 5 мА – 120 А.

За допомогою взірцевого лічильника ZERA перевіряється схема підключення лічильників електричної енергії на вузлах комерційного та технічног обліку, визначається похибка лічильників різних типів при реальному навантаженні. Дозволяє оперативно виконувати перевірку небалансів електричної енергії на вузлах обліку, виконувати вимірювання завантаженості вторинних кіл вимірювальних трансформаторів струму та вимірювальних трансформаторів напруги.

2.4.3 Вимірювач втрат напруги СА-210.

Згідно п.5.13.5 ККО вторинні кола обліку електричної енергії мають відповідати вимогам ПУЕ. Періодичні перевірки навантаження у вторинних електричних колах трансформаторів струму і напруги, падіння напруги у вторинних колах трансформаторів напруги необхідно проводити один раз на три роки. Результати перевірки заносяться до паспорта-протоколу.

Для виконання технічних перевірок вузлів обліку, навантаження у вторинних електричних колах трансформаторів струму і напруги, падіння напруги у вторинних колах трансформаторів напруги заплановано закупити вимірювач втрат напруги СА-210.

Спеціалізований прилад для:

Вимірювання втрат напруги у вторинних колах однофазних і трифазних ТН по 2-х, 3-х та 4-х провідній схемі без прокладання вимірювального кабеля від ТН до лічильника

Вимірювання потужності навантаги ТН і ТС без вивода обладнання з експлуатації

Вимірювання коефіцієнту потужності

Вимірювання повної, активної і реактивної потужності

Вимірювання дійсного значення напруги і сили струму

Унікальні метрологічні характеристики в широкому діапазоні температур

Вимірювач забезпечує вимірювання втрат напруги шляхом синхронних вимірювань діючих значень напруги першої гармоніки, які виконуються стаціонарним блоком, підключений до зажимів трансформатора напруги, та переносним блоком, підключений до зажимів лічильника електричної енергії. Цей метод не вимагає прокладання вимірювального проводу між трансформатором напруги та лічильником (відстань десятки метрів в електроустановках 6-10 кВ, до сотень метрів в електроустановках напругою 35 110 кВ).

За один цикл можна виконати вимірювання на групі лічильників (не більше 10), які підключені до одного трансформатора напруги. Вимірювання можна виконувати по 2- х, 3- х або 4- х провідній схемі.

Простий алгоритм работи приладу суттєво зменшує час проведення вимірювань у вторинних колах вимірювальних трансформаторів струму та напруги.

Живлення стаціонарного та переносного блоків здійснюється від батарей напругою 1,5 В, або акумуляторів напругою 1,2 В (в кожному блоці 4 елементи живлення типу АА).

Час безперервної роботи при повністю заряджених акумуляторах ємністю 2 А/год. Та більше – не менше 16 годин.

Дані виконаних вимірювань зберігаються в архіві. В пархіві вимірювань зберігається сто останніх результатів вимірювання втрат напруги в вторинних колах.

2.5 Інше обладнання

2.5.1– 2.5.17 Електронні багатофункціональні лічильники електричної енергії

Станом на 01.01.2022р. на балансі АТ «Прикарпаттяобленерго» у побутових споживачів прогнозовано буде в експлуатації 182000шт. однофазних та трифазних електронних багатотарифних та багатофункціональних лічильників електричної енергії, що становить 29% від всіх вузлів обліку. З них у системі АСОЕ буде знаходитись - 129000 шт.

У системі АСОЕ побут за підсумками І кв. 2021 дистанційно не передають дані 13451 шт. однофазних та трифазних електронних багатотарифних лічильників електричної енергії. Крім того, протягом року служба обслуговування споживачів проводить передчасну заміну - 912 шт. багатотарифних електролічильників у побутових споживачів та 21 шт. багатофункціональних електролічильників у споживачів з альтернативними джерелами енергії. Невчасна заміна дефектних приладів обліку унеможливлює дистанційне зчитування реальних показників, достовірне формування корисного відпуску, дистанційно надавати послугу з переходу на тарифи диференційованого за періодами часу.

Для підтримки АСОЕ у побутових споживачів в робочому стані та вчасному усуненні дефектів потрібно виконувати заміну лічильників, які вийшли з ладу та в яких закінчився термін держповірки, на ідентичні, оскільки інші типи лічильників не підтримуються даною системою.

Також згідно вимог Правил роздрібного ринку, Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки, обслуговування і ремонт (у тому числі демонтаж, транспортування та монтаж) засобів вимірювальної техніки за спожиту електричну енергію, покладається на суб'єктів господарювання, що надають ці послуги.

Станом на 01.01.2022р. в АТ «Прикарпаттяобленерго» експлуатуватиметься не в системі АСОЕ 53000 шт. однофазних та трифазних електронних багатотарифних лічильників електричної енергії., з них під планову періодичну повірку у 2022 році потрапить 1832 шт.

У зв'язку з виходом з ладу лічильників і їх відбракуванням, їх кількість у обмінному фонді АТ невпинно зменшується і тому їх потрібно поповнювати.

Для проведення своєчасного проведення заміни у побутових споживачів необхідно закупити багатотарифні та багатофункціональні прилади обліку.

Слід зазначити, що вказані прилади обліку будуть забезпечені індикаторами дії магнітного поля, які дозволять вчасно виявити споживачів, які безобліково використовують електричну енергію.

В зв'язку з цим є необхідність створення обмінного фонду лічильників, які зможуть і працювати в системі АСОЕ побут. Крім того, слід зазначити, що прилади обліку, які придбаваються за рахунок інвестиційної програми 2022 року (розділ 2), будуть використані для побудови АСОЕ на напрузі 0,4 кВ на втратних фідерах компанії, і ні в якому разу не будуть використані для проведення планової заміни та усунення дефектів.

Витрати на придбання електролічильників складуть 2461,95 тис. грн. (без ПДВ). Необхідно придбати лічильників у кількості – 810 шт.

2.5.18 – 2.5.22 Прилади – прийому передачі даних та електрощиток

Станом на 01.01.2022р. в АСОЕ експлуатуватиметься 1180 маршрутизаторів, які вимагають технічного обслуговування (в т.ч. ремонт на Заводі-виробнику в умовах сервісного центру). Ремонт у сервісному центрі Виробника щомісячно вимагають 4-5 несправні маршрутизатори. На період ремонту необхідно сформувати обмінний фонд маршрутизаторів з метою забезпечення безперервної роботи АСОЕ.

Також, є випадки, коли на двохтрансформаторних ТП неможливо провести фазування між Т-1 та Т-2. У такому випадку доводиться на ТП встановлювати два маршрутизатора (на кожен ввід 0,4 кВ окремо). За підсумками 2020 року таких ТП налічувалось 19. Оскільки у 2022 передбачено встановлення 345 маршрутизаторів, що втричі більше у порівнянні з 2020 роком, отже кількість двохтрансформатрних ТП, які вимагають установки 2-х маршрутизаторів прогнозовано зросте. Прогнозуємо за підсумками 2021 таких близько 40 ТП. Кількість вузлів обліку, які не вичитуються по причині відсутності маршрутизатора на другому вводі 0,4 кВ становитиме при цьому 12080 абонентів.

Слід зазначити, що монтаж маршрутизаторів на розвантажувальних та двохтрансформаторних ТП враховуючи їх специфіку, в деяких випадках передбачає монтаж обладнання в середині електрощитка. без ПДВ. Необхідно придбати в кількості – 20шт.

Враховуючи вищевказане ОСР у разі відсутності дистанційного зчитування повинен знімати показники електролічильників використовуючи людський ресурс.

Витрати на придбання приладів – прийому передачі даних складуть 1560,00 тис.грн. (без ПДВ). Необхідно придбати в кількості – 75 шт.

Розрахунок економічної ефективності.

Для своєчасного зняття показів по об'єктах де передбачена автоматизація обліку але не відбувається з причин наведених вище, ОСР протягом року витрачає людський ресурс рівний 9 шт.од. (контролери). Витрати компанії на 9 шт.од. становить – 1080 тис.грн. в рік. Відповідно економічний ефект становитиме: 1081,6/1080,0 = 1,0 рік.

2.5.23 – 2.5.32 Трансформатори струму

Станом на 01.01.2022р. на балансі АТ «Прикарпаттяобленерго» у АСОЕ перебуватиме 2104 технічних обліків, які увімкнені через трансформатори струму. У випадку виявлення несправностей та завершення термінів державної повірки трансформаторів струму вони підлягають заміні. Для того, щоб проводити подібні заміни слід сформувати обмінний фонд трансформаторів струму. Крім того, філії роблять заявки на забезпечення трансформаторами струму для проведення замін в побутовому секторі, де було змонтовано обліки через трансформатори струму. Витрати на придбання трансформаторів струму складуть 268,25тис.грн.

2.5.33 Паяльна станція цифрова 0DIG20A84 ERSA, 150ºС ÷ 450ºС, 80Вт

Паяльна станцію *0DIG20A84 ERSA* – це паяльна станція з паяльником для пайки компонентів печатних плат. В комплекті входить блок управління, паяльник, підставка для паяльника, оригінальне паяльне жало. Дана паяльна станція забезпечує блокування запрограмованих параметрів, калібрування температури, роботу в режимі очікування та «сну», швидку зміну температури жала, отримання інформації про статистику роботи. Орієнтована вартість – 12 500 грн. без ПДВ. Необхідно придбати в кількості – 1шт.

Розрахунок економічної ефективності.

При облаштуванні робочого місця інженера-електроніка АТ зможе самостійно проводити ремонт різної складності в побутових споживачів Івано-Франківської області. Враховуючи, що різниця у вартості ремонту електронного 3-фазного лічильника типу «Смарт» власними силами та виробником (без повірки) становить в середньому 60грн. за одиницю, термін окупності розрахуємо, як:

$$T_{ок} = \frac{B}{E} = \frac{15000}{150000} = 0{,}1 рік$$

Де «Е» - економія на ремонті 2500шт. 3-фазних електронних лічильників протягом року.

2.5.34 Індикатор працездатності схем обліку 13935838.000003-01 КЕ (6,5кВт, Ктт)

Прилад індикатор працездатності схем обліку (6,5 кВт) призначений для перевірки працездатності схем обліку електричної енергії напругою до 0,4 кВ.

Він забезпечує:

- перевірку правильності підключення і роботи електролічильника прямого і трансформаторного включення;
- вимірювання коефіцієнта трансформації трансформаторів струму безпосередньо на електроустановці без порушення кіл обліку.

Індикатор працездатності схем обліку здебільшого використовується працівниками АТ для проведення технічної перевірки точок комерційного обліку електроенергії споживачів, облік яких здійснюється трифазними лічильниками прямого включення, а також, які обладнані вимірювальними трансформаторами струму (до 600 А).

Характеристики:

№	Назва параметру	Величина параметру

п/п		
1	Маса індикатора з сумкою (кг) , не більше	13,5
2	Потужність споживання (кВт) не більше	7,0
3	Робоча напруга частоти 50 Гц,(В)	220±20
4	Максимальний струм в ланцюгу навантаження	35
5	Габаритні розміри (мм), не більше (ДхШхВ)	150/460/360
6	Час роботи, (хв), не більше	30

2. Прилад індикатор працездатності схем обліку (1,4 кВт) призначений для перевірки працездатності схем обліку електричної енергії напругою до 0,4 кВ.

Він забезпечує:

- перевірку правильності підключення і роботи електролічильника прямого включення.

Індикатор працездатності схем обліку здебільшого використовується працівниками АТ для проведення технічної перевірки точок комерційного обліку електроенергії споживачів, облік яких здійснюється однофазними і трифазними лічильниками прямого включення.

Характеристики:

№ п/п	Назва параметру	Величина параметру
1	Маса індикатора з сумкою (кг) , не більше	3
2	Потужність споживання (кВт) не більше	2,2
3	Робоча напруга частоти 50 Гц,(В)	220±20
4	Максимальний струм в ланцюгу навантаження	10
5	Габаритні розміри (мм), не більше (ДхШхВ)	145/130/175
6	Час роботи, (хв), не більше	30

Протягом року в АТ «Прикарпаттяобленерго» в середньому із використанням Індикаторів УНПУ – 1, та УНПУ – 2 виявляються випадки порушення обліку електричної енергії та складається близько 100-150 Актів про порушення «не з вини споживача», по яких нараховується близько 400-700 тис. кВт*год (вартістю близько 650-1 100 тис. грн). Як наслідок, термін окупності закупівлі даних приладів становить орієнтовно 3-6 місяців

2.5.35 Інд. працездатності схем обліку 000004-01РЭ (1,4 кВт)

Прилад індикатор працездатності схем обліку (1,4 кВт) призначений для перевірки працездатності схем обліку електричної енергії напругою до 0,4 кВ.

Він забезпечує:

- перевірку правильності підключення і роботи електролічильника прямого включення.

Індикатор працездатності схем обліку здебільшого використовується працівниками АТ для проведення технічної перевірки точок комерційного обліку електроенергії споживачів, облік яких здійснюється однофазними і трифазними лічильниками прямого включення.

На сьогодні по АТ налічується 18,7 тис. ТКО, облік яких забезпечують однофазні електролічильники та 27 тис. трифазні.

За допомогою індикатора працездатності схем обліку визначається похибка електролічильника, яка дозволяє мінімізувати складову комерційних втрат.

Високотехнічний стаціонарний скануючий приймач. Призначений для сканування радіоефіру і використовується працівниками АТ «Прикарпаттяобленерго» з метою виявлення у недобросовісних споживачів пристроїв – генераторів радіочастотного (високочастотного) випромінювання, які впливають на роботу електролічильників для несанкціонованого відбору електроенергії.

Середнє нарахування вартості необлікованої електричної енергії по Актах про порушення, складених у випадку виявлення у споживача пристрою несанкціонованого втручання в роботу електролічильника становить понад 27 тис.грн. Протягом року

складається в середньому 5-10 таких Актів. Враховуючи вищенаведене, максимальний термін окупності приладу – 3 місяці.

2.5.36 Приймач скануючий AOR AR8200 Mk3

Високотехнічний стаціонарний скануючий приймач. Призначений для сканування радіоефіру і використовується працівниками АТ «Прикарпаттяобленерго» з метою виявлення у недобросовісних споживачів пристроїв – генераторів радіочастотного (високочастотного) випромінювання, які впливають на роботу електролічильників для несанкціонованого відбору електроенергії.

Управління з комп'ютера здійснюється через гніздо в бічній панелі і додатковий інтерфейс 8200PC_USB. Приймач має спеціальний слот для підключення додаткових розширювальних карт. Є функція панорама, яка дозволяє будувати на дисплеї спектр в діапазоні від 100 кГц до 10 МГц, працювати з маркером, запам'ятовувати максимум інформації і прослуховувати сигнал. Є 3,0 кГц SSB фільтр, AFC (автоматичне керування частотою), 1000 каналів пам'яті (20 банків).

Характеристики:
Діапазон частот 0,5 — 3000 МГц
Види модуляції NFM, WFM, AM, USB, LSB, CW, SFM, NAM, WAM
Розмір кроку 0,05 — 1000 кГц включаючи 8,33 кГц
Чутливість
AM 0,7 — 3,5 мкВ
SSB 0,3 — 1,5 мкВ
NFM 0,35 — 2,5 мкВ
WFM 1 — 1,5 мкВ
Вибірковість (-6 дБ)
SSB/NAM 3 кГц
AM/SFM 9 кГц
WAM, NFM 12 кГц
WFM 150 khz (-3 дБ)
Макс. швидкість сканування 37.42
Каналів пам'яті 1000 (20 банків)
Каналів вибіркового сканування 50
Каналів пріоритету 1
Банків пошуку 40
Каналів пропуску 50 на кожен банк пошуку + 50 для VFO-пошуку
Споживання
номінальна 190 мА
в режимі очікування 145 мА
в режимі збереження батарей 25 мА
Живлення 4 батареї AA, або зовнішнє джерело 12 В
Розміри, мм 143x61x39
Маса 196 г (335 з батареями)

2.5.37 Взірцевий лічильник Zera MT30

Прилад ZERA MT30 – це портативний еталонний трифазний електролічильник класу точності 0,2, який призначений для тестування одно- і трифазних лічильників активної і реактивної електроенергії на місці їх експлуатації (визначення похибки лічильника, побудови векторних діаграм струмів і напруг). Лічильник ZERA MT30 укомплектований струмовимірювальними кліщами і має змогу вимірювати струм до 300А. Також, до лічильника MT30 можна підключити гнучкі датчики для заміру струму до 1000А.

Заплановано закупити нові взірцеві лічильники ZERA MT30 для потреб філій АТ «Центральна» та «Південна».

На сьогодні, еталонний лічильник ZERA MT30 використовується працівниками служби енергонагляду для технічної перевірки точок комерційного або технічного обліку електроенергії обладнаних високоамперними вимірювальними трансформаторами струму (600 А і більше). Під дані категорії підпадають також точки обліку генеруючих установок непобутових споживачів.

По філії АТ «Центральна» 99 точок обліку генеруючих установок та 138 високоамперних точок комерційного обліку (ТКО) непобутових споживачів. По філії АТ «Південна» 26 точок обліку генеруючих установок, 26 високоамперних ТКО непобутових споживачів та 28 точок обліку обладнаних трансформаторами струму (150А і більше) в побутовому секторі («зелений туризм», енергоємні об'єкти та інші).

Слід зазначити, що технічна перевірка лічильником ZERA необхідна також кожного разу під час переопломбування електролічильника (як після планової перевірки так і перевірки за зверненням споживача) зазначених категорій ТКО.

За допомогою взірцевого лічильника ZERA визначається похибка електролічильника, яка дозволяє мінімізувати складову комерційних втрат. Також за допомогою даного приладу є можливість перевірки точки обліку без вимкнення навантаження споживача, що дозволяє в реальному часі спостерігати за похибкою обліку при різному навантаженні. Варто зауважити, що ефективно перевірити 10-ти провідну схему підключення трифазного багатофункціонального лічильника через трансформатори струму без використання приладу обліку ZERA – неможливо.

Неодноразово складаючи акти про порушення ПРРЕЕ, в якості доказової бази, використовувались дані взірцевого приладу обліку ZERA.

Оскільки споживачі, ТКО яких обладнані високоамперними трансформаторами струму здебільшого використовують набагато більшу кількість електроенергії в порівнянні з точками обліку з лічильниками прямого включення, то відповідно потребують більшого контролю зі сторони працівників ВК (СК) ТВЕ філій.

Кошти, витрачені на придбання лічильників ZERA MT30 дуже швидко компенсуються, оскільки службою енергонагляду при допомозі лічильника ZERA MT30 були виявлені порушення ПРРЕЕ, нарахування по яких складало значні суми коштів – понад 2 млн. грн. (ТзОВ "Щедроти землі" м. Городенка; ПрАТ "Серін-Ліс" м. Яремче; ТзОВ ЦБМ "Осмолода" смт. Рожнятів; ПрАТ "Шкіряник" м. Долина; ПП "Дажбог" м. Городенка; ДМП «Івано-Франківськтеплокомуненерго»; ТзОВ "Струмок" м. Надвірна; ТзОВ "Снятинський цегельний завод" та інші).

2.5.38 Контролер мультипортовий kron MP.4-RS485-03

Зважаючи на те, що в новій моделі ринку електроенергії АСКОЕ відіграє одну із основних ролей в частині збору, обробки та передачі облікових даних. Зокрема на основі АСКОЕ проводяться фактичні та прогнозовані розрахунки за електроенергію з іншими учасниками ринку. А отже, функціонування АСКОЕ АТ на пряму впливає на формування обсягу плати за втрати електроенергії, які лягають на наше підприємство.

Станом на 01.01.2021 ПЗ АСКОЕ АТ опитується 5152 ТКО, з них 2821 опитується по технології CSD. Специфіка побудови АСКОЕ на потужностях технології CSD одним GSM модемом дозволяє одночасно здійснювати опитування тільки по одному каналу зв'язку. На даний момент у складі АСКОЕ АТ для вихідних запитів використовується 43 GSM модеми. Починаючи з 2019 року побудова АСКОЕ на території Івано-Франківської області здійснюється на основі технології GPRS та Ethernet, що дозволяє скоротити час опитування ТКО та зменшити навантаження на програмний модуль АСКОЕ АТ. З цією метою прийнято рішення провести модернізацію АСКОЕ на власних ПС АТ, зокрема на:

- ПС 110/35/10кВ Ямна;
- ПС 35/10кВ Делятин;
- ПС 35/10кВ Яремче;
- ПС 35/10кВ Говерла;

- ПС 35/0,4кВ Луг;
- ПС 35/10кВ Перегінськ;
- ПС 35/10кВ Рожнятів;
- ПС 35/10кВ Дуба;
- ПС 35/10кВ Гвіздець;
- ПС 35/10кВ Коршів.

Для цього необхідно придбати:

1. Kron MP.4-RS485-03 –це чотирьопортовый (RS-422/485) контролер призначений для налаштування каналу зв'язку по технології GPRS і Ethernet. Орієнтована вартість 11000грн. без ПДВ. Необхідно придбати в кількості – 10шт.

Розрахунок економічної ефективності.

Проведення модернізації АСКОЕ на ПС АТ дозволить підвищити надійність каналів зв'язку шляхом їх дублювання (CSD + GPRS/Ethernet). Скоротити тривалість опитування приладів обліку на ПС АТ завдяки можливості проводити опитування кількох каналів одночасно. А також зменшити величину затрат на обслуговування sim-карток.

2.5.39 мультипортовий контролер MOXA nPORT на 32 порта

Для точного прогнозування величини ТВЕ потрібно отримувати погодинні дані з системи АСКОЕ щодо надходження в мережу ОСР та корисного відпуску споживачів групи А. Протягом останнього часу в структурі надходження значно зросла частка виробників електроенергії з відновлювальних джерел (в тому числі і приватні домогосподарства). Оскільки графік виробництва таких станцій є важко прогнозований і дуже залежить від погодних умов потрібно частіше отримувати дані погодинні комерційного обліку. Це дасть змогу оперативніше реагувати на динаміку зміни надходження та корегувати прогнозні величини ТВЕ. Даний факт дозволить зменшити величину погодинного небалансу електроенергії ОСР.

На даний момент в складі АСКОЕ використовується 2 сервери. Один для збору даних, інший для їх зберігання. Збір даних здійснюється по 5783 ТО, з них:

- 1042 – ТО не побутових споживачів;
- 1704 – ТО на вводах і приєднаннях ПС АТ;
- 2359 – ТО ПСЕС;
- 568 – ТО не побутова генерація;
- 111 – ТО на кордоні.

По всіх ТО організовано збір даних шляхом опитування ПО через канали зв'язку (GPRS, Ethernet і CSD) та шляхом обробки файлів-макетів, зокрема:

- GPRS – 2672 ТО;
- CSD – 2782 ТО (life – 91 ТО, kyivstar – 769 ТО, Vodafone – 1922 ТО);
- дані з макетів – 330 ТО;

Для організації збору даних в складі АСКОЕ використовується:

- мультипортовий контролер MOXA nPORT на 16 портів – 3шт.;
- GSM-модеми – 48шт. (life – 4шт., kyivstar – 14шт., Vodafone – 30шт.);
- 3g/4g роутер – 1шт.

В середньому опитування 1 ТО займає 3хв., одночасно можна проводити опитування 100 ТО.

За наявних ресурсів та ідеальних умов всі ТО теоретично можна опитати за:

2672*3/100+2782*3/48=254 хв. = 4,23год.

Для забезпечення отримання актуальних даних щогодини необхідно розділити опитування всіх ТО на п'ять віртуальних серверів, зокрема:

- CSD Vodafone – 1шт.;
- CSD kyivstar – 1шт.;
- GPRS kyivstar – 2шт.;
- GPRS Vodafone – 1шт.;

- Ethernet – 1шт.

Для забезпечення оптимальних умов опитування ТО щогодини на віртуальних серверах CSD Vodafone та CSD kyivstar потрібен додатково встановити мультипортовий контролер MOXA nPORT на 32 порта – 5шт. (5*56000=280 000грн.). Після організації відповідних умов отримання даних становитиме:

- CSD Vodafone – **1922*3/100=57,66хв.**;
- CSD kyivstar – **870*3/100=26,1хв.**;
- GPRS kyivstar – **2672*3/100/2=40хв.**;

Зважаючи на те, що кількість ТКО з передачею CSD Vodafone не збільшується, а опитування по GPRS буде переводитись на Vodafone, то опитування всіх ТКО області здійснюватиметься щогодини.

Розрахунок економічної ефективності.

Організації отримання щогодинних даних з усіх ТО дозволить отримувати оперативні дані з ТО, що є частиною комплексу заходів спрямованих на більш ефективний прогноз технологічних втрат АТ. Що, відповідно, вплине на точність закупівлі е/е та дозволить економити значні кошти.

2.6 Прилади прийому-передачі даних та лічильники обліку е/е в рамках заходів із технічного переоснащення ПЛ-0,4 кВ з використанням самоутримуючих ізольованих проводів

2.6.1 Прилади передачі даних з функцією PLC передачі даних
2.6.2 Однофазні лічильники з функцією PLC передачі даних
2.6.3 Трифазні лічильники з функцією PLC передачі даних (прямого включення)
2.6.4 Трифазні лічильники з функцією PLC передачі даних (трансформаторного включення)

Прилади прийому-передачі даних та лічильники обліку е/е заплановано до встановлення в рамках заходів із технічного переоснащення ПЛ-0,4 кВ (І розділ ІП 2022) з використанням самоутримуючих ізольованих проводів.

РОЗДІЛ 3.
«Впровадження та розвиток АСДТК»

3.1 Придбання та впровадження засобів диспетчерсько-технологічного керування замість морально і фізично зношених та для розширення наявних, у т.ч.:
3.1.1 Телемеханізація ПС
3.1.1.1 ПС 35/10 кВ Перегінськ
3.1.1.2 РП 9 Івано-Франківська СЕЕМ
3.1.1.3 РП 13 Івано-Франківська СЕЕМ
3.1.1.4 РП 14 Івано-Франківська СЕЕМ
3.1.1.5 РП 15 Івано-Франківська СЕЕМ
3.1.1.6 РП 16 Івано-Франківська СЕЕМ
3.1.1.7 РП 17 Івано-Франківська СЕЕМ
3.1.1.8 РП 19 Івано-Франківська СЕЕМ
3.1.1.9 РП ЗТП Івано-Франківська СЕЕМ
3.1.1.10 Розробка проектної документації по телемеханізації
3.1.1.11 Впровадження модуля OMS
3.1.1.12 Організація диспетчерського управління засобами телемеханіки та прив`язкою SCADA-системи у Syndis RV
3.1.1.13 Розробка проектної документації по створенню ОДЦ

АТ «Прикарпаттяобленерго» нараховується 135 підстанція напругою 35-110 кВ, з них станом на 01.07.2021 р. повністю телемеханізовано 133 (98,5 %) енергооб'єкти:

- ПС 110 кВ – 40 шт;
- ПС 35 кВ – 93 шт.

Згідно ІП 2022 до кінця 2022 року буде телемеханізовано 1 ПС 35/10 кВ Перегінськ Рожнятівським СЕЕМ та 17 РП Івано-Франківської, Богородчанської, Яремчанської та Коломийської СЕЕМ.

3.1.1 Телемеханізація ПС

Стан телемеханізації ПС 110/35/10 кВ АТ «Прикарпаттяобленерго» показаний в таблиці 1.1.

Таблиця 1.1

№	ОДГ	% виконання	к-сть ПС 110/35 кв.	2004-2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
		на сьогодні	(всього)												
1	Ів-Франківська СЕЕМ	100	9	9	-			-							
2	Яремчанська СЕЕМ	83,3	6	5	-			-							
3	Лисецька СЕЕМ	100	12	11	-			-						1	
4	Надвірнянська СЕЕМ	90	10	9	-			-							
5	Долинська СЕЕМ	100	7	7	-			-							
6	Косівський СЕЕМ	100	7	7	-			-							
7	Калуська СЕЕМ	100	13	13	-			-							
8	Городенка СЕЕМ	100	5	1	4			-							
9	Снятинська СЕЕМ	100	9	3	6			-							
10	Рогатинська СЕЕМ	100	8	0	2	2	2	-	2						

11	Богородчанська СЕЕМ	100	5	1	-	4		-							
12	Коломийський МСЕЕМ	100	8	0	-		8	-							
13	Коломийська СЕЕМ	100	10	1	-			-				5	4		
14	Галицька СЕЕМ	100	7	0	-			-			7				
15	Рожнятівська СЕЕМ	83,3	6	0	-			-	3	2					1
16	Верховинська СЕЕМ	100	3	0	-			-		3					
17	Тлумацька СЕЕМ	100	7	0	-			-		5	2				

Кількість ПС 110/35 кВ (всього)	**Телемеханізовано з 2004 по 2021р.**	**План телемеханізувати у 2022р.**	**Залишилось телемеханізувати у 2023р.**
135	133 (98,5 %)	1	1

Згідно «Концепції розвитку телемеханізації ПС 110/35/10 кВ та встановлення Автоматизованих систем диспетчерського технологічного управління (АСДТУ) у філіях АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2022 рік передбачено провести наступні роботи по телемеханізації ПС:

- ПС 35/10 кВ - 1 шт.
- РП 10/0,4 кВ - 17 шт.

СЕЕМ	**Об´єкт**	**к-сть, шт**	**Ціна, тис. грн.**	**Загальна к-сть сигналів**	**ТС**	**ТУ**	**ТВ**	**ТВІ**
Рожнятівська СЕЕМ	ПС 35/10 кВ Перегінськ	1	*1 267,57*	57	9	9	7	32
Івано-Франківська СЕЕМ	РП 9	1	*1 045,76*	68	13	13	10	32
	РП 13	1	*1 030,09*	61	10	10	9	32
	РП 14	1	*1 068,16*	63	11	11	9	32
	РП 15	1	*1 017,05*	54	8	8	6	32
	РП 16	1	*1 062,99*	45	5	5	3	32
	РП 17	1	*1 135,78*	67	13	13	9	32
	РП 19	1	*1 041,06*	63	11	11	9	32
	ЗТП-1005 м.Івано-Франківськ	1	*945,70*	45	5	5	3	32
	ЗТП-1018 м.Івано-Франківськ	1	*1 045,07*	69	13	13	11	32
	ЗТП-1001 м.Івано-Франківськ	1	*996,67*	60	10	10	8	32
	ЗТП-1012 м.Івано-Франківськ	1	*1 308,21*	84	18	18	16	32
Богородчанська СЕЕМ	РП-3 смт.Богородчани	1	*1 069,30*	60	10	10	8	32
Яремчанська СЕЕМ	ТП-264 Яремче	1	*1 053,90*	40	3	3	2	32
Коломийська СЕЕМ	РП-9 м. Коломия	1	*1 070,62*	75	15	15	13	32
	РП-10 м. Коломия	1	*1 085,48*	48	6	6	4	32
	РП-4 м. Коломия	1	*1 066,01*	60	10	10	8	32
	РП-3 м. Коломия	1	*1 072,00*	57	9	9	7	32

Розробка проектної документації по телемеханізації ПС

Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього	
			кількість	тис. грн без ПДВ
Розробка проектної документації по телемеханізації	шт	*56,63*	21,00	1 189,30

Для вдосконалення основних функцій системи управління аварійними і плановими відключеннями компанією в 1 кварталі 2021 року, за рахунок коштів операційного бюджету, планується розробка концептуального проекту по впровадженню ПЗ OMS. В рамках цього проекту має бути проведено аналіз існуючих в компанії програмних продуктів, можливість інтеграції баз даних для цієї системи, а також буде побудована модель роботи різних структурних підрозділів компанії, які приймають участь у цьому процесі. Крім того, в рамках цього проекту, буде проведено моніторинг ринку програмних продуктів, та визначено найбільш прийнятні, які б дозволили в найкоротші терміни запровадити ПЗ OMS в компанії. Результатом концептуального проекту буде технічне завдання (ТЗ) на створення проекту по впровадженню *ПЗ* OMS (Outage Management System) та відповідно включення в ІП 2022-2023 років.

Інформація щодо плану впровадження основних функцій системи управління аварійними і плановими відключеннями (OMS) у АТ "Прикарпаттяобленерго"

Роки впровадження	Заходи впровадження	Орієнтовна вартість впровадження, тис. грн.	Назва бюджету
2021	Розробка концептуального проекту по впровадженню ПЗ	250	Операційний
2022	Початковий етап впровадження модуля OMS	25000	Інвестпрограма
2023	Завершальний етап впровадження модуля OMS	25000	Інвестпрограма

Інформація щодо плану організації диспетчерського управління засобами телемеханіки та прив'язкою SCADA-системи у Syndis RV АТ "Прикарпаттяобленерго"

Організація диспетчерського управління засобами телемеханіки та прив`язкою SCADA-системи у Syndis RV	**К-сть, шт**	**Ціна, тис. грн**	**Вартість, тис. грн**
Карпатська ОДГ ОДС	1	*2 117,37*	2 117,37
Коломийська ОДГ ОДС	1	*2 358,19*	2 358,19
Центральна ОДГ ОДС	1	*2 664,02*	2 664,02
Південна ОДГ ОДС	1	*3 161,76*	3 161,76
Західна ОДГ ОДС	1	*3 420,30*	3 420,30
Східна ОДГ ОДС	1	*2 917,49*	2 917,49

Інформація щодо розробки проектної документації по створенню ОДЦ АТ "Прикарпаттяобленерго"

Розробка проектної документації по створенню ОДЦ	шт	*1*	100,00	100,00

Інформація щодо наявності основних функцій системи управління аварійними і плановими відключеннями у АТ "Прикарпаттяобленерго" станом на 29.10.2020

№ з.п	Функція системи	Наявність (так/ні)	Інформація про засоби та існуючі програмні комплекси, що виконують у компанії на сьогодні зазначену функцію*
1	Прогнозування можливих аварійних випадків	ні	
2	Визначення місця аварійної ділянки електричної мережі та місця розташування запобіжника, АПВ або вимикача, які відключилися або пошкоджені.	ні	У наявності тільки ІДК «Регіна» на вузлових ПС 110 кВ.
3	Пріоритетність дій по відновленню і управлінню ресурсами на основі таких критеріїв, як розташування аварійних об'єктів, масштаб відключень і тривалість відключень.	ні	
4	Розрахунок показників надійності системи розподілу (SAIDI, SAIFI).	ні	Є тільки форми НЕРК-11 в форматі EXL
5	Джерела інформації для розрахунку показників надійності системи розподілу:		
	АСДТУ (SCADA) SYNDIS	так	Протягом 2017 2020 років впроваджено 100 % 17 СЕЕМ та 80 % ЦДС АТ "Прикарпаттяобленерго"
	Колцентр	так	ЕЛЕКТРОН
	АСКОЕ	так	АСКОЕ
	диспетчер	так	SAP R3, АСТОР, Заявки ЗЕС, , Електрон
	інші	ні	
6	Надання керівництву ОСР, ЗМІ та Регулятору інформації про масштаби відключень і кількості відключених клієнтів, а також показників надійності системи розподілу (SAIDI, SAIFI).	так	Відображається на сайті компанії
7	Здійснення оцінки часу відновлення електропостачання.	ні	
8	Забезпечення управління аварійними бригадами.	ні	
9	Розрахунок кількості аварійних бригад, необхідних для відновлення електропостачання.	ні	

Короткий опис можливостей існуючих в компанії програмних продуктів, які можуть бути джерелами інформації для розрахунку показників надійності системи.

Короткий опис функцій та інструментів модуля « SYNDIS OMS (Outage Management System)»

Модуль SYNDIS OMS (англ. Outage Management System) - це спеціалізований інструмент для забезпечення ефективної роботи служб, що відповідають за безперебійну роботу електричних мереж. Модуль має широкий набір функцій і інструментів, які дозволяють одночасний доступ до інформації багатьом службам.

Початковою метою модуля SYNDIS OMS був аналіз інформації, зареєстрованої в системі SCADA для моніторингу та створення звітів про перебої в живленні. Багаторічний досвід, набутий в процесі співпраці з користувачами системи SCADA дозволив розширити додаток новими функціями і варіантами застосувань. Аналізуючи безперервно стан мережі, модуль забезпечує доступ до результатів обробки для інших додатків, які пов'язані диспетчерської системою. Модуль SYNDIS OMS може підтримувати функціонування білінгових систем, експлуатацію мережі і системи інтерактивного обслуговування заявників, які подають скарги.

Іншою областю функціонування модуля SYNDIS OMS є планування робіт в мережі, що стосуються підготовки та реалізації планів по ремонту або модернізації контрольованих об'єктів в будь-який час. Процедура планування здійснюється виходячи з фактичної доступності та завантаженості технічних бригад. Модуль SYNDIS OMS полегшує управління змінним графіком робіт аварійних служб.

Диспетчерський журнал - це наступний механізм даного модуля, який, за допомогою спеціальних функцій, значно полегшує роботу оператора системи SCADA.

Модуль проводить моніторинг всіх подій, що відбуваються в системі і записує їх в операційний журнал без додаткових дій з боку користувача.

Модуль SYNDIS OMS також дозволяє реєструвати і обслуговувати запити клієнтів про несправності в мережі. Модуль має спеціальними механізмами для зв'язку інформації, що надходить від клієнта, з інформацією про поточні планові роботи і зареєстровані аварії в мережі, а також дозволяє створювати повідомлення про аварії.

Кожна з цих областей функціонування модуля SYNDIS OMS може працювати як незалежна платформа або як єдина система, яка спільно з системою SCADA створює ефективну робочу середу оператора. Модуль забезпечений веб-додатком, завдяки якому він може бути доступний одночасно не тільки на робочих місцях системи, а й поза системою SCADA. Доступ до програми визначається відповідними настройками системи прав доступу. Отримувані звіти можуть бути налаштовані відповідно до вимог клієнта і відображають стан мережі, а також інформацію про проведені роботах в реальному часі.

Модуль OMS має кілька характерних функцій:

Створення вимикання

У момент виявлення втрати живлення на фрагменті енергетичній мережі модуль створює об'єкт в базі даних - так зване виключення. Кожне виключення пов'язане з подією в мережі, з відкриттям комутаційного апарату або зі зняттям перемички на лінії, що викликає перебій у живленні. Одночасно подія з'являється в Журналі подій, де йому присвоюється унікальний ідентифікатор. При виключенні записується також список об'єктів, які мали перебій у живленні. Ці об'єкти - це ланцюги (підстанції, ланцюги низької напруги) без живлення в момент виникнення ініціюючої події.

Заявка/Подія

Кожне вимкнення в мережі пов'язане з якоюсь подією, в якому беруть участь диспетчерські або експлуатаційні служби. В рамках однієї події може бути кілька вимкнень. Зазвичай, така подія відображена в системі управління плановими роботами і прив'язане до заявки на роботу. Залежно від ступеня інтеграції з іншими допоміжними інструментами елемент називається Подією або Заявкою.

Декретування

Після появи нового вимкнення в Журналі подій, з'явиться Прапор, який визначає тип вимкнення. Визначення типу вимкнення це «декретуванням». Кожному вимкненню можна дати визначення наприклад: без визначення, планова робота, невідома планова робота, аварія в мережі, автоматичне повторне включення (АПВ), відмінено вимкнення (тестове, помилкове).

Перелік виключення і перелік Заявок

«Перелік вимкненому» і «Перелік Заявок» - це функція в системі яка дозволяє переглядати всі виключення і заявки.

OMS призначення

Для кого?

- **call Center** - обробка заявок Клієнтів;
- **сервіс і планування** - реєстрація аварій, планування робіт, визначення робочої зони, витрат пов'язаних з аварією (SAIDI), формування заявок на виїзні роботи;
- **диспетчери** - реєстрація подій і робіт, управління виїзними бригадами, журнал операцій;
- **бригади** - мобільний журнал: прийняття та реалізація заявок на виїзні роботи;

- **керівництво** - доступ до актуального стану мережі та можливість опису подій;
- **аналітики і правління** - коефіцієнти MAIFI, SAIFI, статистика;
- **споживачі** - актуальна інформація про аварії (взаємодія з IVR).

Що реалізує?
- реєструє заявки від споживачів та аварії в мережі;
- допомагає планувати і координувати роботи в мережі;
- реєструє роботу диспетчера та виробничих бригад (заявки, команди на виконання планових робіт);
- аналізує зміни станів комутаційних апаратів, відстежує події, реєстровані в RV SCADA/NMS;
- дозволяє описувати причини подій, наслідки та спосіб їх усунення, ця інформація використовується для статистики роботи мережі;
- визначає коефіцієнти - MAIFI, SAIFI, SAIDI;
- передає інформацію споживачеві енергії про історію, актуальному і плановому живленні мережі.

Рішення IT

Інтеграція з SCADA / NMS
- використовує всю інформацію системи SCADA/NMS;
- спільна база даних для SCADA/NMS і OMS;
- доступ на рівні АРМ;
- контекстний доступ на рівні елемента, на екрані RV.

Широкий доступ
- додаток на АРМ без доступу до RV
- за допомогою веб-браузера:
- обробка заявок, погодження умов реалізації планових робіт;
- обробка телефонних заявок від споживачів;
- перегляд звітів і статистики.

Також необхідно зауважити, що для впровадження модуля OMS необхідно виконати наступний перелік робіт:
- в ОІКК деталізувати схему ТП/КТП/ЗТП до шин 0,4 кВ із усіма комутуючими апаратами відхідних ліній, внести в базу даних ці КА із можливістю оперування;
- створити CIM-модель електричної мережі компанії і із прив'язкою до схеми. Створення цих моделей закладе основи для можливості розвитку ОІКК за рахунок інших модулів та можливості стандартизованої МЕК бібліотеки опису енергетичного обладнання;
- імпорт споживачів електричної енергії у систему з прив'язкою до ліній 0,4кВ;
- інтеграція із CALL-центром для обміну інформацією про порушення та скарги;
- створення оперативного електронного журналу, системи керування роботами та бригадами, видача розпоряджень та нарядів;
- інтеграція бізнес процесу компанії у систему, розгортання системи у технічних службах;
- створення системи планування та обміну заявками на роботи із погодженням у службах;
- налагодження обміну інформацією із АСКОЕ.

У 2021 році буде повністю завершення телемеханізації ПС 110/35 кВ та буде розпочато телемеханізацію РП, ТП, згідно Концепції.

КОНЦЕПЦІЯ
розвитку телемеханізації ПС 110/35/10 кВ, РП10-6 кВ та встановлення Автоматизованих систем диспетчерського упраління (АСДУ) у філіях ПАТ"Прикарпаттяобленерго" протягом 2021-2025 років

Система керування і отримання даних (SCADA)/DMS

СЕЕМ	Підстанція, СЕЕМ	Рік розробки робочих проектів	ДП ОДГ	Рік впровадження SCADA	к-сть	Вартість тис.грн.	Сумма тис.грн.	Відмітка про впровадження

				системи RV				
АСДУ Галицька СЕЕМ	Галицька СЕЕМ		1	2018	1	1350,00	1350,00	
							1350,00	
	2019							
АСДУ Калуська СЕЕМ	Калуська СЕЕМ		1	2020	1	1350,00	1350,00	Впроваджено
АСДУ Долинська СЕЕМ	Долинська СЕЕМ		1	2020	1	1350,00	1350,00	Впроваджено
АСДУ Рожнятівська СЕЕМ	Рожнятівська СЕЕМ		1	2020	1	1350,00	1350,00	Впроваджено
АСДУ Рогатинська СЕЕМ	Рогатинська СЕЕМ		1	2019	1	1500,00	1500,00	Впроваджено
АСДТК Городенківська СЕЕМ	Городенківська СЕЕМ		1	2019	1	1400,00	1400,00	Впроваджено
АСДУ Снятинська СЕЕМ	Снятинська СЕЕМ		1	2019	1	1350,00	1350,00	Впроваджено
АСДУ Тлумацька СЕЕМ	Тлумацька СЕЕМ		1	2019	1	1350,00	1350,00	Впроваджено
АСДУ Косівська СЕЕМ	Косівська СЕЕМ		1	2019	1	1400,00	1400,00	
АСДУ Верховинська СЕЕМ	Верховинська СЕЕМ		1	2019	1	1400,00	1400,00	
АСДУ Коломийська СЕЕМ	Коломийська СЕЕМ		1	2019	1	1350,00	1350,00	
АСДУ Коломийська МСЕЕМ	Коломийська МСЕЕМ		1	2019	1	1350,00	1350,00	
			11		**11**		**16500,00**	
	2020							
ЦДП ПАТ "Прикарпаттяобленерго"	ЦДП ПАТ "Прикарпаттяобленерго"		2	2020	1	3900,00	3900,00	
АСДУ Богорочанська СЕЕМ	Богорочанська СЕЕМ		1	2020	1	1350,00	1350,00	
АСДУ Надвірнянська СЕЕМ	Надвірнянська СЕЕМ		1	2020	1	1500,00	1500,00	
АСДУ Яремчанська СЕЕМ	Яремчанська СЕЕМ		1	2020	1	1350,00	1350,00	
АСДУ Лисецька СЕЕМ	Лисецька СЕЕМ		1	2020	1	1500,00	1500,00	
АСДУ Ів-Франківська СЕЕМ	Ів-Франківська СЕЕМ		1	2020	1	1500,00	1500,00	
			7		**6**		**11100,00**	
	Разом :						**27600,00**	

Концепція Телемеханізації ПС, РП

СЕЕМ	Підстанція, СЕЕМ	Напруга, кВ	Рік розробки робочих проектів	Рік впровадження обладнання ТМ	К-ть	Вартість	Сумма	Відмітка про впровадження
		2020						
Коломийська СЕЕМ	Загайпіль	110	2017	2020	1	748,45	748,45	
Коломийська СЕЕМ	Товмачик	35	2017	2020	1	654,61	654,61	

Коломийська СЕЕМ	Лісна Слобідка	35	2017	2020	1	878,80	878,80	
Коломийська СЕЕМ	Коршів	35	2017	2020	1	839,94	839,94	
					4		**3121,80**	
		2021						
Надвірна СЕЕМ	Луг	35	2020	2021	1	684,47	684,47	
Лисецька СЕЕМ	Хутрова ф-ка	35	2017	2021	1	1033,37	1033,37	
Рожнятівська СЕЕМ	Перегінськ	35	2015	2021	1	542,85	542,85	
					3		**2260,69**	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-2	10	2014	2021	1	833,03	833,03	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-3	10	2014	2021	1	833,03	833,03	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-10	10	2014	2021	1	833,03	833,03	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-12	10	2014	2021	1	833,03	833,03	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-18	10	2014	2021	1	833,03	833,03	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-1	10	2020	2021	1	684,47	684,47	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-4	10	2020	2021	1	684,47	684,47	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-5	10	2020	2021	1	684,47	684,47	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-6	10	2020	2021	1	684,47	684,47	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-7	10	2020	2021	1	684,47	684,47	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-8	10	2020	2021	1	684,47	684,47	
					11		**8271,94**	
		2022						
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-9	10	2021	2022	1	684,47	684,47	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-13	10	2021	2022	1	684,47	684,47	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-14	10	2021	2022	1	684,47	684,47	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-15	10	2021	2022	1	684,47	684,47	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-16	10	2021	2022	1	684,47	684,47	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-17	10	2021	2022	1	684,47	684,47	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-19	10	2021	2022	1	684,47	684,47	
Ів-Франківська СЕЕМ	РП-3ТП	10	2021	2022	10	350,00	3500,00	
					17		**8291,26**	
		2023						
Яремчанська СЕЕМ	РП	10	2022	2023	9	350,00	3150,00	
Калуська СЕЕМ	РП	10	2022	2023	14	420,00	5880,00	
Коломийська МСЕЕМ	РП	10	2022	2023	12	420,00	5040,00	
Богородчанська СЕЕМ	РП	10	2022	2023	18	350,00	6300,00	
Снятинська СЕЕМ	РП	10	2022	2023	22	350,00	7700,00	
Надвірнянська СЕЕМ	РП	10	2022	2023	5	420,00	2100,00	
Лисецька СЕЕМ	РП	10	2022	2023	15	350,00	5250,00	
					95		**35420,00**	
		2024						
Городенківська СЕЕМ	РП	10	2023	2024	24	350,00	8400,00	
Косівська СЕЕМ	РП	10	2022	2024	23	350,00	8050,00	
Долинська СЕЕМ	РП	10	2023	2024	8	420,00	3360,00	
Коломийська СЕЕМ	РП	10	2023	2024	12	420,00	5040,00	
Тлумацька СЕЕМ	РП	10	2023	2024	22	350,00	7700,00	

Верховинська СЕЕМ	РП	10	2023	2024	4	350,00	1400,00	
Рожнятівська СЕЕМ	РП	10	2023	2024	5	350,00	1750,00	
Рогатинська СЕЕМ	РП	10	2023	2024	12	350,00	4200,00	
Галицька СЕЕМ	РП	10	2023	2024	10	350,00	3500,00	
					120		**43400,00**	
	Разом SCADA						**27600,00**	
	Разом телемеханізація ПС 110/35 кВ					***3***	**4839,64**	
	Разом телемеханізація РП:					***243***	**95383,20**	
	ВСЬОГО по концепції:						**127822,84**	

Розрахунок економічного ефекту

Роботи з телемеханізації ПС 35/10 кВ Перегінськ та 17-и РП 10кВ АТ «Прикарпаттяобленерго».

Витрати коштів компанії.

Вартість реалізації заходів складає 19381,4 тис. гривень без ПДВ.

1. Оприбуткування зворотних матеріалів.

У 2022 році планується виконати роботи з телемеханізації ПС «Перегінськ» та 17-и РП 10кВ АТ «Прикарпаттяобленерго», які на даний час не телемеханізовані, тому оприбуткованого обладнання та матеріалів для повторного використання не очікується.

Складові економічного ефекту

2. Зниження витрат на паливо-мастильні матеріали(ПММ).

Для автотранспорту оперативно - виїзних бригад (ОВБ) Центральної філії.

Згідно статистичних даних, диспетчером Івано-Франківського ОДГ в середньому дистанційно виконує приблизно 6612 дистанційних керувань на 232 телемеханізованих вимикачах за рік, це приблизно становить 2964 команд на ще не телемеханізованих 104 вимикачах.

Середня віддаль від диспетчерського пункту до ПС в РЕМ становить 36 км в дві сторони. Витрати палива на одну поїздку становлять 3,06 літрів вартістю 71,91 грн. Завдяки впровадженню телемеханіки автотранспорт ОВБ зробить на 2964 поїздок в рік менше. Економія складе: 71,91 грн. х 2964= 213,14 тис. грн. в рік.

Всього разом для автотранспорту ОВБ **зниження витрат на паливо-мастильні матеріали складе: 213,14 тис. грн. без ПДВ**.

3. Зниження витрат на оплату праці

Оплата праці водія автотранспорту ОВБ за 1год. становить 52,72 грн. Для здійснення 2964 поїздок в рік середньою тривалістю 2 год. необхідно витратити 5928 люд/год., що в грошах складе 312,52 тис. грн. в рік. Оплата праці електромонтера ОВБ за 1год. становить 57,53 грн. Для здійснення 2964 поїздок в рік середньою тривалістю 2 год. необхідно витратити 5928 люд/год., що в грошах складе 341,05 тис. грн. При встановленні обладнання телемеханіки, ОВБ буде здійснювати на 2964 поїздок менше для проведення операцій з комутаційним обладнання. Таким чином економія коштів складе: всього разом **зниження витрат на оплату праці складе** 312,52 тис.грн + 341,05 тис. грн.= **653,57 тис. грн. без ПДВ.**

4. Інше. Недовідпуск електроенергії.

Для обрахунку недовідпуску електроенергії, як приклад для порівняння, вибрано Івано-Франківська філія ОДГ. Згідно статистичних даних диспетчером ОДГ в середньому у рік виконується 6612 команд телекерування на керування комутаційним обладнання ПС. У 2021 році планується телемеханізувати 8 об’єктів у Центральній філії, що у співвідношенні дає 2964 команди телекерування. В середньому, від моменту знеструмлення споживачів на відходящих лініях ПС проходить певний період часу поки диспетчер буде повідомлений споживачами про

відсутність напруги, дасть завдання ОВБ, яка доїде до ПС та відновити електропостачання споживачам, проходить 1 год. Середня споживана потужність однієї лінії 6-10кВ складає 1000кВт.
Різниця вартості електроенергії в Енергоринку та відпускною ціною для 2 класу напруги становить 1,69 коп./кВт/год. Отже, 2964 вимкн. х 1год. х1000кВт/ х 1,69 коп. = 2965,69 тис.грн. При телемеханізації 8 ПС очікується зниження в рік **недовідпуску електроенергії на величину 2965,69 тис. грн. без ПДВ.**

Всього економічний ефект складе 3832,4 тис.грн.

Термін окупності становитиме: 19381,4 / 3832,4 =5,05 р

РОЗДІЛ 4.
«Впровадження та розвиток інформаційних технологій»

4.1 Закупівля нових та технічне переоснащення наявних апаратних засобів інформатизації, у т.ч.:

4.1.1 Закупівля та технічне переоснащення робочих станцій

4.1.1.1 Закупівля робочих станцій (Intel i5-10400/8Gb/HDD 1Tb) з ОС Windows

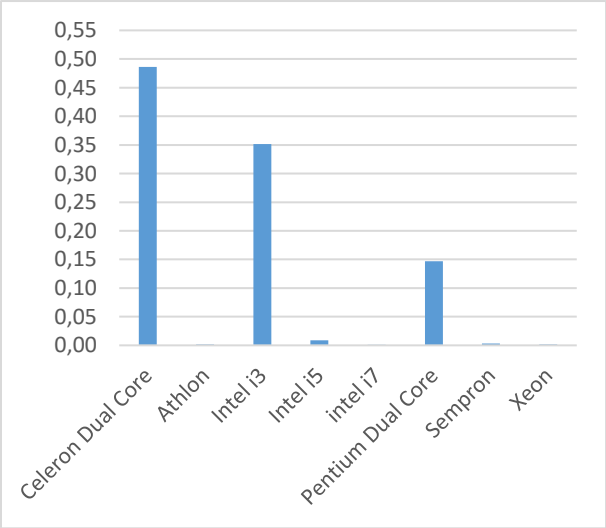
В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю нових робочих станцій в кількості 50 шт. за ціною 20,867 тис. грн. на загальну суму 1 043,35 тис. грн. без ПДВ

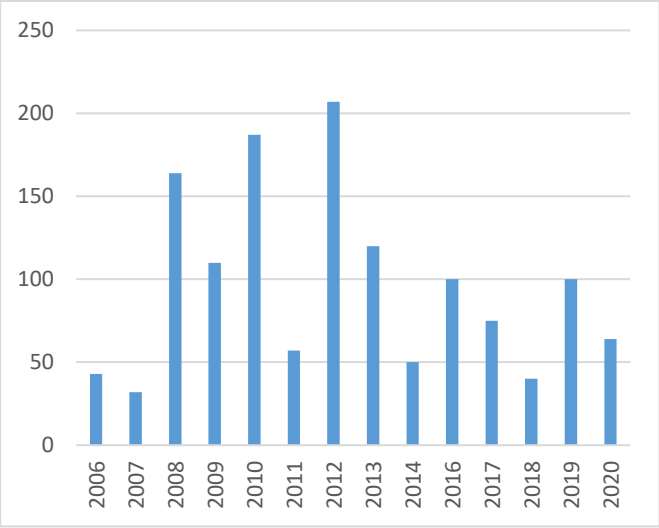
Станом на ІІ півріччя 2021 року в підрозділах АТ «Прикарпаттяобленерго» знаходяться в експлуатації робочі станції з такими конфігураційними параметрами:

№ п/п	Рік введення в експлуатацію	Кількість (шт.)	Тип процесора	Об'єм оперативної пам'яті	Частка від загальної кількості
1	2006	12	Celeron D335	256 Mb DDR	0,0089
		28	Celeron D336	256 Mb DDR	0,0208
		1	Celeron D336	512 Mb DDR	0,0007
		2	Xeon 3,2	2048 DDR2	0,0015
2	2007	22	Pentium D925	512 Mb DDR	0,0163
		3	Pentium 925	512 Mb DDR	0,0022
		2	Pentium E2160	512 Mb DDR	0,0015
		2	Pentium E2140	1024 Mb DDR	0,0015
		1	Celeron 430	512 Mb DDR	0,0007
		1	Pentium E2160	1024 Mb DDR2	0,0007
		1	Celeron 420	512 Mb DDR	0,0007
3	2008	1	Athlon 64x2 440	1024 Mb DDR2	0,0007
		146	Pentium E2160	1024 Mb DDR2	0,1082
		2	Celeron 440	512 Mb DDR2	0,0015
		9	Celeron 420	1024 Mb DDR2	0,0067
		5	Pentium E2180	1024 Mb DDR2	0,0037
		1	Pentium E2200	1024 Mb DDR2	0,0007
4	2009	101	Celeron E1400	1024 Mb DDR2	0,0749
		1	Pentium E2160	1024 Mb DDR2	0,0007
		1	Pentium E2180	1024 Mb DDR2	0,0007
		4	Pentium E5200	1024 Mb DDR2	0,0030
		3	Pentium E5300	1024 Mb DDR2	0,0022
5	2010	184	Celeron E1500	1024 Mb DDR2	0,1364
		2	Celeron E1400	1024 Mb DDR2	0,0015
		1	Pentium E5300	1024 Mb DDR2	0,0007
6	2011	2	Celeron E1500	1024 Mb DDR2	0,0015
		22	Celeron E3300	1024 Mb DDR2	0,0163
		1	Celeron E1400	1024 Mb DDR2	0,0007
		26	Celeron G440	1024 Mb DDR3	0,0193
		1	Sempron 145	1024 Mb DDR3	0,0007
		1	Athlon 64x2 440	2 Gb DDR3	0,0007
		1	Pentium E5800	1024 Mb DDR2	0,0007
		1	Celeron G440	2 Gb DDR3	0,0007
		1	Pentium E2180	1024 Mb DDR2	0,0007
		1	Sempron 145	2 Gb DDR3	0,0007
7	2012	185	Celeron G540	2 Gb DDR3	0,1371
		4	Pentium E2180	1024 Mb DDR2	0,0030
		1	Celeron E3300	1024 Mb DDR2	0,0007
		1	Celeron G620	2 Gb DDR3	0,0007
		1	Intel i3-5500	4 Gb DDR3	0,0007
		7	Celeron G440	1024 Mb DDR3	0,0052
		2	Intel i5-2500	4 Gb DDR3	0,0015
		1	Celeron E3400	1024 Mb DDR2	0,0007
		2	Intel i3-2100	4 Gb DDR3	0,0015
		3	Celeron G840	2 Gb DDR3	0,0022

8	2013	7	Celeron G460	2 Gb DDR3	0,0052
		24	Celeron G540	2 Gb DDR3	0,0178
		5	Intel i3-2100	2 Gb DDR3	0,0037
		82	Intel i3-3220	2 Gb DDR3	0,0608
		2	Sempron 145	2 Gb DDR3	0,0015
9	2014	12	Intel i3-3220	2 Gb DDR3	0,0089
		6	Intel i5-2500	2 Gb DDR3	0,0044
		3	Celeron G540	2 Gb DDR3	0,0022
		29	Celeron G460	2 Gb DDR3	0,0215
10	2016	3	Intel i5-4460	4 Gb DDR3	0,0022
		1	Celeron G1840	4 Gb DDR3	0,0007
		96	Intel i3-6100	4 Gb DDR4	0,0712
11	2017	4	Intel i3-6100	4 Gb DDR4	0,0030
		1	Intel i5-4460	4 Gb DDR3	0,0007
		1	G4400	4 Gb DDR3	0,0007
		68	Intel i3-7100	4 Gb DDR4	0,0504
		1	Intel i7-6700	8 Gb DDR4	0,0007
12	2018	40	Intel i3-7100	4 Gb DDR4	0,0297
13	2019	36	Intel i3-7100	4 Gb DDR4	0,0267
		58	Intel i3-8100	8 Gb DDR4	0,0430
		4	Intel i3-3220	8 Gb DDR4	0,0030
		2	Intel i3-3220	4 Gb DDR4	0,0015
14	2020	2	Intel i3-9100	8 Gb DDR4	0,0015
		60	Intel i3-8100	8 Gb DDR4	0,0445
		1	Intel i3-3240	4 Gb DDR4	0,0007
		1	Intel i3-8100	4 Gb DDR4	0,0007
		1349			1,0000

Роки випуску	CPU Type	Частка
2002-2017	Celeron Dual Core	0,486286138
2008-2011	Athlon	0,00148258
2012-2020	Intel i3	0,351371386
2012-2017	Intel i5	0,008895478
2017	intel i7	0,00074129
2007-2012	Pentium Dual Core	0,146775389
2011-2013	Sempron	0,002965159
2006	Xeon	0,00148258
		1





Виходячи з наведених даних та проведеного аналізу стає очевидним, що значна частина парку робочих станцій є морально застарілою як з точки зору технічної експлуатації (ремонт, придбання запасних частин), так і в частині забезпечення функціонування у відповідності до вимог сучасних операційних систем, спеціального програмного забезпечення та вимог інформаційної безпеки (антивірусний захист, кібербезпека та ін.).

У зв'язку з тим, що основна робота працівників АТ передбачає використання комп'ютерної техніки та сучасного програмного забезпечення, та з врахуванням наведених вище даних аналізу, необхідність у забезпеченні працівників сучасною комп'ютерною технікою стає очевидною.

Крім того, у філіях АТ використовується комп'ютерна техніка, яка не відповідає сучасним вимогам в таких програмних комплексах:

- система антивірусного забезпечення та запобігання зовнішніх шкідливих інформаційних впливів та зловмисних дій у сфері інформаційних технологій;
- система управління підприємством SAP;
- програмно-інформаційний комплекс M&I EnergySuite (білінгова система);
- програмний комплекс «Автоматизована система технічного обслуговування та ремонту» (АСТОР);
- програма для формування рахунків клієнтів, накладних, руху матеріальних цінностей, прийому платежів, обліку основних засобів;
- система оперативного управління діяльністю компанії та багато інших.

Таким чином, у 2022 році необхідно замінити більшість персональних комп'ютерів з роком випуску від 2006 р. по 2012 р., оскільки вони морально застарілі, параметри їхньої конфігурації не відповідають вимогам сучасного програмного забезпечення загального та спеціального призначення. Ремонт такої техніки є економічно недоцільним, а комплектуючі, які необхідні для здійснення ремонту – відсутні на ринку. Частину комп'ютерів буде застосовано на робочих місцях для роботи з офісними додатками до того часу, поки вони будуть технічно справні, після поломки вони підлягатимуть списанню.

В приведеній таблиці показано тип персональних комп'ютерів, які заплановано замінити у 2022 році:

Конфігурація існуючого ПК	**Кількість, шт.**	**Виконувані задачі**	**Місцезнаходження (відділ)**	**Подальше застосування старого ПК**
ПК на базі процесорів CELERON та PENTIUM Dual Core та аналоги з тактовою частотою процесора від 2.8 GHz і вище, ОЗУ 1 Гб і вище, HDD від 200 Гб і вище	50	Робота з спеціалізованим програмним забезпеченням та офісними додатками	Підрозділи центрального офісу та філій АТ	Підлягає списанню

Передбачається закупівля робочих станцій з такими параметрами: процесор Intel серії Core i5, покоління процесора 10-th generation, ідентифікатор моделі 10400, кількість ядр 6, частота процесора 2,9 ГГц, кількість потоків 12, об'єм пам'яті 8 ГБ, тип пам'яті DDR4, частота 2666 МГц, HDD 1 ТБ, операційна система Windows 10 Professional 64-bit.

Робочі станції, які заплановані для придбання, будуть використані для заміни працівників наступних підрозділів:

Підрозділ	**Посада працівника**	**Системні та спеціалізовані програмні продукти, які встановлені на ПК**
Департамент з розподілу електричної енергії		
Дирекція технічна		
Відділ технічної експлуатації електромереж (ЦО і філії)	Начальник відділу	**Системні та офісні програмні продукти:** Операційна система Windows 10 Антивірусне забезпечення McAfee Endpoint Security Система контролю витоку інформації McAfee DLP Endpoint Пакет офісних програм Microsoft Office 2016 Системи документообігу Clever Forms Система подання заявок на обслуговування Service Desk **Спеціалізовані програмні продукти:** Автоматизована с-ма обліку, ТО і ремонту мереж «АСТОР» Система управління підприємством SAP ECC 6.0
	Заступник начальника	
	Старший інженер (9 од.)	
	Провідний інженер (3 од.)	
	Інженер з автоматизації процесів (2 од.)	
	Інженер (17 од.)	
	Фахівець (17 од.)	
Всього	**50 робочих місць**	

4.1.1.2 Закупівля робочих станцій (Intel i7-10400/16Gb/SSD 512Gb/HDD 1Tb) з ОС Windows

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю нових робочих станцій в кількості 2 шт. за ціною 30,87 тис. грн. на загальну суму 61,74 тис. грн. без ПДВ

Передбачається закупівля робочих станцій з великою продуктивністю з наступними параметрами: процесор Intel серії Core i7, покоління процесора 10-th generation, ідентифікатор моделі 10400, кількість ядр 8, частота процесора 3,8 ГГц, кількість потоків 16, об'єм пам'яті 16 ГБ, тип пам'яті DDR4, частота 2666 МГц, SSD 512 Gb, HDD 1 ТБ, операційна система Windows 10 Professional 64-bit.

Дані робочі станції, які заплановані для придбання, призначені для забезпечення двох інженерів-проектувальників проектно-кошторисного відділу, на яких окрім стандартного системного та офісного пакету програмних продуктів, буде використовуватись спеціалізоване програмне забезпечення для проектування нових об'єктів електричних мереж та реконструкції існуючих. Для роботи у цих спеціалізованих програмних продуктах, необхідно, щоб робоча станція мала технічні характеристики обладнання з більшою продуктивністю та дисковим простором.

4.1.1.3 Закупівля моніторів з діагоналлю 24"

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю 50 шт. моніторів для персональних комп'ютерів за ціною 6,327 тис. грн. на загальну суму 316,35 тис. грн. без ПДВ.

Робота зі спеціалізованим сучасним прикладним програмним забезпеченням нерідко вимагає опрацювання інформації в кількох відкритих вікнах програмних середовищ. Для фізіологічної зручності зорового сприйняття зображень на дисплеї, необхідно, щоб розмір діагоналі був не менше ніж 23" - 24". На даний час, на підприємстві більше 55% моніторів до ПК мають діагональ дисплея менше 23".

Для забезпечення комфортної роботи користувачів на нових персональних комп'ютерах та заміни застарілих моделей моніторів з малим розміром дисплея, необхідно придбати для філій АТ і підрозділів центрального офісу монітори з діагоналлю 24".

Розрахунок економічного ефекту

Споживання новими моніторами зменшується з 0,4 кВт*год до 0,176 кВт*год. Економія електроенергії складе:

$$E = (0,4 - 0,176) * 2,24 * 2002 / 1000 * 50 = 50,2262 \text{ тис. грн. в рік}$$

де: 2,24 – тариф на господарські потреби, грн. без ПДВ;

2002 – кількість годин роботи протягом року, годин.

Термін окупності складе:

$$T = 316,35 / 50,2262 = 6,3 \text{ років.}$$

4.1.1.4 Закупівля ноутбуків

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю спеціалізованих ноутбуків (переносних ПК) у кількості 12 шт. за ціною 41,598 тис. грн. на загальну суму 499,18 тис. грн. без ПДВ.

При виконанні на об'єктах електричних мереж завдань контролю за технологічними показниками, налаштування систем дистанційного управління та збору інформації стану, а також інших супутніх функцій, виробничим підрозділам є необхідність використовувати спеціалізовані сучасні переносні персональні комп'ютери, які пристосовані до роботи в складних польових умовах, при різних температурних режимах та в середовищі впливу електромагнітних полів. Завдяки цьому мобільному обладнанню можна здійснювати на місцях розташування об'єктів динамічне програмування, параметризацію, налаштування та збір даних про стан, а також завдяки клієнтським частинам спеціалізованого програмного забезпечення контроль за перебігом технологічного процесу.

Ноутбуки, які заплановані для придбання, будуть використані для забезпечення наступних виробничих підрозділів центрального офісу підприємства:

- служба діагностики, ізоляції, ЗПЕ;
- служба релейного захисту і автоматики;
- служба приладів обліку;
- служба автоматизованих систем диспетчерського керування;
- служба підстанцій;
- служба ліній електропередач;
- служба високовольтного обліку і метрології;
- служба засобів диспетчерсько-технологічного управління.

4.1.2 Закупівля серверного обладнання

4.1.2.1 Закупівля сервера Lenovo ThinkSystem SR650

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю сервера розгортання System Center Data Protection Manager (система централізованого автоматизованого захисту та резервного збереження даних) за ціною 1 500,00 тис. грн. без ПДВ.

Значна частина серверів ЦОД підприємства, які використовуються для підтримки функціонування бізнес-процесів, експлуатуються більше восьми років. Як відомо, модернізації (покращенню технічних характеристик або модернізації) добре піддаються сервери поточного, минулого та, я максимум, позаминулого поколінь. Середній життєвий цикл покоління серверів на ринку становить приблизно два роки, а, згідно з усіма класичними канонами і рекомендаціями від провідних світових виробників серверного обладнання, модернізація безумовно має сенс виключно для серверів, термін служби яких не перевищує 4-5 років. Звичайно, що 4-5 років є теоретично обґрунтованим терміном служби сервера до моменту його заміни новим та, зрештою, надійний та якісний сервер нового покоління здатний прослужити і вдвічі довше вказаного терміну. Суто з практичної точки зору, модернізувати сервер більш ніж п'ятирічної давності, стає вкрай невигідно саме фінансово. Причиною тому є відсутність на ринку знятих з виробництва комплектуючих. З урахуванням радикальної зміни технологій та впровадження нових технологічних стандартів у процесі виробництва техніки, а також, зважаючи на розвиток технологій розробки та підтримки системного та прикладного програмного забезпечення, які підвищують вимоги до обладнання, виникають множинні нюанси з сумісністю та надмірно високою вартістю модернізації.

Наприклад, відомо, що сервери п'ятирічної і більше давності використовують в роботі пам'ять типу DDR2 ECC Registered (або навіть просто DDR ще першої версії), яка на сьогодні вже мінімум півтора років, як знята з виробництва та недоступна до замовлення в комерційному каналі поставок (тому, що зараз масова затребуваність вже DDR4 пам'ять і все ще активно застосовується DDR3). Знайти на ринку для модернізації серверну пам'ять DDR2 ECC Registered, як сервісної запчастини, можливо по каналах офіційних сервісних центрів, однак поточна вартість такої планки з об'ємом всього в 4 - 8 гігабайт в рази перевищує вартість аналогічного обсягу планки DDR3/DDR4. Як наслідок, спроба додати дуже старому серверу додаткових 16-32 Гігабайт пам'яті обходиться в значну суму і всього лише на 20% меншу, ніж вартість придбання абсолютно нового. І дуже важливо зважати на те, що навіть наймолодші (бюджетні процесори Intel Xeon останніх поколінь) за своєю продуктивністю, щонайменше, не поступаються процесорам п'ятирічної давності середнього цінового сегмента, або, навіть, їх перевершують.

Сервери п'ятирічної і більше давності в 90% випадків несумісні з швидкими дисками SSD-класу. Це обумовлено тим, що п'ять років тому диски SSD коштували на пару порядків дорожче, ніж вони ж коштують сьогодні. Відповідно, старі сервери, в тому числі і середнього цінового сегмента, з часу їх створення не несуть в собі сумісності навіть з оригінальними SSD-дисками від виробника, не кажучи вже про сторонніх виробників SSD дисків з сучасними прошивками. Тому, можливість пришвидшити роботу дискової підсистеми старого сервера шляхом установки в нього нині масово доступних і недорогих SSD дисків є нездійсненною. Тобто, навіть попри те, що в офіційній документації до старого сервера зазначено, що є проблеми сумісності RAID-контролера з SSD-дисками, можливість здійснення цієї операції

при останній версії прошивки 2013 року, має не більше 20% шансів на успіх. Також, є і менш очевидні нюанси. Наприклад, звичайні сучасні SAS/SATA HDD з обсягом понад 2ТБ (12G SAS натомість застарілого 3G SAS) не обов'язково гарантовано запрацюють в зв'язці з RAID-контролером п'ятирічної давності. Таким чином, маємо приблизно такий же результат, як і у випадку з оперативною пам'яттю. Можливість модернізації дискової підсистеми серверів більш ніж п'ятирічної давності вельми обмежена саме в силу їх морального старіння. Таке завдання може вирішуватися відповідними застарілими дисками об'ємом не більше 300GB SAS або 1TB SATA. Але, знову ж таки, ринкова вартість застарілих типів дисків вище, ніж їх сучасних аналогів.

Для підприємства, найефективніший спосіб продовження корисного терміну служби серверів більш ніж п'ятирічної давності – це їх використання на вирішення допоміжних завдань, які не вимагають використання надмірних технічних ресурсів серверного обладнання. Підкреслимо, що модернізація старих серверів – це суто підтримка їх технічної працездатності на необхідному рівні шляхом своєчасної профілактики блоків живлення та інших систем, а, у виключних випадках, – заміни несправних вінчестерів. Саме такий підхід при формуванні ЦОД, дозволяє оптимізувати витрати на нього та його функціонування. Морально застарілі сервери, навіть у разі успішної модернізації, залишаються малопридатними для вирішення новітніх складних завдань, які ставляться перед ними, так як можлива заміна комплектуючих до серверного обладнання не здатна збільшити його продуктивність в рази та вивести його на 100% актуальний сучасний рівень. Очікуваний приріст продуктивності після модернізації може становити максимум 30-40% понад тим, що було до заміни комплектуючих.

На даний час, постала технічна необхідність у закупівлі сервера (гіпервізор ESXI), в якого основне призначення у ЦОД підприємства це:

– розгортання System Center Data Protection Manager (система централізованого автоматизованого захисту та резервного збереження даних):
– віртуалізація старих інфраструктурних серверів для подальшого виводу з експлуатації (протягом 2022 року плануємо вивести з експлуатації 16 серверів закуплених у 2005-2008 роках, в яких вийшов термін гарантійної експлуатації (7 років), а також, планується вивести з експлуатації 10 серверів, які 2008-2012 роках введені в експлуатацію, до кінця 2023 року);
– розгортання сервера Microsoft SharePoint (альтернатива існуючому файловому серверу, який розташований на застарілому сервері з недостатнім об'ємом дискового простору).

Отже, беручи до уваги зазначене, необхідно придбати сервер в наступній конфігурації:

✓	Intel Xeon Gold 6348 28C 2,6 GHz (235 Вт)	–	2 шт.
✓	RAM DDR-4 64GB	–	12 шт.
✓	SSD 3200 GB	–	8 шт.
✓	RAID 8 ports SAS 12G/s 2GB cash	–	1 шт.
✓	Додаткова мережева карта 10 Gbit 2 pots SFP +	–	1 шт.

4.1.2.2 Створення захищеної технологічної мережі передачі даних та систем засобів захисту на підстанціях АТ «Прикарпаттяобленерго» філії «Центральна».

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено кошти на створення захищеної технологічної мережі передачі даних та систем засобів захисту на підстанціях АТ «Прикарпаттяобленерго» філії «Центральна» на суму 1 591,20 тис. грн. без ПДВ.

Придбання технологічного обладнання та витрати на впровадження та реалізацію проекту побудови локальної комп'ютерної мережі, систем відеоспостереження, контролю доступу, а також охоронно-пожежної сигналізації на підстанціях філії «Центральна» АТ «Прикарпаттяобленерго» (згідно розробленого проекту).

4.1.2.3 Закупівля розширення Lenovo ThinkSystem DE240S (Type 7Y68) для дискової стійки Lenovo DE4000F + додатковий дисковий простір до нього

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю розширення Lenovo ThinkSystem DE240S (Type 7Y68) для дискової стійки Lenovo DE4000F + додатковий дисковий простір до нього за ціною 1 460,00 тис. грн. без ПДВ

АТ «Прикарпаттяобленерго» оперує великим обсягом інформації, яка є надзвичайно важливою складовою повсякденної роботи і в 90% випадків це критично важлива інформація для функціонування компанії. Безумовно, надійність зберігання даних підприємства залежить від того, наскільки надійні носії збереження, її захищеності від несанкціонованого доступу або втрати. Компанія в сьогоднішніх умовах ринку стикається з необхідністю зберігання своїх власних інформаційних баз, і від того, наскільки серйозно вона поставиться до зберігання даних і вибору системи зберігання, зазвичай залежить її успішність.

Водночас, зростання числа бізнес-додатків, що використовують великі обсяги даних, вимагає все більше ресурсів збереження. Зберігання, високошвидкісне читання, оперативна обробка транзакцій змушують майже щорічно збільшувати дискову ємність.

Тому, системи зберігання даних є одним з ключових елементів сучасного ЦОД будь-якого масштабу. На них лягає завдання консолідації даних критичних корпоративних додатків, забезпечення високого рівня доступності до них і надійного зберігання. Універсальні системи зберігання даних (UnifiedStorage) поєднують в собі технології NAS (Network Attached Storage – мережеві системи зберігання даних, також відомі як файлові сервери) і SAN (Storage Area Network - мережа зберігання даних, яка надає клієнтам блочний доступ до даних по мережі) в єдиному інтегрованому рішенні. Ці універсальні сховища дозволяють використовувати як блоковий, так і файловий тип доступу до загальних ресурсів, крім того, управління такими пристроями простіше завдяки ПО, що забезпечує централізоване управління.

В рамках проекту розвитку IT-середовища підприємства і з метою створення системи зберігання даних передбачається придбати розширення для дискової стійки Lenovo ThinkSystem DE240S Type 7Y68 (для Lenovo DE4000F) у складі:

– SSD 3,84 TB з кишенями для них (допускається SATA3 інтерфейс) – 24 шт.
– Комутаційні кабелі для модулів розширення дискових полиць (SAS Ext 8644/8644 1M Cable) – 2 шт.

Також, в рамках цієї позиції закупівлі, передбачається придбання додаткового дискового простору до наявної дискової стійки (**Lenovo ThinkSystem DE240S Type 7Y68**):

– SSD 3,84 TB з кишенями для них (допускається SATA3 інтерфейс) – 16 шт.

4.1.3 Інші засоби інформатизації

4.1.3.1 Закупівля БФП Epson WorkForce Pro (RIPS) (формату А3)

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю високопродуктивних швидкісних багатофункціональних пристроїв (формату А3) у кількості 5 шт. за ціною 113,30 тис. грн. на загальну суму 566,50 тис. грн. без ПДВ.

У 2022 році необхідно замінити частину парку друкуючих пристроїв, придбаних і введених в експлуатацію до 2011 року, оскільки подальше їх використання стає неможливим в зв'язку зі значною зношеністю основних вузлів та відсутністю запчастин.

Після реорганізації структури підприємства, в частині утворення об'єднаних кущових філій, кількість сторінок друку в цих підрозділах значно зросла (в деяких випадках сягає від 4 до 12 тис. сторінок на одиницю обладнання). Відповідно, витрати на матеріали та регенерацію картриджів офісних пристрої друку, що зараз використовуються у цих підрозділах значно зросли, оскільки це обладнання не розраховане на таке навантаження.

Офіційний ресурс картриджів – від 2500 до 4000 тисяч сторінок. Ресурс повторно заправленого картриджа зазвичай менший, і становить біля 2000.

Строк служби оригінального барабана – приблизно від 5000 до 10 000 сторінок друку, залежить від якості паперу і марки принтера. Не дивлячись на те, що барабани фактично

однакові (різні шестерні і довжина, але одні і ті ж діаметр і покриття), в нових принтерах строк служби помітно менший, ніж в старих. Причина – на більш високій швидкості тертя об папір відчувається сильніше. Також, іноді попадаються картриджі, в яких барабан стає неробочим практично після першої заправки. Пояснюється це вочевидь, якістю партій поступлення.

Після закінчення строку служби фотобарабана (що помітно по чорних полосах з краю), картридж потрібно відновлювати, а саме замінювати фотобарабан, ракел і тонер.

При відновленні картриджа зазвичай встановлюється не оригінальний барабан, оскільки оригінальні окремо не продаються. Не оригінальні барабани мають вже менший ресурс експлуатації, а в окремих випадках можуть вийти з ладу після однієї-двох заправок. Крім деталей, які замінюються при відновленні картриджу, рано чи пізно зношуються прокладки, шестерні, втулки та магнітний вал.

Для виконання такої кількості друку повинні використовуватися спеціалізовані принтери, які мають значно більший ресурс заправки одного картриджа (від 60 до 80 тис. сторінок), а ресурс змінних деталей (фото барабан, шестерні, втулки, магнітний вал) становить до 500 тис. сторінок. Використання такого обладнання в рази зменшить витрати на витратні матеріали, комплектуючі та обслуговуючий персонал.

Крім того, в цих підрозділах є необхідність використання швидкісного потокового сканування. Закупівля багатофункціональних пристроїв, які мають таку можливість, а також великий ресурс друку дозволить зекономити кошти на закупівлю обладнання.

Ціна пристрою друку становить біля 25 000 грн. з ПДВ,
Ціна потокового сканера становить біля 30 000 грн. з ПДВ.
Середня вартість картриджа (2500 сторінок) становить біля 5 000 грн. з ПДВ
Середні витрати на одну регенерацію картриджа становить біля 1 000 грн. з ПДВ
Поправочний коефіцієнт на вартість після кожної регенерації +0,2

Ціна багатофункціонального пристрою ≈ 135 000 грн. з ПДВ
Середня вартість комплекту картриджів (86 000 сторінок) становить ≈ 75 000 грн.
Середні витрати на одну заправку картриджа (86 000 сторінок) становить ≈ 2 500 грн.

Порівняльні витрати на закупівлю обладнання, обслуговування і заправку (тис. грн. з ПДВ)

Купівля	**Картридж**	**100 тис. сторінок**	**200 тис. сторінок**	**300 тис. сторінок**	**400 тис. сторінок**	**500 тис. сторінок**	**Витрати**	
135,00	75,00	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	**224,55**	**БФП**
55,00	5,00	40,00	66,00	78,00	90,00	102,00	**436,00**	**Принтер+сканер**

4.1.3.2 Закупівля блоків безперебійного живлення Smart UPC APC 1500VA

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю блоків безперебійного живлення з номінальною потужністю 1500 VA в кількості 30 шт. за ціною 23,90 тис. грн. на загальну суму 717,00 тис. грн. без ПДВ.

Для забезпечення безперервного електроживлення вузлового мережевого обладнання центрального офісу та філій АТ «Прикарпаттяобленерго» є необхідність у придбанні блоків безперебійного живлення.

Розрахунок економічного ефекту проведено виходячи із наступних параметрів:

– зниження потенційних очікуваних збитків;
– отримання економічного ефекту від зменшення витрат на утримання працівників при ремонті та відновленні роботи обладнання.

Зниження потенційних очікуваних збитків розраховано як різниця між добутками збитку та величини збитку при старому та новому обладнанні відповідно. Внаслідок перенапруги та перерв в електропостачанні вартість пошкодженого обладнання становить ≈ 4000 грн.

Отримання економічного ефекту від економії заробітної плати працівників на ремонт та відновлення роботи обладнання розраховується, як середній час відновлення одним працівником робочого місця.

Т = 717,00 / (4,00 тис. грн. * 30 шт. + 30 шт. * 12,50 тис. грн. * 2 / 21) = 4,60 років,

де загальна кількість ББЖ – 30 шт.,
к-сть залучених працівників – 2 чол.,
заробітна плата працівника – 12,50 тис. грн.
сукупна вартість ББЖ – 717,00 тис. грн.

4.1.3.5 Закупівля планшетів Lenovo Tab P11 4/128 LTE+чохол+зовнишній powerbank

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю планшетів Lenovo Tab P11 4/128 LTE (чохол+зовнишній powerbank) в кількості 30 шт. за ціною 13,63 тис. грн. на загальну суму 408,90 тис. грн. без ПДВ.

Закупівля даних мобільних пристроїв спрямована на забезпечення оперативного персоналу підрозділів та виїзних бригад для можливості оперативної візуальної фіксації дефектів обладнання, отримання та передача інформації про об'єкти електромереж через під'єднання до спеціалізованих програмних продуктів, які використовуються на підприємстві.

4.1.4 Мережеве обладнання

4.1.4.1 Шафа серверна комутаційна 6U

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю серверної комутаційної 6U шафи в кількості 20 шт. за ціною 4,48 тис. грн. на загальну суму 89,60 тис. грн. без ПДВ.

Для організації робіт спрямованих на побудову безпечної інфраструктури інформаційної мережі для управління технологічними об'єктами та процесами, необхідно забезпечити вузлові мережеві комутаційні центри спеціалізованими серверними шафами для розміщення в них мережевих комутаторів та супутнього обладнання.

4.1.4.2 Мережевий комутатор Mikrotik (24 порта) POE-живлення

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю мережевих 24-портових комутаторів з POE-живленням в кількості 20 шт. за ціною 12,04 тис. грн. на загальну суму 240,80 тис. грн. без ПДВ.

На даний час, на підприємстві проводяться роботи по перебудові архітектури локальної комп'ютерної мережі в частині забезпечення вимог інформаційної безпеки та захисту від стороннього впливу на процес управління технологічними об'єктами. Діюче мережеве обладнання морально застаріле, відноситься до некерованого пасивного типу, тому не дає можливості фільтрувати інформаційні потоки в частині вимог кібербезпеки.

З цією метою, для забезпечення побудови відповідної інфраструктури інформаційної мережі управління технологічними об'єктами, планується закупівля керованих мережевих комутаторів та маршрутизаторів.

Такий підхід до формування правильної ієрархічної структури локальної комп'ютерної мережі на підприємстві, з використанням якісного та однотипного обладнання, дасть змогу уніфікувати методику налаштування структурних одиниць із застосування єдиних правил та дозволів для інформаційних потоків та дій по керуванню об'єктами електромереж.

4.1.4.3 Мережевий комутатор Mikrotik (24 порта) + WiFi

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю керованих мережевих комутаторів з підтримкою двох діапазонів поширення Wi-Fi в кількості 6 шт. за ціною 5,00 тис. грн. на загальну суму 30,00 тис. грн. без ПДВ.

Дане обладнання необхідне для забезпечення організації та підтримки безпровідного зв'язку у філіях підприємства з врахуванням вимог проекту побудови єдиної захищеної

комп'ютерної мережі підприємства. В умовах карантинних обмежень та дистанційної роботи персоналу, можливість підключення до мережі підприємства через мобільні пристрої є необхідною.

4.1.4.4 GSM Wi-Fi Router Мультикартковий

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю GSM Wi-Fi роутерів з одночасною підтримкою кількох операторів стільникового зв'язку у кількості 7 шт. за ціною 5,00 тис. грн. на загальну суму 35,00 тис. грн. без ПДВ.

Для оперативної роботи мобільних бригад підрозділів підприємства, які обслуговують об'єкти електричних мереж є необхідність підключення до мережі інтернет для зв'язку з мережевими ресурсами та спеціалізованим програмним забезпеченням підприємства.

Оскільки, в умовах, коли стабільність зони покриття та рівень сигналу від GSM-операторів на території області є різна, то для наявності постійного підключення до мережі оперативних бригад при роботі на об'єктах електромережі чи в дорозі необхідно, щоб GSM-роутер мав можливість переключення між мобільними мережами.

4.1.4.5 Мережевий комутатор MikroTik CRS312-4C+8XG-RM

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю мережевих комутаторів MikroTik CRS312-4C+8XG-RM в кількості 2 шт. за ціною 13,50 тис. грн. на загальну суму 27,00 тис. грн. без ПДВ.

Комутатори призначені для централізованого управління пасивним мережевим обладнанням, яке використовується на підприємстві.

4.1.4.6 Точка доступу WI-FI MIKROTIK RBCAPGI-5ACD2ND

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю безпровідних точок доступу WI-FI MIKROTIK RBCAPGI-5ACD2ND в кількості 49 шт. за ціною 2,27 тис. грн. на загальну суму 111,23 тис. грн. без ПДВ.

Точки доступу передбачені для покриття мережею Wi-Fi приміщень і прилеглих технічних будівель центрального офісу та філій підприємства.

4.2 Закупівля прикладного програмного забезпечення, у т.ч.:

4.2.1 Інше програмне забезпечення

4.2.1.1 Придбання модулів та підсистем програмно-інформаційного комлексу АСТОР

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю модулів програмно-інформаційного комплексу АСТОР на загальну суму 477,60 тис. грн. без ПДВ.

Модуль для інтеграції даних з КП АСТОР 8 в ПК ДАКАР

Для оптимізації затрат людського час модуль дозволяє згенерувати та вивантажити дані для автоматичної побудови схем у ПК ДАКАР на основі інформації з графа поопорної схеми, координат геоінформаційної системи, технічних параметрів лінії, та трансформаторних підстанцій, середнього споживання для кожного вузла електричної мережі.

Автоматично побудувати розрахункову схему з параметрами заміщення у **ПК ДАКАР**

Підсистема АСТОРМ (версія 2.0.0). Майстер онлайн.

Підсистема призначена контролю за виконанням робіт працівниками компанії та оптимізації процесів погодження заявок на вивід обладнання в ремонт.

Майстер здійснює довгострокове та короткострокове планування робіт (капітальні ремонти, технічне обслуговування, планові заявки, підключення споживачів та інші) формує

свій робочий час. На основі запланованих робіт у формуються завдання у системі на кожний день.

Автоматично у додаток отримувати заявки на вивід обладнання в ремонт на погодження та їхній статус. Автоматичні сповіщення про виникнення технологічних порушень(аварій).

Поступово проходячи всі етапи (виїзд з бази, підготовка робочого місця, надання інструктажу та інші) він відзначає дану інформацію у мобільному додатку та виконання роботи. Система дозволить у режимі реального часу визначити місце розташування кожної бригади.

Звіт про пошкодження КЛ

Звіт необхідний для оперативного контролю за кількістю пошкоджених кабелів та етапи їхнього відновлення. Дозволяє проводити зведений аналіз по компанії з розбивкою по РЕМах з відображенням інформації на початок поточного місяця і на дату формування звіту. У звіті перебачено наступна група полів: диспетчерська назва КЛ (кабельної вставки), Uном, дата пошкодження, вид пошкодження, дата ввімкнення в роботу, причини затягування ремонту, підлягає списанню, списано, пошуку місця пошкодження, розкопування, ремонту.

4.2.1.2 Придбання ліцензії SAP та модуля управління капітальними інвестиціями в енергетиці

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено кошти на придбання ліцензій та функціоналу для управління інвестиціями в SAP ERP на суму 5 000,00 тис. грн. без ПДВ.

В 2003 році на АТ «Прикарпаттяобленерго» була закуплена і впроваджена система управління підприємством SAP R/3 v. 4.6. До неї було придбано право на користування у кількості 120 ліцензій.

Система SAP R/3 складається із багатьох модулів. Для організації обслуговування процесів АТ «Прикарпаттяобленерго було придбано та успішно впроваджено наступні модулі системи: «Фінанси», «Управління матеріальними потоками», «Технічне обслуговування та ремонт обладнання», «Контролінг», «Збут» та «Управління персоналом».

Їх функціональне значення наступне:

- Фінанси (FI). Модуль є центральним модулем системи. Він відповідає за зовнішній облік і звітність, роботу з рахунками головної бухгалтерської книги, в якій реєструються операції, що виконуються в інших модулях, перед тим як дані про них вводяться в балансовий звіт і звіт про прибутки і збитки.
- Контролінг (CO). Модуль забезпечує облік витрат і прибутку підприємства.
- Управління матеріальними потоками (MM). Модуль підтримує функції постачання і управління запасами, що використовуються в різних господарських операціях.
- Збут (SD). Модуль вирішує завдання розподілу, продажу, поставок і виставлення рахунків.
- Техобслуговування і ремонт обладнання (PM). Модуль допомагає враховувати витрати і планувати ресурси на техобслуговування і ремонт.
- Управління персоналом (HR). Повністю інтегрована система для планування і управління роботою персоналу.

Перевагами впровадження було:

- оптимізація роботи бухгалтерій, фінансових відділів, збутових підрозділів;
- організація адміністративної діяльності та роботи персоналу;
- прозоре управління виробництвом, складськими запасами.

У 2010 році на підприємстві проведено міграцію версій системи управління підприємством. Було отримано та впроваджено досконаліший програмний продукт ERP-систем SAP ECC 6.0.

Дана система є найвідомішим програмним продуктом, орієнтованим на великі та середні підприємства, побудованим на принципах стратегії ERP. Близько 50% світового ринку ERP-систем віддано перевагу рішенням від компанії SAP. Система ERP це організаційна стратегія інтеграції виробництва і операцій, управління трудовими ресурсами, фінансового менеджменту і управління активами, орієнтована на безперервне балансування і оптимізацію

ресурсів підприємства за допомогою спеціалізованого інтегрованого пакету прикладного програмного забезпечення, що забезпечує загальну модель даних і процесів для всіх сфер діяльності. Однією з головних особливостей ERP-стратегії є принциповий підхід до використання єдиної транзакційної системи для переважної більшості операцій і бізнес-процесів організації, незалежно від функціональної і територіальної роз'єднаності місць їх виникнення і проходження, обов'язковість зведення всіх операцій в єдину базу для подальшої обробки та отримання в реальному часі збалансованих планів. Система ERP SAP як і система SAP R/3 складається з набору прикладних модулів, які підтримують різні бізнес-процеси компанії і інтегровані між собою в масштабі реального часу, і завдяки своїй платформі SAP NetWeaver система має можливість виступити консолідуючим елементом для формування єдиного інформаційного простору.

За 6 років з 2013 по 2018 послідовно проводилось дослідження та автоматизація процесів філій на базі системи SAP ERP, впроваджені такі модулі:

- «Основні засоби»,
- «Техобслуговування та ремонт обладнання»,
- «Фінанси»,
- «Контролінг»,
- «Управління матеріальними потоками»,
- «Збут»,
- «Управління персоналом».

Таким чином було зменшено кількість використання розрізнених програмних комплексів філіях компанії, було підвищено рівень достовірності даних та їх однозначне зрозуміння.

В 2020-2021 роках на підприємстві був запущений проект «Побудова системи управління ефективністю», завданням якого була автоматизація обліку з метою скорочення неефективних витрат та налаштування обліку згідно нових вимог RAB тарифу.

У частині запровадження автоматизованого обліку витрат, згідно даних бухгалтерського обліку, проект виконується відповідно запланованим термінам. У частині запровадження автоматизованого аналітичного обліку, то у діючій версії системи управління підприємством SAP ERP необхідні розробка нового функціоналі та придбання додаткового модуля, який, зокрема, забезпечить

- паралельний облік вартості регуляторної бази в існуючих карточках ОЗ;
- паралельний облік операцій по регуляторній базі і одночасно з бухгалтерським обліком;
- ведення класифікаторів ОЗ згідно вимог НКРЕКП;
- автоматизований розрахунок амортизації регуляторної вартості в карточці ОЗ.

З метою подальшого ефективного управління підприємством заплановано реалізувати повноцінний облік, удосконалити управління активами (мережами) та забезпечити клієнто-орієнтованість в роботі, що дозволить точно й оперативно аналізувати внутрішні виробничі і господарські операції.

Цим пояснюється необхідність розширення єдиної системи управління та впровадження нових функціоналів. На даний момент на підприємстві є потреба розвивати виробничий та управлінський облік з глибокої аналітикою та з великим масивами даних. З новими вимогами для звітності та обліку по RAB-тарифу є необхідність автоматизувати процес управління інвестиціями.

На даний час процес формування інвестиційної програми є досить трудомісткій та не гнучкий, працівники компанії працюють із таблицями EXCEL. При збільшення обсягів інвестиційних програм робота в EXCEL забирає багато трудового ресурсу та має ризики помилок в формуванні даних. Придбання та впровадження модуля “Управління капітальними інвестиціями” дасть можливість автоматизувати весь процес придбання основних засобів від формування інвестиційної програми до введення об’єктів інвестиційної програми в експлуатацію. В процесі обліку інвестиційної діяльності крім основного функціоналу модуля “Управління капітальними інвестиціями” задіяні багато модулів: заявка на закупівлю створюється в Управлінні матеріальними потоками (MM), заявка на поставку в модулі Управління документацією, оплата в модулі Фінансовий менеджмент FI/FM-PSM,

поступлення під запас проект в модулі ТОРО, витрати обліковуються в Контролінгу СО, створення основного засобу в Фінанси –Основні засоби FI-AA.

Придбання даного модуля в системі SAP в своїй основі є складовою системи і структурно інтегрований із іншими модулями системи. Така структурна інтеграція оптимізує процеси формування переліку об'єктів в проекті інвестиційних програм, створить можливість прозорого формування кошторисів на виконання будівельних та інших робіт, дасть можливість затрачати менше часу на формування різних варіантів інвестиційних проектів та їх аналізу по вибору оптимального варіанту, а також в модулі є можливість автоматизувати планування графіків виконання робіт та відслідковування її фактичного виконання. Дані переваги значно скоротять витрачання часу персоналу і дадуть можливість відслідковувати виконання робіт в реальному часі.

На сьогоднішній час перед підприємством збільшуються нові виклики, які потребують нових думок та нових підходів. Для того, щоб впоратися з цими викликами та користуватися можливостями наше підприємство прийняло рішення протягом 2023-2026 р.р. здійснити перехід з версії SAP ERP на версію SAPS/4 HANA.

SAP S/4HANA є цифровим ядром для створення розумного підприємства. Це відправна точка, яка дозволяє робити бізнес більш розумним та інтелектуальним.

Для цієї системи характерні інтегровані, інтелектуальні функції. Ці функції можливі завдяки новій спрощеній моделі даних та базі даних пам'яті SAP HANA.

SAP S/4HANAдає змогу:

- обробляти великі масиви даних в режимі реального часу;
- негайно отримувати результати виконання складних запитів;
- працювати з єдиним джерелом достовірних відомостей та інструментами динамічного планування й аналізу локально та в хмарному середовищі.

SAP S/4HANA має інтерфейс SAP Fiori та спрощену модель даних, що сприяє значному полегшенню всіх процесів з управління бізнесом та скороченню загального обсягу даних компанії. Також система інтегрується з хмарними рішеннями SAP та внутрішніми мережами для спільної роботи.

Для досягнення поставленої довгострокової цілі зміни версії SAP-ERP (системи управління підприємством), в 2022 році заплановано проведення концептуального проектування побудови системи та моделювання організаційної структури, оновлення системи управління базами даних SAP-системи, придбання додаткових ліцензій для впровадження модуля SAP IM/PS Управління інвестиціями/управління проектами.

Найменування продукту	Кількість	Ціна за одиницю, тис. грн без ПДВ	Загальна вартість, тис. грн без ПДВ
закупівля ліцензій (SAP Professional User)	25	90,00	2 250,00
закупівля ліцензій (SAP Application Ltd. Prof. User)	25	31,74	793,50
Система управління базами даних SAP MaxDB	1	456,5	456,5
Найменування виду робіт	Кількість люд./год	Ціна за люд./год, тис. грн без ПДВ	Загальна вартість, тис. грн без ПДВ
Проведення робіт по обстеженню системи	480	0,6250	300,00
Концептуальне проектування	960	0,6250	600,00
Моделювання та впровадження модуля SAP IM/PS	960	0,6250	600,00

Виконання робіт по розвитку системи SAP ERP запланово в кілька етапів:

Період виконання	**Види робіт**
2023	1. Придбання ліцензій S/4HANA (120 ліцензій). 2. Впровадження нового функціоналу для виробничого та аналітичного обліку, системи звітності з метою скорочення неефективних витрат та оптимізації
2024	1. Придбання ліцензій S/4HANA (130 ліцензій). 2. Впровадження S/4 HANA в підрозділах центрального офісу.
2025	1. Впровадження S4-HANA в філіях.

4.2.1.3 Придбання програмного забезпечення «ДАКАР ЕЛЕКС»

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено кошти на придбання ліцензій програмного комплексу «ДАКАР ЕЛЕКС» в кількості 3 шт. за ціною 80,0 тис. грн. на загальну суму 240,00 тис. грн. без ПДВ.

Програмне забезпечення «ДАКАР ЕЛЕКС» призначене для виконання розрахунків режимів роботи електричної мережі, це рішення для забезпечення точності та надійності великих енергосистем, яке передбачає моделювання для спрощеного аналізу даних та швидкого розрахунку навантаження, покращення надійності енергосистеми та для оптимізації витрат на інфраструктуру.

У випадку приєднання одиниць генерування та/або споживачів навантаження встановленою потужністю більше 1 МВт відповідно до отриманих вихідних даних виконує аналіз їх впливу на електричні мережі, завантаженість, якість напруги та ін., дає можливість виявлення слабких місць енергетичної системи та прогнозування потенційних ризиків для можливості вжиття необхідних запобіжних заходів.

Загальні відомості про ДАКАР

Діалоговий Автоматизований Комплекс Аналізу Режимів (ДАКАР) призначений для розрахунку та аналізу усталених нормальних, граничних та післяаварійних режимів роботи електричних мереж напругою 0.4 ÷ 750 кВ, електромеханічних перехідних процесів (аналіз стійкості) електроенергетичних систем із врахуванням дії будь-яких пристроїв автоматики та реакції теплосилового обладнання електричних станцій, після приєднання відновлюваних джерел енергії (ВДЕ).

До складу інформаційного забезпечення комплексу входять інформаційна база даних та програмні засоби для роботи з нею. Інформаційна база складається з даних про електричну схему мережі та її режимів, а також з обладнання енергосистеми і нормативно-довідкової інформації.

В комплексі ДАКАР реалізована можливість обміну даними з іншими програмами (чи користувачами) шляхом імпорту/експорту даних із: ЦДУ формату (для України і Росії), форматів UCTE DEF та CIM XML (CGMES) (ENTSO-E); RAW, DYR (PSS/E), KDM (PLANS, Польща); АРЕМ (Україна); ДАКАР XML.

ДАКАР дозволяє виконувати такі завдання:

1. Будувати графічні схеми мереж і комутаційні схеми підстанцій

Графічний редактор є основним інструментом для створення графічних схем, який дозволяє:

- ✓ малювати схеми електричних мереж;
- ✓ редагувати режимні параметри та комутувати обладнання;
- ✓ автоматично створювати графічні схеми на основі даних режимної схеми в тому числі імпортованих;
- ✓ виділяти кольором номінальне значення напруги і відповідні секції схем;
- ✓ Виводити на схему режимні параметри мережі, обладнання та результати розрахунків;
- ✓ виконувати розрахунки і аналізувати їх результати безпосередньо у Графічному редакторі.

2. Виконувати розрахунки

2.1 Розрахунок Усталеного режиму

За допомогою цього виду розрахунку, ви можете:

- ✓ проводити розрахунки нормальних, граничних та післяаварійних режимів з врахуванням та без врахування зміни частоти;
- ✓ ділити енергосистему на ряд підсистем з різними значеннями частоти в кожній з них;
- ✓ автоматично обирати положення РПН трансформаторів з метою забезпечення бажаних рівнів напруги у споживачів;
- ✓ враховувати втрати активної потужності на корону залежно від напруги і погодних умов;
- ✓ враховувати статичні характеристики навантаження за напругою та частотою;
- ✓ враховувати розрахункові межі реактивної потужності генераторів;

2.2. Розрахунок струмів короткого замикання та аналіз несиметричних, неповнофазних режимів

Комплекс ДАКАР дозволяє розраховувати такі несиметричні режими роботи енергосистеми:

- ✓ струми короткого замикання у вузлу або на лінії – однофазні, двофазні, двофазні на землю та трифазні короткі замикання;
- ✓ неповнофазні режими на лінії або у шунтувальному реакторі – якщо відбувся розрив (вимкнення) однієї чи двох фаз;
- ✓ комбіновані розрахунки коли коротке замикання і розрив фази відбуваються одночасно

У даному комплексі можуть враховуватись фактичні ЕРС джерел живлення з попередньо встановленого режиму для того, щоб отримати реальні значення розрахункових струмів короткого замикання.

4.2.1.4 Придбання ліцензій Microsoft Windows Server 2019 (пакет з 16 ліцензій) (Windows Server 2019 Standard 16 Core License Pack)

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено кошти на придбання ліцензій Microsoft Windows Server 2019 (пакет з 16 ліцензій) (Windows Server 2019 Standard 16 Core License Pack) в кількості 18 шт. за ціною 27,4105 тис. грн. на загальну суму 493,389 тис. грн. без ПДВ.

Придбання сервера потребує наявності ліцензії на кожне процесорне ядро для серверних операційних систем.

4.2.2 Придбання ліцензій на використання та підтримку антивірусного програмного забезпечення McAfee та мережевої безпеки, у т.ч.:

4.2.2.1 Антивірусне програмне забезпечення McAfee

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено кошти на придбання антивірусного програмного забезпечення McAfee на загальну суму 651,45 тис. грн. без ПДВ.

Спеціалізована програма для захисту від комп'ютерних вірусів, а також небажаних (шкідливих) програм загалом, яка призначена, також, для профілактики та запобігання пошкодженню (модифікації) файлів чи операційної системи шкідливим кодом серверів та кінцевих користувачів ІТ-середовища.

На сьогоднішній день, найкращим способом боротьби з новими загрозами є максимально швидке реагування розробників на появу нових екземплярів вірусів випуском відповідних сигнатур. Також, необхідно акцентувати увагу на наявність активних шкідливих програм, на дію яких потрібна оперативна реакція на випередження для виявлення нових вразливих місць в операційних системах і встановлювати відповідні патчі (латки) безпеки.

В АТ «Прикарпаттяобленерго» вже впродовж 6 років використовується антивірусне ПЗ McAfee, для актуальності якого потрібне щорічне оновлення (ліцензування).

4.2.2.2 Програмна продукція та підписка на технічну підтримку для програмно-апаратного комплексу CheckPoint строком на один рік.

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено кошти на придбання програмної продукції та підписки на технічну підтримку для програмно-апаратного комплексу CheckPoint на загальну суму 724,28 тис. грн. без ПДВ.

В АТ «Прикарпаттяобленерго» використовується система мережевого інформаційного захисту CheckPoint. Для її повноцінного і ефективного функціонування необхідне щорічне оновлення ліцензії на використання програного забезпечення і підтримку обладнання.

Програмне забезпечення та оформлення підписки на підтримку системи мережевого інформаційного захисту CheckPoint

№ з/п	Найменування Товару	Од. вим.	К-ть	Ціна за од.	Сума	Прим.

1	Підписка на технічну підтримку рівня Collaborative Enterprise Support для програмного забезпечення Check Point Next Generation Security Management Software for 5 gateways строком на один рік*	шт.	1	39 830,00	39 830,00	без ПДВ
2	Програмна продукція Check Point Enterprise Based Protection with SandBlast строком на один рік*	шт.	1	430 575,00	430 575,00	без ПДВ
3	Програмна продукція Check Point SmartEvent and SmartReporter blade for 5 gateways (Smart-1 & open server) строком на один рік*	шт.	1	56 250,00	56 250,00	без ПДВ
4	Підписка на технічну підтримку рівня Collaborative Enterprise Support для програмно-апаратного комплексу Check Point 5600 Next Generation Threat Prevention & SandBlast (NGTX) Appliance строком на один рік	шт.	1	141 030,00	141 030,00	з ПДВ
5	Підписка на технічну підтримку рівня Collaborative Enterprise Next-Bussiness-Day Support для програмно-апаратного комплексу Check Point 3200 Next Generation Threat Prevention & SandBlast (NGTX) Appliance строком на 1 рік	шт.	1	96 120,00	96 120,00	з ПДВ
Всього без ПДВ:					**724 280,00**	
ПДВ :					**39 525,00**	
Всього з ПДВ:					**763 805,00**	

* Поставка програмної продукції здійснюється без ПДВ згідно п.261 підрозділу 2 розділу XX ПКУ.

Розділ 5.
«Впровадження та розвиток систем зв'язку»

5.1.1.1. Цифрові автоматичні телефонні станції

В інвестиційній програмі 2022 року передбачено кошти на програмно апаратний комплекс AVAYA AURA на суму 955,0 тис. грн.

Для диспетчерського та виробничого телефонного зв'язку з філіями АТ «Прикарпаттяобленерго» використовує власні автоматичні телефонні станції, які знаходяться у філіях і з'єднані з АТС центрального офісу по потоках типу Е1. Кожна з них працює в автономному режимі і на даний час використала свій фізичний ресурс заявлений виробником. Зв'язок між ними здійснюється через центральну АТС, для чого використовуються додаткові канали зв'язку. Для ідентифікації філій використовуються унікальні коди, при однаковій нумерації виробничих підрозділів, що при об'єднанні філій спричинить незручності при наборі номерів підрозділу.

Довгострокове перспективне планування роботи засобів зв'язку АТ «Прикарпаттяобленерго» передбачає перехід до технологій VoIP на прикладних рішеннях Avaya, який забезпечить гнучкість та просту масштабування з широкими можливостями. Концепція, закладена раніше, при побудові телефонної мережі на базі обладнання AVAYA (телефонні станції Definity) дозволяє зберегти інвестиції. Впровадження VoIP на підприємстві не вимагає повної заміни існуючого обладнання (АТС). При апгрейді здійснюється заміна керуючого сервера з ліцензіями та шлюзів до останньої версії Avaya Aura Communication Manager R7 (у попередній класифікації R17). Всі плати портової ємності і телефонні апарати зберігаються для подальшого використання. Крім того, це єдине рішення, яке дозволяє будувати конвергентні мережі з використанням існуючих з'єднувальних ліній диспетчерського зв'язку, збереженням ємності аналогових портів і сполучних ліній.

На першому етапі передбачається здійснити модернізацію п'яти вузлових АТС - Definity версії R9 в кабінетному виконанні ESCC. Надалі можлива аналогічна модернізація АТС в наступних філіях і об'єднання всіх станцій по IP в корпоративну телефонну VoIP мережу. Одним з основних переваг рішень Avaya - можливість об'єднати всі АТС телефонної мережі в одну велику розподілену АТС. З точки зору капітальних інвестицій, клієнти Avaya частіше вибирають централізовану архітектуру в порівнянні з конкуруючими виробниками. Так, компанія купляє більшу IP-АТС (в даному випадку модернізація центральної ЦАТС Definity проведена в 2014році) і підключити до неї тисячі телефонів (до 360 000) в віддалених дільницях, в міру збільшення кількості абонентів вартість на термінал при цьому істотно знижується.

- «Програмно апаратний комплекс AVAYA AURA у філії». Даний захід необхідний у зв'язку із проведенням реорганізації структурних підрозділів АТ «Прикарпаттяобленерго» у І півріччі 2018 року. До 2018 року філії АТ були розташовані в районних центрах Івано – Франківської області і відповідно зв'язок було організовано від центрального офісу в м. Івано-Франківськ напряму до філій розташованих районних центрах. Після реструктуризації філій, для оперативної роботи всередині філій та із центральною оперативно диспетчерською службою, необхідно організувати зв'язок між районними центрами укрупнених філій в яких залишились виробничі дільниці.

В 2018 році підрядною організацією розроблено «Концепцію мультисервісної мережі АТ «Прикарпаттяобленерго» в якій детально розглянуто модернізацію телекомунікаційної мережі компанії, згідно проведеної реорганізації філій для забезпечення надійним та якісним зв'язком диспетчерські пункти ОДС та виробничі підрозділи з наданням додаткових сервісів. Згідно концепції роботи почались у 2019 році з модернізації АТС філії «Східна» і планується завершити в 2022році :

Філія АТ	Розміщення офісу	Термін впровадження	Вартість впровадження
"Західна"	***Калуш***	**2018-2019рр**	**804,1**
	Долина		
	Рожнятів		
"Коломийська"	***Коломия район***	**2020р**	**885,00**
	Коломия місто		
"Південна"	***Надвірна***	**2021р**	**885,00**
	Богородчани		
	Яремче		
"Східна"	***Городенка***	**2021р**	**885,00**
	Снятин		
	Тлумач		
"Центральна"	***Івано-Франківськ***	**2022р**	**1029,5**
	Лисець		
"Північна"	***Галич***	**2023р**	**1029,5**
	Рогатин		
"Карпатська"	***Косів***	**2023р**	**1029,5**
	Верховина		
			6547,6

Центральна АТС типу AVAYA AURA АТ «Прикарпаттяобленерго» організована на єдиній уніфікованій платформі що передбачає концентрацію всіх сервісів в центральному офісі і по своїх технічних характеристиках має можливість організації окремого абонентського виносу для укрупненої та географічно розділеної філії «Центральна». На організацію абонентського виносу необхідно придбати обладнання на загальну вартість **955,0 тис.грн.без ПДВ**.

Основні переваги програмно апаратного комплексу AVAYA AURA.

1. Зміна передбачає тільки заміну процесору на сервер керування, заміну програмного забезпечення та шлюзів (кабінетів). Всі плати портової ємності, телефонні апарати залишаються для використання в подальшому.
2. Підвищення надійності системи: дублювання керуючого компексу.
3. Побудова неблокованої системи при збільшенні кількості цифрових ліній зв’язку або IP-транків. Підвищення кількості мереж портів з 2 до 3.
4. Готовність до впровадження функціональності VoIP.
5. Можливість використання нових моделей цифрових та IP-телефонів (в тому числі з сенсорними кольоровими екранами) та відео-телефонів.
6. Можливість організації конферен-зв'язку (в тому числі відео-) для всіх диспетчерів з використанням ресурвів ЦАТС.
7. Можливість об’єднання усіх АТС організації в одну розподілену АТС с єдиним центром керування та тарифікації.
8. Здійснення адміністрування АТС по локальній мережі.
9. Можливість підключення до операторів зв’язку по IP за допомогою SIP-транків, що зменшує собівартість підключення (не потрібні дорогі плати цифрового інтерфейсу).

10. Можливість підключення віддалених абонентів по IP з використанням або IP-телефонів, або програмних телефонів, або шлюзів (якщо необхідне підключення до зовнішніх ліній зв'язку).
11. Можливість використання смартфонів, як повноцінних абонентських терміналів ЦАТС.
12. За необхідністю збільшення надійності можливе використання додаткових блоків електроживлення (48VDC/220VAC), дублюючих плат медіаресурсів та плат сполучення з керуючим комплексом (критична надійність).
13. Підключення контакт-центру по IP до ЦАТС, що не потребує додаткових витрат на плати для організації каналів зв'язку.
14. Можливість в подальшому розгортання контакт-центру на базі ЦАТС та використання її функціональних можливостей агентами контакт-центру.
15. Використання нових шлюзів G430/G450/G650.
16. Розміщення в 19" стійку/шафу.
17. Використання існуючого кросу.
18. Гнучке збільшення портової абонентської ємності та ліній зв'язку.
19. Можливість мережевого розгортання систем аудіо-відео конференцзв'язку, голосової пошти.
20. Балансування ресурсів.
21. Проста міграція до нових технологій: HDVideo, FlareExperience.
22. Захист інвестицій.
23. Спрощення адміністрування маршрутизації та плану нумерації.

Бізнес переваги:

Немає необхідності в заміні штату, як при розгортанні нових рішень.

Зменшення витрат за рахунок усунення невикористаної ємності і об'єднання каналів доступу.

Перехід на розподілене рішення Avaya, дозволяє продовжити роботу в гібридної середовищі, використовуючи наявні цифрові та аналогові термінали; таким чином, знижуються капітальні витрати на найдорожчу частину системи - апаратні IP-телефони.

Рішення від Avaya є найдешевшими в експлуатації за витратами праці.

Компанії, що мають багато мобільних співробітників, можуть виключити витрати на дорогий роумінг шляхом перемикання мобільних з'єднань на опорну IP-мережу компанії (дзвінок здійснюється на місцевий номер і маршрутізуется з IP-АТС через корпоративну глобальну мережу).

Системи уніфікованих повідомлень дозволяють співробітникам легко читати голосові повідомлення (наприклад, сидячи на нараді) або прослуховувати повідомлення електронної пошти (наприклад, перебуваючи за кермом автомобіля).

Використання VOIP і уніфікованих комунікацій для підтримки дистанційної роботи може бути важливою складовою екологічних ініціатив компанії, так як сприяє скороченню кількості автомобілів на дорогах.

Запропонована рхітектура надає практично необмежені можливості по розширенню.

Опції резервування включають підтримку «високої доступності» системи.

Використовуючи Avaya Communication Manager, сервер надає структурний елемент для гнучкого, високо надійного рішення, що відповідає широкому спектру завдань телефонії. Це дозволяє рухатися в сферу IP телефонії і конвергентних мереж передачі голосу / даних / відео, зберігаючи всі функції і додатки розроблені Avaya в області корпоративних голосових комунікацій.

Програмне забезпечення AVAYA AURA, дає можливість користувачам гнучко налаштувати систему голосового зв'язку, вибираючи більш ніж з 700 функцій. Деякі з цих функцій наведені нижче і згруповані по типу:

Функції користувача:

Ідентифікація внутрішнього абонента. На цифровому апараті з дисплеєм висвічуються номер та ім'я внутрішнього абонента.
Короткий номер. Внутрішні номери абонентів можуть містити від 2-х до 13-ти цифр. Поєднання виробляється без набору будь-яких додаткових кодів.
Перевод виклику (Call Transfer). Дозволяє користувачеві перевести виклик на інший внутрішній або зовнішній номер.
Повернення переведеного виклику (Call transfer recall). Забезпечує збереження і повернення переведеного внутрішнього виклику, якщо адресат, на кого був переведений виклик, не відповів на нього протягом певного проміжку часу.
Групи пошуку незайнятого абонента (Hunt Group). Ця функція визначає один з основних алгоритмів внутрішньої маршрутизації вхідного дзвінка. Групі абонентів присвоюється певний номер. Після виклику за даним номером станція знаходить вільного абонента групи. Пошук проходить лінійно (в порядку збільшення порядкового номера, починаючи з першого) або циклічно (цей алгоритм дозволяє рівномірно розподілити навантаження на абонентів в групі).
Перехоплення виклику, що приходить на інший телефон (PickUp). Виклик, який прийшов на телефон, може бути перехоплений з іншого апарату. Ця функція активізується користувачем зі свого телефону шляхом набору відповідного коду функції, натискання функціональної клавіші або вибору за назвою на екранному меню системного телефону. Адміністратором задається група абонентів, всередині якої працює перехоплення. Як правило, в групу включаються абоненти, що знаходяться в межах чутності дзвінка. Можливий перехоплення виклику з конкретного телефону незалежно від груп розбиття (Direct PickUp).
Паркування виклику з подальшим його зняттям з будь-якого телефону (Call Park). Функція включається користувачем зі свого телефону шляхом набору коду функції, натискання функціональної клавіші або вибору за назвою на екранному меню системного телефону. Запаркований виклик ставиться на особливий тип утримання, при якому ні на одному телефоні не виникає відповідна індикація. Такий виклик може бути взятий з будь-якого телефону. Якщо виклик залишається в режимі паркування довше визначеного часу, він повертається на телефон, з якого була зроблена парковка.
Автоматичне пересилання всіх викликів на будь-який заданий користувачем номер (Forward). Чи включається і скасовується користувачем зі свого телефону шляхом набору коду функції, натискання функціональної клавіші або вибору за назвою на екранному меню. Номер, на який можуть переадресовуватися дзвінки, може бути внутрішнім номером системи або міським номером.
Автоматичне пересилання дзвінка на телефони підстраховки (Call Coverage). Для кожного абонента адміністратором системи можуть бути призначені кілька телефонів (до 6), на які буде переходити виклик в разі, якщо абонент протягом заданого часу не відповів на нього. Умовою переходу виклику може бути також зайнятість телефону. Телефони підстраховки можуть бути об'єднані в групу і дзвонити одночасно.
Постановка виклику на утримання (Hold). Дозволяє користувачам терміналу, перервавши на час одна розмова, зробити другий, а потім повернутися до початкового виклику або підключитися з іншого мовного терміналу. Під час очікування абонент може прослуховувати музику або заздалегідь записане голосове повідомлення. Якщо лінія знаходиться в стані утримання більше певного часу, система сигналізує про це користувачеві терміналу спеціальним сигналом.
"Нетурбувати" (Do Not Disturb). Ця функція активізується користувачем зі свого телефону шляхом набору відповідного коду, натискання функціональної клавіші або вибору функції за назвою на екранному меню системного телефону. При дзвінку на телефон, на якому включена дана функція, який подзвонив в залежності від програмування буде переведений на інший телефон, йому буде програно оголошення і запропоновано залишити голосове повідомлення або він почує сигнал «зайнято».
Повтор останнього набраного номера (Redial). Дозволяє одноразово набрати останній номер для виклику. Багаторазового набору «автодозвону» не здійснює.

Набірзаім'ям (Dial by Name). Дозволяє зателефонувати абоненту, набравши ім'я, під яким extension зареєстрований в системі.
Конференц-зв'язок (Conferencing Enhanced). Додається режим meet-me - підключення до існуючої конференції набором внутрішнього номера і можливість організатору в будь-який момент відключити від конференції будь-якого його учасники.
Списки номерів скороченого набору. Кожен абонент системи може користуватися трьома списками номерів скороченого набору. Існують наступні списки номерів:
системний (один на всю систему), в який заносяться номери, які використовуються усіма (чи багатьма) абонентами;
груповий, який містить номери, часто використовувані певною групою абонентів;
персональний, який закріплений за конкретним абонентом;
розширений (спеціалізований список, яким розширено обсяг системного списку).
Доступ до списків номерів скороченого набору здійснюється за допомогою коду доступу до функції або призначеної кнопки системного телефону.
Внутрішній гучномовний зв'язок (Paging). Ця функція дозволяє робити гучне оповіщення на динаміки системних телефонів. Користувачі системних апаратів можуть бути розподілені в групи оповіщення. При наборі номера групи оповіщення включаються гучномовці на системних телефонах цієї групи і всі користувачі чують повідомлення.
Автоматичний набір номера при піднятті трубки (Hot Line). Функція призначена для аналогового апарату (наприклад, встановленого на прохідній для зв'язку з підрозділом міліції). Адміністратором визначається номер, який буде автоматично набиратися при піднятті трубки.
Звукове сповіщення і можливість відповісти на другий дзвінок, що приходить на однолінійний (аналоговий) телефон (Call Waiting). Функція призначена для однолінійних телефонів і дозволяє абоненту відповідати на другий виклик. Під час розмови в момент появи другого виклику абонент чує тональний сигнал. Викликаний має можливість поставити перший виклик на утримання і прийняти другий.
Віддалений доступ (Remote Access). Функція дає уповноваженому співробітнику, що дзвонить по зовнішній лінії, доступ до використання функцій і сервісних можливостей системи.
Віддалений абонент (Telecommuting). Після авторизації на керуючому комплексі абонент мережі загального користування стає повноправним абонентом. Так, його номер може входити в Hunt group і вставлятися в шляху Coverage. Віддалений абонент постійно підключений до керуючого комплексу.
Внутрішній абонент GSM (EC500). Програмне забезпечення інтеграції АТС зі мережами стільникового зв'язку. Мобільний термінал стандартів TDMA, CDMA або GSM може стати повноправним абонентом станції і, отже, мати короткий номер, стати членом ACD-групи, Hunt-групи, PickUp-групи, користуватися єдиної голосовою поштою та використовувати AVAYA AURA для міжміських і міжнародних викликів. Такий абонент адмініструється як звичайний абонент X-station mobility і дозволяє прописати один внутрішній номер станції на провідний термінал, бездротовий термінал DECT і стільниковий телефон, при цьому під час надходження виклику сигнал з'явиться на всіх цих апаратах. Відповідно, якщо абонент знаходиться на робочому місці - він знімає трубку проводового телефону, якщо в офісі не на робочому місці - то використовує бездротовий термінал DECT, а якщо на переговорах в іншому кінці міста - то розмовляє по телефону стільникового зв'язку.
Різні типи дзвінковий сигналів. Ця функція допомагає користувачам розпізнавати різні типи вхідних викликів (внутрішній, зовнішній, пріоритетний, виклик оператора).
Набір номера без піднятя трубки (On-hook dialing). При такому наборі на апараті автоматично включається гучний зв'язок. Після набору номера, можливо вести розмову, коли слухавку піднято.
Автоматичний виклик. Дозволяє на цифровому апараті набирати номер одним натисканням кнопки, запрограмованої на цей номер.
Програмований будильник. Користувач зі свого апарату може встановити час, дзвінка;
Набір персональних звукових сигналів цифрового апарату, що задаються користувачем.
Тональний і імпульсний набір номера. AVAYA AURA підтримує обидва способи набору номера на аналоговому телефоні.

Перевизначення користувачем телефону свого внутрішнього номера при зміні фізичного порту, при перемиканні на іншу розетку (TTI).
Організація вхідного зв'язку
Автоматична зміна маршруту викликів в залежності від часу доби і дня тижня.
Автоматичний розподіл викликів (ACD).
Автоматичний секретар (Announcement). Той, хто подзвонив абонент може прослухати записане раніше вітальне або інформаційне повідомлення.
Тональний донабор (Call prompting). Той, хто подзвонив абонент може донабором цифр в тональному режимі набрати внутрішній номер потрібного йому абонента, номер рахунку, пароль і т.д. у відповідь на запрошення системи.
Векторна обробка викликів (Call vectoring). Комбінація голосових повідомлень і режимів донабора дозволяють будувати сценарій обробки виклику у вигляді меню (векторів). Кожен вектор може містити безліч кроків (команд - наприклад: «програти вітання», «отримати набрану цифру», «програти вітання», «отримати набрану цифру», за умовою перейти до якогось іншого кроку або перевести дзвінок на певний внутрішній номер, і т.д.). Оскільки один вектор може посилатися на інший, то загальна кількість кроків по обробці конкретного виклику може бути дуже велике.
Прямий дозвон абоненту станції набором його міського номера (DID).
Прямий дозвон абоненту станції донабором його внутрішнього номера (DISA). Використовується функція Call prompting.
Серійні номери. Станція перевіряє активний або вільний статус внутрішніх номерів в одній або в декількох впорядкованих групах. Якщо всі елементи груп обслуговують виклики, виклик може направлятися до іншої групи або, при наявності черги, очікувати в черзі доступу до елементу групи.
Режим нічного сервісу. У режимі нічного сервісу всі вхідні дзвінки направляються на внутрішні і зовнішні номери відповідно до визначеного "нічним" алгоритмом (наприклад, частина дзвінків переводиться на автовідповідач).
Автоматичне перемикання зовнішніх ліній на заздалегідь призначені аналогові апарати в разі вимкнення електроживлення системи (Emergency Transfer).
Постановка абонента в чергу. Якщо апарат абонента зайнятий, що надходять до нього вхідні дзвінки ставляться в чергу. Із звільненням абонент буде приймати ці дзвінки відповідно до встановлених пріоритетів.
Музичний супровід при постановці лінії на утримання (Music on Hold). Забезпечує передачу тонального або музичного сигналу абоненту, виклик якого знаходиться на утриманні, чекає черги, "припаркований" або обробляється вектором, а також для переадресуемого виклику по сполучної лінії. Музичний сигнал дозволяє очікує абоненту бути впевненим в тому, що з'єднання ще діє.
Організація вихідного дзвінка
Призначення заборон і обмежень на здійснення дзвінків (COR, COS). Гнучка структура даної функції дозволяє привласнити кожному абоненту системи унікальний тип обмежень на здійснення дзвінків (COR) (обмеження на міську, міжміський і міжнародний зв'язок) і доступ до сервісними можливостями (COS), легко розподіляти між абонентами можливості і ресурси телекомунікаційної системи.
Авторизаційні коди. За допомогою даної функції користувач може подолати заборону на набір певних номерів (наприклад, міжміських), призначений на його апарат. Авторизаційний код запитується системою кожен раз, коли абонент здійснює заборонений йому за пріоритетом набір номера. Авторизаційний код відбивається в тарифікаційному листі.
Вихід на лінію за допомогою набору коду (TAC). Використовуючи цю функцію, користувач має можливість самостійно вибрати лінію, минаючи автоматичну маршрутизацію. Персональні лінії. Використання певної зовнішньої лінії закріплено за конкретним телефонним апаратом.

Розрахунок економічного ефекту 5.1.1.1

«Організація абонентського виносу центральної АТС» –1029,5тис.грн.без ПДВ:

При організації телекомунікаційної мережі філії «Центральна» на обладнанні АТ «Укртелеком» застосовується наступний розрахунок:
-0,36 коп/год/каналокілометр;
24 – цілодобовий режим роботи;
365 – днів на рік;
100 – номерів;
0,36х24х365х50=315,36 тис грн./рік
0,6 – коефіцієнт завантаженості каналу;
315,36 х0,6=189,22 тис грн/рік.
Термін окупності 995,0/189,22= 5,1р.

5.1.2.1. Прокладання волоконно оптичного кабелю (ВОК) з ПС

В інвестиційній програмі 2022 року передбачено прокладання волоконно оптичного кабелю (ВОК) з ПС на суму 5398,77 тис. грн.

Переваги ВОЛЗ:

Передача інформації по ВОЛІЗ має цілий ряд переваг над передачею по мідному кабелю. Стрімке впровадження в інформаційні мережі оптичних ліній зв'язку є наслідком переваг, які випливають з особливостей поширення сигналу у оптичному волокну.

Широка смуга пропускання обумовлена надзвичайно високою частотою несучої 1014 Гц. Це дає потенційну можливість передачі по одному оптичному волокну потоку інформації в декілька терабіт в секунду. Велика полоса пропускання – це одна з найбільш важливих переваг оптичного волокна над мідним чи будь-яким середовищем передачі інформації.

Мале затухання світлового сигналу у волокні. Промислове оптичне волокно, що виготовляється на даний час вітчизняними і закордонними виробниками, має затухання 0,2-0,3 дБ на довжині хвилі 55 мкм в розрахунку на один кілометр. Мале затухання і невелика дисперсія дозволяють будувати дільниці ліній без ретрансляції протяжністю до 100 км і більше.

Низький рівень шумів у волоконно-оптичному кабелі дозволяє збільшити смугу пропускання шляхом передачі різної модуляції сигналів с малою надлишковістю коду.

Висока перешкодостійкість. Оскільки волокно виготовлено з діелектричного матеріалу, воно нечутливе до електромагнітних перешкод зі сторони навколишніх мідних кабельних систем і електротехнічного обладнання, яке здатне індукувати електромагнітне випромінювання (лінії електропередачі, електрорушійні установки і т. д.). В багато волоконних кабелях також не виникають проблеми перехресного впливу електромагнітного випромінювання, яке властиво багато парним мідним кабелям.

Мала вага і об'єм. Волоконно-оптичні кабелі (ВОК) мають меншу вагу і об'єм в порівнянні з мідними кабелями в розрахунку на одну и ту же пропускну здатність. Наприклад, 900-парный телефонний кабель діаметром 7,5 см, може бути замінений одним волокном з діаметром 0,1 см. Якщо волокно "одіти" в сукупність захисних оболонок і покрити стальною стрічкою бронею, діаметр такого ВОК буде 1,5 см, що в кілька раз менше телефонного кабелю, що розглядається.

Висока захищеність від несанкціонованого доступу. Оскільки ВОК практично не випромінює в радіодіапазоні, то інформацію, яка по ньому передається, трудно підслухати, не порушуючи прийому-передачі. Системи моніторингу (безперервного контролю), цілісності оптичної лінії зв'язку, використовуючи властивості високої чутливості волокна, можуть моментально відключити канал зв'язку, що «ламається», і подати сигнал тривоги. Сенсорні системи, які використовують інтерференційні ефекти поширюваних світових сигналів (як по різних волокнах, так і різної поляризації) мають дуже високу чутливість до коливань та значних перепадів тиску. Такі системи особливо необхідні при створенні ліній зв'язку, що передбачають підвищені вимоги до захисту даних..

Гальванічна розв’язка елементів мережі. Дана перевага оптичного волокна полягає в його ізоляційній властивості. Волокно допомагає уникнути електричних "земельних" петель, які можуть виникати, коли два мережевих пристрої неізольованої обчислювальної мережі, які зв’язані мідним кабелем, мають заземлення в різних точках приміщення, наприклад на різних поверхах. При цьому може виникнути велика різниця потенціалів, що може пошкодити мережеве обладнання. Для волокна цієї проблеми просто не існує.

Вибухо- і пожежобезпека. Із-за відсутності іскроутворення оптичне волокно підвищує безпеку мережі на підприємстві при обслуговуванні технологічних процесів підвищеного ризику.

Економічність ВОК. Волокно виготовлене з кварцу, основу якого складає двоокис кремнію, який широко розповсюджений, а тому недорогого матеріалу, на відміну від міді. На даний час вартість волокна по відношенню до мідної пари співвідноситься як 2:5. При цьому ВОК дозволяє передавати сигнали на значно більші відстані без ретрансляції. Кількість повторювачів на протяжних лініях скорочується при використанні ВОК. При використанні солітонних систем передачі досягнуто дальність в 4000 км без регенерації (тобто тільки з використанням оптичних підсилювачів на проміжних вузлах) при швидкості передачі вище 10 Гбіт/с.

Тривалий термін експлуатації. З часом волокно зазнає деградації. Це означає, що загасання сигналу в прокладеному кабелі поступово зростає. Однак, завдяки досконалості сучасних технологій виробництва оптичних волокон, цей процес значно знижений, і термін служби ВОК складає приблизно 25 років. За цей час може змінитися декілька поколінь/стандартів приймально-передаючих систем.

В 2011- 2019 році організовано мережу передачі даних з ПС 35-110 кВ філії «Надвірнянський РЕМ», філій «Калуський РЕМ», «Городенківський РЕМ», «Снятинський РЕМ» філій “Богородчанський РЕМ» по технології радіозв’язку.

Будівництво ВОЛЗ АТ «Прикарпаттяобленерго» до 2017 року здійснювалось господарським та підрядним способом за кошти операційного бюджету, здебільшого на невеликих ділянках до 3 км. Переконавшись у цьому перспективному напрямку з точки зору ефективності та доцільності будівництва ВОЛЗ в 2017 році підрядною організацією розроблено «Техніко економічне обґрунтування корпоративної системи диспетчерсько-технологічного зв’язку АТ «Прикарпаттяобленерго», в якому розглянуто сучасні технології побудови мережі передачі даних з ПС компанії, як єдиної цілісної мережі. В ТЕО розглядаються варіанти організації зв’язку між РЕМ та підстанціями філії (“остання миля”). Також детально обстежено три райони області: гірський, рівнинний та з пересічною місцевістю, на основі яких прораховано необхідну кількість обладнання та матеріалів для організації передачі даних по всіх філіях компанії. Оптимальним вибором організації зв’язку з ПС є будівництво волоконно - оптичних ліній зв’язку між філією та ПС району з використанням керованих комутаторів. Проектована мережа базується на будівництві власних розгалужених волоконно-оптичних ліній зв’язку до ПС. ВОЛЗ максимально забезпечать потреби всіх виробничих підрозділів компанії в обміні передачі даних з ПС 35-110 кВ від усіх виконавчих пристроїв та забезпечить віддалений доступ до керування та моніторингу.

Згідно плану впровадження автоматизованої системи керування технологічними процесами(АСК ТП) в АТ «Прикарпаттяобленерго» розроблено та затверджено «Програму розвитку телекомунікаційних каналів зв’язку з ПС АТ «Прикарпаттяобленерго» протягом 2018-2021» що є І етапом будівництва ВОЛЗ. Будівництво виконується згідно графіку.

В 2019 році збудовано 109.8 км ВОЛЗ з них:

- 28 км за кошти Інвестпрограми;
- 81,8км за кошти операційного бюджету.

Загальна довжина волоконно-оптичних ліній зв’язку які перебувають на балансі АТ «Прикарпаттяобленерго» становить 287 км.

Волоконно-оптичними лініями зв’язку з’єднано 34 ПС 35-110 кВ із 129 що становить 26,3% які знаходяться на обслуговуванні компанії.

В 2022 році планується організувати канали зв’язку до диспетчерського пункту ОДГ «ГороденківськоїСЕЕМ», «Снятинської СЕЕМ», «Коломийської СЕЕМ», філій «Карпатська», «Південна» та «Східна» з ПС району за технологією волоконно-оптичних ліній зв’язку.

Так у 2022 році планується будівництво каналів передачі даних з ПС за технологією ВОЛЗ по ПЛ 0,4-10 кВ на наступних ділянках:

1. ПС 35/10 кВ «Поточище» - ПС 35/10 кВ «Чернелиця»
2. ПС 35/10 кВ «Стецева» - ПС 35/10 кВ «Шевченково»
3. ПС 35/10 кВ «Шевченково» - ПС 35/10 кВ «Трофанівка»
4. ПС 35/10 кВ «ТП ГЕС» - ПС 35/10 кВ «Будилів»
5. ПС 35/10 кВ «Будилів» - ПС 35/10 кВ «Джурів»
6. ПС 35/10 кВ «Трофанівка» - ПС 35/10 кВ «Заболотів»
7. Коломия МСЕЕМ - ПС 35/10 кВ «Металозавод»
8. ПС 35/10 кВ «Н. Вербіж» - Коломия МСЕЕМ,

Загальною довжиною ***82,55 км***

забезпечить додатково високошвидкісну технологічну мережу до ПС, яка, крім передачі телеметричної інформації, забезпечить додаткові сервіси (голосовий зв'язок, дистанційне налаштування пристроїв релейного захисту, охоронну систему, контроль доступу).
На організацію будівництва каналів зв’язку з ПС необхідно кошти на загальну вартість **5398,77 тис. грн без ПДВ**.

Волоконно оптичні лінії зв'язку СЕЕМ - ПС 110/35/10/6 кВ

Район	Довжина ВОЛЗ, загальна(км)	Довжина ВОЛЗ, побудована(км)	Вартість тис. грн		Стаття витрат		Рік будівництва
			Профінансовано (тис. грн)	Заплановано (тис. грн)	Інвестпрограма(тис. грн)	Операційний бюджет (тис. грн)	
Верховина РЕМ	27,3	27,3	1615,9		1024,00	291,90	2018
ПС 110/35/10 "Долина"	10,7	10,7	633,3		633,30		2018
Тлумач РЕМ	79,6	79,6	4116,5		2803,60	1312,80	2018/2019
Галич РЕМ	55,1	43,0	3465,8			3465,80	2019/2020
Рожнятів РЕМ	27,9	27,9	1826,0		1577,50	248,52	2020
Рогатин РЕМ	72,0	84,3	7111,2		7111,20		2021
Долина РЕМ	44,7	15,4		2923,4	902,06		2021
Снятин РЕМ	56,0	16,5		3662,4	567,02		2021,2022
Городенка РЕМ	64,3	57,8		4205,2			2022
Івано-Франківськ РЕМ	44,0	5,6		2877,6			2023
Калуш РЕМ	79,0	6,4		5166,6			2023
Коломия РЕМ	153,0	0,0		10006,2			2023
Коломия МРЕМ	46,0	4,2	264,0	3008,4		264,10	2019,2022
Яремче РЕМ	45,0	0,8		3008,4			2024
Богородчани РЕМ	65,0	12,2		4251,0			2024
Лисець РЕМ	76,0	14,7		4970,4			2025
Надвірна РЕМ	52,0	5,2		3400,8			2026
Всього	**997,58**	**411,5**	**19032,72**	**52189,2**	**14618,7**	**5583,12**	

Розрахунок економічного ефекту 5.1.2.1 та 5.1.2.2

Будівництво каналів передачі даних з ПС за технологією ВОЛЗ

Згідно комерційної пропозиції ПрАТ «ДАТАГРУП» для організації каналів передачі даних з використанням сучасного супутника КА – SAT.
Інсталяція, активація супутникової станції -5 000,00 грн (одноразовий платіж);
Щомісячна вартість:

Ціна динамічної спільної супутникової смуги передачі даних 1 Мбит/с* – 1100грн/ міс., за один канал передачі даних;

Оренда супутникового обладнання – 320грн./міс.
1100+320=1420грн/міс;

1420грн х 12 міс= 17040,0грн/рік;
Необхідно організувати мінімум п’ять каналів передачі даних (SCADA, АСКОЕ, голосовий канал зв’язку, передача сигналів релейного захисту, охоронна сигналізація)
5 кан х17040, 0грн = 85 200,0 грн/рік
Планується в 2022 році побудувати ВОЛЗ між 11 ПС
Тоді загальна вартість орендованих каналів = 85 200,0 х 11= 937200,00 грн/рік;
Вартість будівництва ВОЛЗ на 8 ПС становить 5398,40 тис грн ;
Вартість робочих проектів ВОЛЗ становить 315,70тис. грн;
Разом будівництво та робочі проекти 5398,40 +315,7= 5714,10 тис грн
Термін окупності: 5714100,00 грн / 937200,00 грн за рік = 6,09 роки

5.1.2.2. ***Робочий проект будівництво каналів передачі даних з ПС за технологією ВОЛЗ***

В інвестиційній програмі 2022 року передбачено розробку робочих проектів будівництва ліній зв'язку з ПС за технологією ВОЛЗ на суму 420,30тис. грн.

Згідно плану впровадження автоматизованої системи керування технологічними процесами(АСК ТП) в АТ «Прикарпаттяобленерго» розроблено та затверджено «Програму розвитку телекомунікаційних каналів зв’язку з ПС АТ «Прикарпаттяобленерго» протягом 2021-2022» що є І етапом будівництва ВОЛЗ. Будівництво виконується згідно графіку.

Належне виконання графіку передбачає проектування ліній зв’язку для будівництва в наступних періодах. В 2022 році планується розробити 15 робочих проектів за якими буде здійснено будівництво в 2023 році. Вартість проектів - на суму 420,3тис. грн

ІП 2021			
№ п/п	Найменування заходу	Одиниці вимірювання	Орієнтовна довжина
1	ПС 110/35/10 кВ «Заболотів» - ПС 35/10 кВ «Чернелиця»	м	8674,00
2	ПС 35/10 кВ «Семаківці» - ПС 35/10 кВ «Романівка»	м	15000,00
3	ПС 35/10 кВ «Дрентруби» - опора №176	м	3170,00
4	ПС 35/10 кВ «ЗБВК» - ПС 35/10 кВ «П'ядики»	м	5555,00
5	ПС 35/10 кВ «Романівка» - МСЕЕМ Коломия	м	2938,00
6	ПС 35/10 кВ «Семаківці - ПС110/ 35/10 кВ «Загайпіль»	м	6752,00
7	ПС110/ 35/10 кВ «Загайпіль» - опора №100	м	2900,00
8	ПС 35/10 кВ «Гвіздець»- опора №100 ПС 35/10 кВ "Пядики	м	18450,00
9	ПС 35/10 кВ «Виноград» - ПС 110/35/10 "Отинія"	м	8390,00
10	ПС 110/35/10 "Отинія" - ПС 35/10 кВ «Коршів»	м	18250,00
11	ПС 35/10 кВ «Сільмаш» - ПС 110/35/10 кВ «Коломия»	м	3322,00
12	ПС 35/10 кВ «Коршів» - ПС 35/10 кВ «Л.Слобідка» - опора №75	м	18800,00
13	ПС 35/10 кВ «Товмачик» - ПС 110/35/10 кВ «Коломия»	м	12300,00
14	ПС 35/10 кВ «Льонозавод» - ПС 110/35/10 "Височанка"	м	11828,00
15	ПС 35/10 кВ «Войнилів» - ПС 35/10 кВ «Студінка»	м	15971,00
	ВСЬОГО		**152300,00**

5.1.2.3. Робочий проект модернізації РРЛ

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено розробка робочого проекту РРЛ на суму 414,00 тис.грн.

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено проект будівництва магістральних каналів зв'язку на базі радіорелейних станці на суму 414,00 тис.грн.

Для продовження розвитку та впровадження корпоративного зв'язку компанії необхідно в 2022 році розробити робочі проекти виконання яких буде включенно в інвестиційну програму 2022 – 2023 роках, а саме проектування магістральних каналів з філією «Західна» та «Коломийська» . Так як складний рельєф не дозволяє побудувати пряму лінію на Калуш та Коломию, тому на даному етапі необхідно розробити робочий проект:
- *АТ «Прикарпаттяобленерго» - Ретранслятор(є власністю АТ «Укртелеком» в с.Ценжів);*
- *Ретранслятор (с.Ценжів) – ПС 110/35/10«Височанка»;*
- *АТ «Прикарпаттяобленерго» - Ретранслятор (с.Лісна Слобідка);*
- *Ретранслятор (с.Лісна Слобідка)– філія «Коломийська»;*
- *філія «Коломийська» - «Снятинський СЕЕМ»;*
-*«Снятинський СЕЕМ» - «Городенківський СЕЕМ».*

5.1.2.4.Закупівля IP телефонів

В інвестиційній програмі 2022 року додатково передбачено кошти на закупівлю IP телефонів на суму 88,40 тис. грн.

Планомірне будівництво ВОЛЗ до ПС 110/35/10 кВ за минулі періоди в компанії дало змогу організувати технологічну мережу з віддаленими ПС що в свою чергу є платформою для використання голосового оперативно диспетчерського технологічного зв'язку з використанням IP телефонів . Так в 2022 році планується закупівля **20 IP телефонів** для встановлення їх на ПС 110/35/10/6 кВ і включення їх в мультисервісну мережу компанії.

IP-телефон J139 з наступними характеристиками:

- Пристрій однолінійний, підтримує два одночасних дзвінка.
- 2,3-дюймовий монохромний дисплей - 128 x 32 пікселів
- Три контекстно чутливі програмовані «м'які клавіші»
- Клавіши для навігації меню та для доступу інформації
- Наявні функції, включаючи утримання виклику, передачу виклику, створення конференції, переадресацію, «паркування»/«відпаркування» викликів
- Підтримує SIP-AST для розширених функцій та інтеграції в оболонку уніфікованих комунікацій Avaya Aura
- Підтримується додатковий бездротовий модуль (J100) для підключення Wi-Fi®
- Журнал останніх викликів (100 записів) / Список контактів (250 записів)
- Вбудований регулятор збільшення гучності в телефоні для людей із вадами слуху
- Клавіша відключення звуку
- Подвійні порти Ethernet 10/100 для підтримки сумісного ПК
- Power over Ethernet Class 1 та підтримка 802.3az.
- Підтримка TLS / SRTP для шифрування,
- Налаштовується через веб-інтерфейс.

5.1.2.5. Концептуальний проект модернізації РРЛ

В інвестиційній програмі на 2022 рік додатково передбачено концептуальний проект модернізації РРЛ на суму 170,65тис.грн.

З метою підвищення якості і надійності зв'язку та організації додаткових каналів зв'язку, які необхідні для реконструкції та розвитку виробничого телефонного зв'язку та побудови високошвидкісних інформаційних каналів зв'язку, необхідна заміна аналогових багатоканальних систем передачі на цифрові системи з відповідною реконструкцією самих КЛЗ. Необхідно створити сучасну корпоративну мережу передачі інформації, яка зможе

вирішити проблеми організації магістральних каналів передачі даних, диспетчерсько-технологічного зв'язку та автоматизованих систем технологічного управління.

Концептуальний план необхідно виконати на всю мережу РРЛ в якій буде розглянуто та визначено основні напрямки і звязки подальшої модернізації магістральних каналів і визначено можливість кільцювання мережі. Даним документом буде визначено план графік модернізації РРЛ.

5.1.2.6. Закупівля пульта дистанційного керування радіостанцією

В інвестиційній програмі на 2022 рік передбачено закупівлю пульта дистанційного керування радіостанцією на суму 140,0 тис.грн.

В 2022 році заплановано об'єднання чотирьох диспетчерських пунктів оперативно диспетчерської служби у філій «Центральна», «Східна», «Південна», «Західна» а саме диспетчерські пункти оперативно диспетчерських груп відповідних географічних районів служб експлуатації електромереж. Об'єднаний ДП буде розміщено в Івано-Франківську, Городенці, Надвірній, Калуші. Для забезпечення оперативних бригад та виробничого персоналу оперативним радіозв'язком та належним керуванням радіомережами відповідних СЕЕМ необхідно придбати та встановити в обєднаних ОДГ пульти дистанційного керування радіостанціями по технологічній мережі.

РОЗДІЛ 6.
«Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки»

Кількість автомобілів і спецмеханізмів станом на 01.01.2021 р. складає 537 автомобілі, 75 тракторів і механізмів на них, та 79 автомобільних і тракторних напівпричіпів та причіпів. Із загальної кількості автомобілів і спецмеханізмів на них 49,4 % з терміном експлуатації більше 15 років, в тому числі із 69 спеціальних автомобілів тільки 15 автомобілів з терміном експлуатації до 10 років.

Так, з 14 автокранів: 1 шт. з терміном експлуатації до 5 років, 1 шт. до 15 р., всі інші – 20-40 років.

З 25 підйомників на шасі автомобілів: 3 шт. – з терміном експлуатації до 5-ти років, 4 шт. терміном експлуатації до 10-ти років, інші – 15-30 років.

З 9-ти бурильно-кранових машин: 1 шт. з терміном експлуатації до 10-ти років, 2 шт. – до 15-ти років

Загальна кількість вантажних автомобілів складає 91 шт., 22 з них бортові і 57 од. фургони на шасі ГАЗ-66, ГАЗ-52, ГАЗ-3307 з терміном експлуатації від 20 до 30 років (працюють на перевезенні вантажів і виробничих бригад) - автомобілі морально застарілі, затратні по споживанню автомобільного палива і мастильних матеріалів.

Кількість тракторів і механізмів складає 75 шт., з них 61,3 % з терміном експлуатації більше 15-ти років.

При такому стані колісної техніки необхідно проводити подальше їх обновлення за рахунок придбання спецмеханізмів та легкових вантажопасажирських автомобілів.

На заміну застарілого зношеного транспортного засобу Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається придбання нових:

6.1.1 Підйомник АГП-18 на базі автомобіля Iveco Daily /4x4/

Згідно акту інженерного заключення про технічний стан – гідропідіймач ОПТ-9195 на базі трактора МТЗ-82, 2006 року випуску, реєстраційний номер 10764 АТ, філії АТ «Карпатська» підлягає списанню.

Відповідно для даної філії пропонується в замін гідропідіймача ОПТ-9195, який працює в важких кліматичних умовах в гірській місцевості, де ускладнений під'їзд до мереж, придбати підйомник АГП-18 /на базі автомобіля Iveco Daily /4x4/. Даний підйомник є повнопривідним, що дозволить зменшить час прибуття для ліквідації аварійних пошкоджень, доїзд до місця пошкодження та зменшить тривалість вимкнення споживачів.

Порівняльна таблиця:

Технічна характеристика	Базове шасі		
	Iveco Daily	КрАЗ-5401 НЕ	МАЗ-530905
Максимальна висота підйому люльки	18±0,5м	18±0,5м	18±0,5м
Колісна формула	4 х 4	4 х 4	4 х 4
Вантажопідйомність люльки	250кг	250кг	250кг
Кут повороту	360°	360°	360°
Електроізоляція люльки	1000 В	1000 В	1000 В
Габаритні розміри:			
- Довжина	8200 мм	8600 мм	8600мм
- Ширина	2100 мм	2200 мм	2350 мм
- Висота	3000 мм	2080 мм	3290 мм
Двигун	F1C3.0HPI. 146	ЯМЗ-238	ЯМЗ-65871
Потужність двигуна	180к.с.	330к.с.	330 к.с
Об'єм двигуна	3,0 л.	14,86 л	14,86 л

Розмірність коліс	225x100 R 17,5	550/75R21	16.00 R20
Об'єм паливного бака	180 л	250 л	250 л.
Витрата пального на 100км пробігу	14 л	35 л	32 л
Тип пального	Дизель	Дизель	Дизель
Витрата палива 1 мого - година	2,7 л	5,8 л	5,5 л
Кількість місць в кабіні	3 чол	3 чол	3 чол
Вага повна, кг	6850 кг	16200 кг	15800 кг
Ціна тис.грн (без ПДВ)	2983,33 грн.	3100,00 грн.	3220,00грн.

З порівняльної таблиці видно, що автопідйомник АГП-18 /на базі автомобіля Iveco Daily /4x4/ є більш економічнішим у проведенні технічного огляду та ремонтів. Крім того автопідйомник АГП-18 /на базі автомобіля Iveco Daily /4x4/ є більш дешевшим за інші марки з відповідною технічною характеристикою.

Орієнтовна вартість автопідйомника (згідно комерційної пропозиції) АГП-18 /на базі автомобіля Iveco Daily /4x4/, складає **2 983,33 тис.грн. без ПДВ** за 1 од. (Реалізація заходу можлива за 2850,0 тис.грн. без ПДВ). Результатом виконання даного заходу буде закупівля нового на заміну списаного автотранспорту.

Розрахунок економічного ефекту

Економічний ефект від закупівлі автопідйомника АГП-18 на базі автомобіля Iveco /4x4/ буде досягнутий за рахунок: **E_1** - зниження витрат паливо-мастильих матеріалів, **E_2** - зниження витрат на технічне обслуговування і ремонт.

1. Зниження витрат на паливно-мастильні матеріали:

Економія витрат на паливо-мастильні матеріали на 1 м/год між новим ТЗ і ТЗ, що підлягає заміні складає:

$$Д_{п1} = 7,9л – 2,7л = 5,2л$$

де 7,9л – витрати палива ТЗ, що підлягає заміні; 2,7 л – витрати палива новим ТЗ.

За рік, 126 робочих днів орієнтовно по 5м/год в день, складе 630м/год ТЗ, що підлягає заміні, а по 3м/год в день, складе 378м/год для нового ТЗ, отже економія витрат ПММ на рік між новим ТЗ і ТЗ, що підлягає заміні складе:

$$Д_р = (5,2л * 504м/год) * 0,028 грн = 73,38 тис.грн.,$$

де 504м/год – середнє значення, 0,028 тис.грн – орієнтовна вартість пального за 1л.

2. Зниження витрат на технічне обслуговування і ремонт:

Економія витрат на ремонт ТЗ: $Д_р = 288,00 – 20,00 = 268,00$ тис.грн.

де 288,00 тис.грн – річні витрати на ремонт ТЗ, що підлягає списанню; 20,00 тис.грн – річні витрати на ремонт нового ТЗ.

Економія витрат на технічне обслуговування ТЗ: $Д_{то} = 53,14 – 6,00 = 47,14$ тис.грн.

де 53,14 тис.грн – річні витрати на ТО ТЗ, що підлягає списанню; 6,00 тис.грн – річні витрати на ТО нового ТЗ.

$$E_2 = Д_р + Д_{то} = 268,00 + 47,14 = \mathbf{315,14\ тис.грн.}$$

Отже, сукупний економічний ефект **складає:**

$$Е_{заг} = \mathbf{E_1 + E_2 = 73,38 + 315,14 = 388,52\ тис.грн.}$$

Термін окупності $Т_{ок} = В_{нов} / Е_{заг}$ = 2983,0 / 388,52 = **7,68 роки,**

де $В_{нов}$ = 2983,0 тис.грн. – орієнтовна вартість нового ТЗ; $Е_{заг}$ - сукупний економічний ефект складає 388,52тис.грн.

6.1.2. Автомобіль бригадний «Renault Master»

По інвестиційній програмі на 2022 рік передбачається придбати автомобілі бригадні «Renault Master» для заміна існуючих ТЗ, у зв'язку з їх технічним станом:

1. Автомобіль ГАЗ-33023, 2005 року випуску, реєстраційний номер АТ 9355 АВ, Івано-Франківської автоколони, який обслуговує бригаду централізованого ремонту Служби експлуатації електромереж , згідно акту інженерного заключення про технічний стан підлягає списанню.

2. Автомобіль ГАЗ-2705, 2006 року випуску, реєстраційний номер АТ 8701 ВВ, Івано-Франківської автоколони, який обслуговує Ремонтно будівельний цех, згідно акту інженерного заключення про технічний стан підлягає списанню.

3. Автомобіль УАЗ-2206, 2001 року випуску, реєстраційний номер АТ 7045 ВВ, який обслуговує Галицьку дільницю Служби підстанцій, згідно акту інженерного заключення про технічний стан підлягає списанню.

Порівняльна таблиця:

Технічна характеристика	Базове шасі		
	Renault Master	Citroen Jumper	Peugeot Boxer
Двигун	2,3 dCi	2.0BlueHDi	2.0BlueHDi
Тип пального	Дизель	Дизель	Дизель
Об'єм двигуна	2299 куб.см	2198 куб.см	2198 куб.см
Повна маса	3500 кг	3500 кг	3500 кг
Вантажність	1537 кг	1440	1440
Потужність	125 к.с.	160 к.с.	150 к.с.
Розмірність коліс	225/65 R16C	215/75 R16C	215/75 R16C
Габаритні розміри:			
- Довжина	6320	6363	6363
- Висота	2263	2522	2522
Витрата пального на 100км пробігу	14 л	14,7	14,7
Кількість місць в кабіні	5 чол	5 чол	5 чол
Ціна без ПДВ /тис.грн./	810,5	857,5	837,7

З порівняльної таблиці видно, що автомобілі бригадні «Renault Master» є більш економічнішим у проведенні технічного огляду та ремонту, більш економічне по витраті паливо-мастильних матеріалів. Крім того автомобілі бригадні «Renault Master» є більш дешевшим за інші марки з відповідною технічною характеристикою.

Орієнтовна вартість автомобіля бригадного «Renault Master» складає **810,50 тис. грн. без ПДВ** за 1 од. Загальна вартість придбання 3 автомобілів складає **2 431,50 тис. грн. без ПДВ.** Результатом виконання даного заходу буде закупівля нового на заміну списаного автотранспорту.

Розрахунок економічного ефекту

Економічний ефект від закупівлі автомобіля бригадного «Renault Master» буде досягнутий за рахунок наступних показників: **E_1** - зниження витрат паливо-мастильих матеріалів, **E_2** - зниження витрат на технічне обслуговування і ремонт.

1. Зниження витрат на паливно-мастильні матеріали:

Економія витрат пального на 100 км новим ТЗ і ТЗ, що підлягає заміні:

$$Д_{п1} = 21,5 \text{ л} - 12,0 \text{ л} = 9,5 \text{ л}$$

де 21,5л – витрати пального ТЗ, що підлягає заміні; 12,0л – витрати пального новим ТЗ;

$$Д_{р1} = (9,5\text{л} * 126 \text{ днів}) * 28,0\text{грн} = 33,52 \text{ тис.грн.},$$

Загальна економія витрат на паливо-мастильні матеріали складе:

$$E_1 = Д_р = \mathbf{33,52 \text{ тис.грн.}}$$

2. Зниження витрат на технічне обслуговування і ремонт:

Економія витрат на ТО та ремонт ТЗ:

$$E_2 = 127,20 - 10,00 = \mathbf{117,20 \text{ тис.грн.}}$$

де 127,20 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт ТЗ, що підлягає списанню; 10,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт нового ТЗ.

Отже, сукупний економічний ефект **складає:**

$$\mathbf{E_{заг} = E_1 + E_2 = 33,52 + 117,20 = 150,72 \text{ тис.грн.}}$$

Термін окупності $Т_{ок}$ = $В_{нов}$ / $Е_{заг}$ = 810,50 / 150,72 **= 5,37 роки,**

де $В_{нов}$ = 810,5 тис.грн. – орієнтовна вартість нового ТЗ; $Е_{заг}$ - сукупний економічний ефект складає 150,72 тис.грн.

6.1.3. Автомобіль бригадний «Renault Logan»

По інвестиційній програмі на 2022 рік передбачається придбати автомобілі бригадні «Renault Logan» для заміна існуючих ТЗ, у зв'язку з їх технічним станом, зокрема **автомобіль УАЗ-2206** 2003 року випуску, реєстраційний номер АТ 8897 ВВ, який обслуговує Рогатинську Службу енергонагляду філії АТ «Північна», згідно акту інженерного заключення про технічний стан підлягає списанню.

Орієнтовна вартість автомобіля бригадного «Renault Logan» складає **337,60 тис. грн. без ПДВ** за 1 од. Результатом виконання даного заходу буде закупівля нового на заміну списаного автотранспорту.

Розрахунок економічного ефекту

Економічний ефект від закупівлі автомобіля бригадного «Renault Logan» буде досягнутий за рахунок наступних показників: **$Е_1$** - зниження витрат паливо-мастильих матеріалів, **$Е_2$** - зниження витрат на технічне обслуговування і ремонт.

1. Зниження витрат на паливно-мастильні матеріали:

Економія витрат пального на 100 км новим ТЗ і ТЗ, що підлягає заміні:

$Д_п$ = 18,0 л – 5,0 л = 13,0 л

де 18,0л – витрати пального ТЗ, що підлягає заміні; 5,0л – витрати пального новим ТЗ;

$Д_р$ = (13,0л * 126 днів) * 28,0 грн = 45,86 тис.грн.,

Загальна економія витрат на паливо-мастильні матеріали складе:

Е = $Д_р$ = **45,86 тис.грн.**

2. Зниження витрат на технічне обслуговування і ремонт:

Економія витрат на ТО та ремонт ТЗ:

$Е_{то}$ = 84,00 – 8,00 = **76,00 тис.грн.**

де 84,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт ТЗ, що підлягає списанню; 8,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт нового ТЗ.

Отже, сукупний економічний ефект **складає:**

$Е_{заг}$ = Е + $Е_{то}$= 45,86 + 76,00= 121,86 тис.грн.

Термін окупності:

$Т_{ок}$ = $В_{нов}$ / $Е_{заг}$ = 337,6 / 121,86 **= 2,77 роки,**

де $В_{нов}$ = 337,6 тис.грн. – орієнтовна вартість нового ТЗ; $Е_{заг}$ - сукупний економічний ефект складає 121,86 тис.грн.

6.1.4. Автомобіль бригадний «Renault Duster»

По інвестиційній програмі на 2022 рік передбачається придбати автомобілі бригадні «Renault Duster» для заміна існуючих ТЗ, у зв'язку з їх технічним станом:

1. Автомобіль ВАЗ-21213 2002 року випуску, реєстраційний номер АТ 0325 ВС, який обслуговує Верховинську Службу обслуговування споживачів філії АТ «Карпатська», згідно акту інженерного заключення про технічний стан підлягає списанню.

2. Автомобіль УАЗ-3909 2004 року випуску, реєстраційний номер АТ 0317 АА, який обслуговує Долинську Службу обслуговування споживачів філії АТ «Західна», згідно акту інженерного заключення про технічний стан підлягає списанню.

3. Автомобіль УАЗ-3909 2003 року випуску, реєстраційний номер АТ 0311 ВС, який обслуговує Косівську Службу обслуговування споживачів філії АТ «Карпатська», згідно акту інженерного заключення про технічний стан підлягає списанню.

4. Автомобіль УАЗ-3909 2003 року випуску, реєстраційний номер АТ 0317 ВС, який обслуговує Косівську Службу обслуговування споживачів філії АТ «Карпатська», згідно акту інженерного заключення про технічний стан підлягає списанню.

5. Автомобіль УАЗ-2206 2003 року випуску, реєстраційний номер АТ 9581 ВВ, який обслуговує Надвірнянську Службу обслуговування споживачів філії АТ «Південна», згідно акту інженерного заключення про технічний стан підлягає списанню.

Орієнтовна вартість автомобіля бригадного «Renault Duster» складає **473,92 тис. грн. без ПДВ** за 1 од. Загальна вартість придбання 10 автомобілів складає **2369,6 тис. грн. без ПДВ.** Результатом виконання даного заходу буде закупівля нового на заміну списаного автотранспорту.

Розрахунок економічного ефекту

Економічний ефект від закупівлі автомобіля бригадного «Renault Duster» буде досягнутий за рахунок наступних показників: $\mathbf{E_1}$ - зниження витрат паливо-мастильних матеріалів, $\mathbf{E_2}$ - зниження витрат на технічне обслуговування і ремонт.

1. Зниження витрат на паливно-мастильні матеріали:

Економія витрат пального на 100 км новим ТЗ і ТЗ, що підлягає заміні:

$Д_{п1}$ = 12,0 л – 5,0 л = 7,0 л

де 12,0л – витрати пального ТЗ, що підлягає заміні; 5,0л – витрати пального новим ТЗ;

$Д_{п2}$ = 18,0 л – 5,0 л = 13,0 л

де 18,0л – витрати пального ТЗ, що підлягає заміні; 5,0л – витрати пального новим ТЗ;

$Д_{п3}$ = 18,0 л – 5,0 л = 13,0 л

де 18,0л – витрати пального ТЗ, що підлягає заміні; 5,0л – витрати пального новим ТЗ;

$Д_{п4}$ = 18,0 л – 5,0 л = 13,0 л

де 18,0л – витрати пального ТЗ, що підлягає заміні; 5,0л – витрати пального новим ТЗ;

$Д_{п5}$ = 18,0 л – 5,0 л = 13,0 л

де 18,0л – витрати пального ТЗ, що підлягає заміні; 5,0л – витрати пального новим ТЗ;

$Д_{р1}$ = (7,0л * 126 днів) * 28,0 грн = 24,70 тис.грн.,

$Д_{р2}$ = (13,0л * 126 днів) * 28,0 грн = 45,86 тис.грн.,

$Д_{р3}$ = (13,0л * 126 днів) * 28,0 грн = 45,86 тис.грн.,

$Д_{р4}$ = (13,0л * 126 днів) * 28,0 грн = 45,86 тис.грн.,

$Д_{р5}$ = (13,0л * 126 днів) * 28,0 грн = 45,86 тис.грн.,

Загальна економія витрат на паливо-мастильні матеріали складе:

$\mathbf{E_1}$ = $Д_р$ = **24,70 тис.грн.**

$\mathbf{E_2}$ = $Д_р$ = **45,86 тис.грн.**

$\mathbf{E_3}$ = $Д_р$ = **45,86 тис.грн.**

$\mathbf{E_4}$ = $Д_р$ = **45,86 тис.грн.**

$\mathbf{E_5}$ = $Д_р$ = **45,86 тис.грн.**

2. Зниження витрат на технічне обслуговування і ремонт:

Економія витрат на ТО та ремонт ТЗ:

$\mathbf{E_{то1}}$ = 74,00 – 8,00 = **66,00 тис.грн.**

де 74,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт ТЗ, що підлягає списанню; 8,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт нового ТЗ.

$\mathbf{E_{то2}}$ = 84,00 – 8,00 = **76,00 тис.грн.**

де 84,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт ТЗ, що підлягає списанню; 8,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт нового ТЗ.

$\mathbf{E_{то3}}$ = 84,00 – 8,00 = **76,00 тис.грн.**

де 84,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт ТЗ, що підлягає списанню; 8,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт нового ТЗ.

$\mathbf{E_{то4}}$ = 84,00 – 8,00 = **76,00 тис.грн.**

де 84,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт ТЗ, що підлягає списанню; 8,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт нового ТЗ.

$\mathbf{E_{то5}}$ = 84,00 – 8,00 = **76,00 тис.грн.**

де 84,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт ТЗ, що підлягає списанню; 8,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт нового ТЗ.

Отже, сукупний економічний ефект **складає:**

$$\mathbf{Е_{заг1} = Е1 + Е_{то1} = 24,70 + 66,00 = 90,70\ тис.грн.}$$

$$\mathbf{Е_{заг2} = Е2 + Е_{то2} = 45,86 + 76,00 = 121,86\ тис.грн.}$$

$$\mathbf{Е_{заг3} = Е3 + Е_{то3} = 45,86 + 76,00 = 121,86\ тис.грн.}$$

$$\mathbf{Е_{заг4} = Е4 + Е_{то4} = 45,86 + 76,00 = 121,86\ тис.грн.}$$

$$\mathbf{Е_{заг5} = Е5 + Е_{то5} = 45,86 + 76,00 = 121,86тис.грн.}$$

Термін окупності:

$$\mathbf{Т_{ок1} = В_{нов} / Е_{заг}} = 530,83 / 90,7 = \mathbf{5,85\ роки,}$$

де $В_{нов}$ = 530,83 тис.грн. – орієнтовна вартість нового ТЗ; $Е_{заг}$ - сукупний економічний ефект складає 90,7 тис.грн.

$$\mathbf{Т_{ок2} = В_{нов} / Е_{заг}} = 530,83 / 121,86 = \mathbf{4,35\ роки,}$$

де $В_{нов}$ = 530,83 тис.грн. – орієнтовна вартість нового ТЗ; $Е_{заг}$ - сукупний економічний ефект складає 121,86 тис.грн.

$$\mathbf{Т_{ок3} = В_{нов} / Е_{заг}} = 530,83 / 121,86 = \mathbf{4,35\ роки,}$$

де $В_{нов}$ = 530,83 тис.грн. – орієнтовна вартість нового ТЗ; $Е_{заг}$ - сукупний економічний ефект складає 121,86 тис.грн.

$$\mathbf{Т_{ок4} = В_{нов} / Е_{заг}} = 530,83 / 121,86 = \mathbf{4,35\ роки,}$$

де $В_{нов}$ = 530,83 тис.грн. – орієнтовна вартість нового ТЗ; $Е_{заг}$ - сукупний економічний ефект складає 121,86 тис.грн.

$$\mathbf{Т_{ок5} = В_{нов} / Е_{заг}} = 530,83 / 121,86 = \mathbf{4,35\ роки,}$$

де $В_{нов}$ = 530,83 тис.грн. – орієнтовна вартість нового ТЗ; $Е_{заг}$ - сукупний економічний ефект складає 121,86 тис.грн.

6.1.5. Автомобіль бригадний «Mitsubishi L200»

Придбання автомобілів Mitsubishi L 200 4х4 або аналог - 5 од. На даний період у АТ «Прикрпаттяобленерго» експлуатується вантажопасажирські автомобілі УАЗ-3909 випуску 1996-2003 р. Внаслідок довготривалої інтенсивної експлуатації ці автомобілі часто виходять з ладу, ремонтуються, що призводить до значних матеріальних витрат, простоїв та рекомендованні до списання. Переоснащення автопарку шляхом пропонованої заміни новими автомобілям типу Mitsubishi L 200 4х4 дозволить скоротити експлуатаційні витрати на утримання рухомого складу і скоротити відмовлення в роботі. Вантажопасажирські автомобілі УАЗ-3909 обслуговують бригади ОВБ, виробничі бригади, перевозять електромонтерів та обладнання і матеріали, що необхідні при виконанні робіт. Автомобіль типу Mitsubishi L 200 4х4 при можливості перевозити оперативний персонал, має можливість перевозити вантажі,при менших затратах на їх утримання.

Технічна характеристика	Базове шасі		
	Mitsubishi L200	Toyota Hilux	Opel Vivaro
Тип кузова	Пікап	Пікап	Фургон
Тип пального	Дизель	Дизель	Бензин
Об’єм двигуна	2442 куб.см	2198 куб.см	1990 куб.см
Потужність двигуна, к.с	154	150	120
Тип приводу	4*4	4*4	4*2
Споряджена маса. кг	1930	2210	2400
Розмірність коліс	265/60 R18	215/75 R16C	215/75 R16C
Габаритні розміри:			
- Довжина	5285	6363	6363
- Ширина	1780	2522	2522
Витрата пального на 100км пробігу	11,0	14,7	14,7
Ціна без ПДВ /тис.грн./	815,00	857,5	837,7

З порівняльної таблиці видно, що автомобілі бригадні «Mitsubishi L200» є більш економічнішим у проведенні технічного огляду та ремонту, більш економічне по витраті паливо-мастильних матеріалів. Крім того автомобілі бригадні ««Mitsubishi L200»» є більш дешевшим за інші марки з відповідною технічною характеристикою.

Орієнтовна вартість автомобіля бригадного ««Mitsubishi L200»» складає **815,00 тис.грн. без ПДВ** за 1 од. Загальна вартість придбання 5 автомобілів складає **4075,00 тис.грн. без ПДВ.** (Реалізація заходу можлива за 3883,00 тис.грн. без ПДВ). Результатом виконання даного заходу буде закупівля нового на заміну списаного автотранспорту.

Розрахунок економічного ефекту

Економічний ефект від закупівлі автомобіля бригадного «Mitsubishi L200» буде досягнутий за рахунок наступних показників: E_1 - зниження витрат паливо-мастильних матеріалів, E_2 - зниження витрат на технічне обслуговування і ремонт.

1. Зниження витрат на паливно-мастильні матеріали:

Економія витрат пального на 100 км новим ТЗ і ТЗ, що підлягає заміні:

$$Д_п = 21,0 л – 11,0 л = 10,0 л$$

де 21,0л – витрати пального ТЗ, що підлягає заміні; 11,0л – витрати пального новим ТЗ;

$$Д_р = (10,0 л * 126 днів) * 28,0грн = 35,28 тис.грн.,$$

Загальна економія витрат на паливо-мастильні матеріали складе:

$$\mathbf{E_1} = Д_р = \mathbf{35,28 тис.грн.}$$

2. Зниження витрат на технічне обслуговування і ремонт:

Економія витрат на ТО та ремонт ТЗ:

$$\mathbf{E_2} = 120,00 – 12,00 = \mathbf{108,00 тис.грн.}$$

де 120,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт ТЗ, що підлягає списанню; 12,00 тис.грн – річні витрати на ТО і ремонт нового ТЗ.

Отже, сукупний економічний ефект **складає:**

$$\mathbf{E_{заг} = E_1 + E_2 = 36,54 + 108,00 = 144,54 тис.грн.}$$

Термін окупності $\mathbf{T_{ок} = B_{нов} / E_{заг}} = 815,00 / 144,54 = \mathbf{5,63 роки,}$

де $B_{нов}$ = 815,00 тис.грн. – орієнтовна вартість нового ТЗ; $E_{заг}$ - сукупний екномічний ефект складає 144,54 тис.грн.

6.1.6 Лабораторія ЕТЛ 35 на базі Peugeot Boxer L3 H2 (авто повний привід)

Для випробування електрообладнання на ПС 35-110 кВ необхідна елетролабораторія ЕТЛ 35.

Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», «Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання» (Постанова НКРЕКП від 12.06.2018 № 375) та Кодексу систем розподілу визначається перелік гарантованих стандартів якості електропостачання, передбачається захист прав споживачів та надання електропостачальником або оператором системи розподілу (ОСР) компенсації за недотримання даних стандартів. При проведенні капітальних ремонтів та реконструкції електричних мереж виникає необхідність випробування електрообладнання ПС 35-110 кВ. Використання лабораторіїї ЕТЛ 35 на базі Peugeot Boxer у данному випадку дозволить оперативно та ефективно виконувати роботи з випробування електрообладнання. Також треба враховувати аварійні відключення та відшкодування наслідків відключень населенню. АТ «Прикарпаттяобленерго» забезпечує електричною енергією і обслуговує більше 500 000 споживачів м. Івано-Франківська та Івано-Франківської області на даний час в енергокомпанії виникла потреба придбання лабораторіїї ЕТЛ 35 на базі Peugeot Boxer. Застосування лабораторіїї ЕТЛ 35 на базі Peugeot Boxer дозволить вирішити проблеми дотримання гарантованих стандартів якості під час проведення ремонтів і реконструкцій мереж у встановлені терміни.

На сьогодні в АТ використовується елетролабораторія 2002 р.в. терміном служби 20 років. В елетролабораторії обладнання фізично зношене і потребує постійного ремоту. В наслідок частих поломок зриваються поїздки як на планові так і аварійно-відновлювальні

роботи. Під час виконання робіт та атестацій неодноразово виявлялися порушення в роботі так як вона виготовлена в 2002 році і у невідповідності з теперішніми вимогами держстандарту.

Функціонал ЕТЛ 35 на базі Peugeot Boxer: випробування електрообладнання постійною (до 60 кВ) і змінною (до 100 кВ) високою напругою за допомогою пристрою високовольтних випробувань (УВИ), випробування електрообладнання на низькій напрузі за допомогою пристрою низьковольтних випробувань (БНИ), визначення ємності і тангенса кута діелектричних втрат електрообладнання при напрузі до 10 кВ, вимір струмів витоку під високим потенціалом.

Лабораторне обладнання українського виробника. Дизельний автомобіль Peugeot Boxer на ринку України один серед дешевших варіантів автомобілів. Відрізняється малою витратою палива та надійністю. Результатом виконання даного заходу буде закупівля нового на заміну списаного автотранспорту.

Розрахунок економічної ефективності.

Річний економічний ефект від впровадження: Середній пробіг ЕТЛ в місяць складає 1530 км. витрата палива автомобіля 20 л на 100 км. За рік на паливо для автомобіля витрачається близько 100 000 грн.

Автомобіль Peugeot Boxer L3 H2 витрачає 6,6-7 л дизельного пального на 100 км. За рік на паливо для Peugeot Boxer L3 H2 буде витрачатись близько 27 000 грн. Економія тільки на пальному в рік складатиме понад 70 тисяч грн.

При наявності електролабораторії покращиться експлуатація електрообладнання. Враховуючи, що ціна випробування електрообладнання підрядною організацією становить орієнтовно 15 тис.грн., а також виїздів на даний момент, біля 71 разів в рік, термін окупності лабораторії розрахуємо, як:

$Т_{ок}$ = Варт лаб./(варт.випробув. х кільк.випр.+ ек.палива)=2563,09/(15 х 71+70) = **2,26р**.

Також треба враховувати, що використання лабораторііі ЕТЛ 35 на базі Peugeot Boxer дозволить суттєво зменшити загальну кількість скарг користувачів на якість електропостачання, що позитивно вплине на загальний авторитет Компанії у цілому. Таким чином, застосування лабораторііі ЕТЛ 35 на базі Peugeot Boxer дозволить не тільки вирішити проблеми дотримання гарантованих стандартів якості під час проведення ремонтів та усунення аварійних ситуацій, а й покращити реноме Компанії у суспільсві.

Нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання заходу: СОУ-Н 20.302:2007 «НОРМИ ВИПРОБУВАННЯ ЕЛЕКТРООБЛАДНАННЯ»

Елетролабораторію ЕТЛ 35 в роботі буде використовувати Служба діагностики, ізоляції та захисту від перенапруг

Орієнтовна вартість лабораторії складає 2563,09 тис.грн. без ПДВ.
(Реалізація заходу можлива за 1976,55 тис.грн. без ПДВ)

РОЗДІЛ 7.
«Інше»

7.1.1 Міст змінного струму СА 7100-3

Міст СА 7100-3 призначений для вимірювання тангенса кута втрат і електричної ємності, напруги і частоти змінного струму при діагностиці ізоляції високовольтного обладнання.. Міст забезпечує оперативне і ергономічне проведення операцій вимірювання параметрів ізоляції в польових умовах. Ці можливості забезпечені простотою користування, малою вагою і габаритами, а також його високою перешкодозахищеністю.

В зв'язку з наявністю в експлуатації уводів-110 кВ віком 25 та більше років, необхідно контролювати стан уводів додатковими показниками (діелектричні втрати та ємність по інверсній схемі) для цього необхідний міст змінного струму типу СА-7100/3. Для визначення діелектричних втрат в Прикарпаттяобленерго частково використовується міст СА 7100-2 2004 р.в. який фізично зношений та неодноразово перебував в ремонті.

Термін окупності розраховується: 525260/(70*2450)=3,06

Нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання заходу: СОУ-Н 20.302:2007 «НОРМИ ВИПРОБУВАННЯ ЕЛЕКТРООБЛАДНАННЯ»

Термін окупності 3 роки

Міст СА 7100-3в роботі буде використовувати Служба діагностики, ізоляції та захисту від перенапруг **взамін** моста СА 7100-2 2004 р.в. (акт інженерного обстеження додається) Орієнтовна вартість приладу складає 525,26 тис.грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 310,0 тис.грн. без ПДВ)

7.1.2 Автоматичний аналізатор для визначення температури спалаху трансформаторної оливи у закритому тиглі SETA PM-93 по методу Пенски-Мартенса

Згідно нормативної документації ДСТУ ISO 3679:2015 та СОУ-Н ЕЕ 43.101:2009 необхідно проводити визначення температури спалаху трансформаторної оливи в закритому тиглі. На даний час роботи виконуємо на приладі ТВЗ, 2001 р.в. російського виробництва, який фізично зношений та морально застарілий з терміном служби 21 рік. Запчастини які використовуються для ремонту тільки російського виробництва.

Прилад SETA PM-93 зареєстрований на території України і внесений у Державний реєстр засобів вимірювальної техніки.

У відповідності до СОУ-Н ЕЕ 43-101:2009 Приймання, застосування та експлуатація трансформаторних масел. Норми оцінювання якості повинно виконуватись 590 проб температури спалаху трансформаторної оливи. В звязку зти що прилад не придатний температура спалаху визначається підрядним способом, вартість одного аналізу 310 грн.

Термін окупності 3,4 роки.

Термін окупності розраховується: 625000/(310*590)=3,4

Нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання заходу: СОУ-Н ЕЕ 43-101:2009 Приймання, застосування та експлуатація трансформаторних масел. Норми оцінювання якості.

Прилад SETA PM-93 в роботі буде використовувати Служба діагностики, ізоляції та захисту від перенапруг **взамін** приладу ТВЗ 2001 р.в. (акт інженерного обстеження додається)

Орієнтовна вартість приладу складає 625,00 тис.грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 598,0 тис.грн. без ПДВ)

Технічні характеристики

Система запалювання:	Електрична або газова
Виявлення спалаху:	Теплова

Охолодження:	Примусове повітря (вбудований вентилятор)
Швидкість опалення:	Швидка швидкість нагрівання (> 10 ° C / хв) і стандартна; 5,5 ° C / хв; 3 ° C / хв; 1,3 ° C / хв; 1 ° C / хв
Температурний діапазон:	Навколишнє середовище + 5 ° C до 400 ° C
Корекція барометричного тиску:	Автоматична корекція за допомогою вбудованого датчика тиску
Внутрішня пам'ять:	30 програмованих профілів випробувань, імена операторів, методи випробувань та необмежені результати випробувань
Виявлення пожежі:	Теплова з додатковим вбудованим вогнегасником
Розміри (В х Ш х Г) / вага:	38,5 х 24 х 50 см / 25 кг
Напруга	230 В змінного струму +/- 15% або 110 В змінного струму +/- 15%. Частота 50/60 Гц. Автоматичне зондування - перемикач вибору не потрібен.

7.1.3 Установка для випробування і пошуку поркодження кабельної оболонки MFM-10 з приймачем ESG NT

Інтуїтивне, за допомогою меню, управління приладом MFM 10 здійснюється за перевіреним фірмою SebaKMT принципом Easy-Go з повністю автоматизованим виміром і оцінкою виміряних даних і дозволяє достовірно провести попередню і точну локалізацію ушкоджень кабельної оболонки, а також випробування кабельної оболонки. Біполярна попередня локалізація дозволяє розпізнати гальванічні і термоелектричні впливи на результати вимірювань і підвищує таким чином точність вимірювань та їх достовірність.

Прилад пошуку замикань на землю ESG NT використовується для точної локалізації ушкоджень оболонки з високою точністю. Індикація здійснюється за допомогою графічної смуги, схожою з аналоговою індикацією. Повністю автоматичне калібрування підтримує індикацію завжди на нульовому пункті, а інтегрований фільтр придушує шуми постійної напруги. За допомогою двох штирів заземлення вимірюється потенціал крокової напруги і напрямок до місця дефекту вказується на дисплеї.

В АТ Прикарпаттяобленерго відсутні системи чи установки для відшукання пошкодження оболонки КЛ зі зшитого поліетилену. Десятки кілометрів КЛ зі зшитого поліетилену знаходяться в експлуатації в мережах АТ Прикарпаттяобленерго. Окрім цього всі існуючі проекти по реконструкції ПС 35-110 кВ передбачають використання КЛ (виходи з ПС на опори 6-35 кВ) зі зшитого поліетилену

Розрахунок економічної ефективності.

При наявності даний прилад зменшиться ймовірність пошкодження КЛ. Враховуючи, що ціна відшукання пошкодження КЛ зі сшитого поліетилену підрядною організацією становить орієнтовно 14 тис.грн., а також кількість пошкоджень, на даний момент, біля 12 разів в рік, термін окупності приладу розрахуємо, як:

Термін окупності 3,8 роки

$T_{ок}$ = Варт прил./(варт.відш.пошк. х кільк.пошк.) = 640/(14 х 12) = 3,8 **р.**

. Нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання заходу: СОУ-Н 20.302:2007 «НОРМИ ВИПРОБУВАННЯ ЕЛЕКТРООБЛАДНАННЯ»

Система пошуку пошкодження кабельної оболонки MFM 10 в комплекті з приладом пошуку замикань на землю ESG NT в роботі буде використовувати Служба діагностики, ізоляції та захисту від перенапруг як доукомплектацію до наявного парку приладів (В АТ Прикарпаттяобленерго відсутні системи чи установки для відшукання пошкодження оболонки КЛ зі зшитого поліетилену)

Орієнтовна вартість приладу складає 640,00 тис.грн. без ПДВ.

7.1.4 Вимірювач трифазний СА 540

Вимірювач призначений для технічного обслуговування, ремонту, налагодження, випробувань силових трансформаторів, як в лабораторних, так і в польових умовах у відповідності з ГОСТ 3484.1-88. Вимірювач виконує наступні функції: а) вимірювання напруги збудження і струму холостого ходу, визначення втрат холостого ходу при малій і номінальній напрузі збудження трансформаторів; б) вимірювання напруги збудження і струму короткого замикання, визначення втрат короткого замикання; в) визначення коефіцієнта трансформації; г) визначення групи з'єднання обмоток трифазних і однофазних трансформаторів. В процесі вимірювання виконується контроль несинусоідальності та частоти. Даний прилад дає змогу проводити комплекс замірів «4 в одному». Без наявності даного приладу кожен замір необхідно проводити окремо збираючи вимірювальні схеми з використанням аналогових приладів, таких як Д552 70-х років випуску, які фізично зношені та морально застарілі. Як наслідок витрачається більше часу на проведення замірів та аналогові прилади не дають необхідної точності замірів.

Вартість виконання замірів становить 400 грн, кількість замірів в рік 95 шт. Термін окупності розраховується: 123150/(400*95)=3,24

Нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання заходу: СОУ-Н 20.302:2007 «НОРМИ ВИПРОБУВАННЯ ЕЛЕКТРООБЛАДНАННЯ»

Термін окупності біля 3,2 роки

Вимірювач параметрів силових трансформаторів К540-4П в роботі буде використовувати Служба діагностики, ізоляції та захисту від перенапруг як **доукомплектацію** до наявного парку приладів

Орієнтовна вартість приладу складає 268,0 тис.грн. без ПДВ

7.1.5 Установка для визначення пробивної напруги УИМ-90

На даний час ми працюємо на двох установках по визначенню пробивної напруги трансформаторної оливи, а саме УИМ-90 2001 р.в. та АИМ-80 1972 р.в. які фізично зношені та морально застарілі. Даний показник визначається щоденно для всього маслонаповненого електрообладнання, яке знаходиться в експлуатації. Через часті поломки відбувається затримка у визначенню пробивної напруги. Зношений механічний регулюючий пристрій. Щорічні витрати на ремонт сягають тисяч гривень. Час виконання аналізу однієї проби 40 хв. при якому повинен бути неперервно зайнятий персонал. В свою чергу УИМ-90 є автоматичним, не потрібно стояти за апаратом від початку і до кінця роботи. Річний обсяг аналізів 1500 проб.

Використання нового приладу дасть зменшення витрат часу на виконання аналізу. Під час виконання аналізу проби лаборант буде зайнятий іншою роботою.

Термін окупності 2,3 роки.

Річний економічний ефект від впровадження: Е= витрати на ремонт + (економія робочого часу лаборанта в рік)*годинну ставку лаборанта = 8500+933*36=42088 грн., розрахунок терміну окупності 96000/42088=2,3

Нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання заходу: СОУ-Н ЕЕ 43-101:2009 Приймання, застосування та експлуатація трансформаторних масел. Норми оцінювання якості.

Установку УИМ-90 в роботі буде використовувати Служба діагностики, ізоляції та захисту від перенапруг **взамін** установки АИМ-80 1972 р.в (акт інженерного обстеження додається)

Орієнтовна вартість приладу складає 96,00 тис.грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 62,6 тис.грн. без ПДВ)

Технічні характеристики установки для випробування масла УИМ-90:

параметр	значення
Діапазон напруги випробування (діючі значення), кВ	від 10 до 90
Наведена похибка вимірювання випробувального напруги,%	± 3
Обсяг вимірювальної комірки, см ^{3} , не більше	400
Напруга живильної мережі однофазного змінного струму, В	220^{+15}_{-10}
Частота мережі, Гц	50 ± 1
Споживана потужність, кВ · А, не більше	0,5
Маса, кг, не більше	30
Габаритні розміри, мм, не менше	520 × 335 × 320

Найменування зовнішнього впливає чинника	Граничне значення зовнішнього впливає чинника		
	Робочі умови експлуатації	граничні умови	
		Транспортування	зберігання
Температура навколишнього повітря, оС - Нижнє значення - Верхнє значення	 15 35	 мінус 25 * 55	 мінус 25 * 55
Відносна вологість повітря,%, не більше	80	85	85
Атмосферний тиск, мм рт. ст. - Нижнє значення - Верхнє значення	 630 795	 630 795	 630 795
Ударна міцність на удари багаторазового дії - Пікове ударне прискорення, м з-2 - Тривалість дії ударного прискорення, мс - Число ударів, шт.	-	 30 1 80 - 120	-

Тривалість безперервної роботи установки 8 час.
Установка функціонує, зберігає зовнішній вигляд і параметри під час і після впливу на нього зовнішніх факторів, що впливають, значення яких вказані в таблиці.

* Включення установки після тривалого перебування при температурі нижче 5 оС дозволяється після попередньої витримки протягом 4 годину при температурі від 15 оС до 35 оС.

7.1.6 Прилад контролю обмежувачів перенапруг ПКОП-100

У зв'язку з широким використанням в енергетиці для захисту обладнання обмежувачів перенапруги (далі ОПН) і важливості надійності їх роботи, виникає питання в перевірці їх працездатності і контролю за їх технічним характеристикам в процесі експлуатації. Деякі виробники ОПН рекомендують замінювати їх через певний проміжок часу (на початку грозового сезону), але обладнання, яке захищає ОПН, значно дорожче ніж сам ОПН, а в процесі експлуатації на ОПН можуть впливати перенапруги різної величини і потужності, які, теоретично, можуть привести до виходу з ладу ОПН, або до зміни його технічних характеристик. У зв'язку з цим необхідна перевірка струму ОПН при подачі на нього номінальної напруги.

ПКОП-100 призначений для вимірювання загального струму ОПН і активної його складової при змінній напрузі. В АТ Прикарпаттяобленерго відсутній такий прилад.

Термін окупності 2,3 роки

Вартість виконання замірів становить 150 грн, кількість замірів в рік 170 шт. Термін окупності розраховується: 60090/(170*150)=2,35

Нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання заходу: СОУ-Н 20.302:2007 «НОРМИ ВИПРОБУВАННЯ ЕЛЕКТРООБЛАДНАННЯ»

Прилад контролю обмежувачів перенапруг ПКОП-100 в роботі буде використовувати Служба діагностики, ізоляції та захисту від перенапруг як **доукомплектацію** до наявного парку приладів (В АТ Прикарпаттяобленерго відсутні прилади контролю обмежувачів перенапруг).

Орієнтовна вартість приладу складає 60,90 тис.грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 45,7 тис.грн. без ПДВ)

7.1.7 Лабораторний стіл із закритими полицями СП Порса-Україна 1500*600*1800

В хімічній лабораторії роботи проводимо за лабораторним столом, робоча поверхня якого не стійка до агресивних хімічних речовин. При попаданні на поверхню кислот та лугів на поверхні появляються плями. Поверхня зруйнована. Необхідно придбати лабораторний стіл з закритими полицями з хімічно стійкою поверхнею. Розміри нестандартні (1500*600*1800).

В звязку з відсутністю робочого місця, частину аналізів виконується підрядним способом, а саме вміст присадки іонол в трансформаторній оливі в середньому 30 проб в рік. Вартість однієї проби 410 грн. Термін окупності розраховується: 30000/(410*30)=2,44

Термін окупності 2,4 р.

Лабораторний стіл в роботі буде використовувати Служба діагностики, ізоляції та захисту від перенапруг

Орієнтовна вартість приладу складає 30,00 тис.грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 12,0 тис.грн. без ПДВ)

7.1.8 Міліометр К540-4С

Міліомметр К540-4С призначений для вимірювання активного електричного опору обмоток силових трансформаторів в польових і лабораторних умовах за вимогами у відповідності з ГОСТ 3484.1-88. Даний вимірювач в порівнянні з іншими приладами дає можливісь проводити заміри за температури від мінус 10 до плюс 40. В сезон ремонтної компанії роботи по випробуваннях електробладнання відбуваються на декількох підстанціях одночасно, що в свою чергу не дає можливості одночасно провести випробівання на всіх запланованих підстанціях, тому заміри доводиться проводити за схемою вольтметра-амперметра з виористанням аналогових приладів 70-х років випуску, які фізично зношені та морально застарілі. Міліомметр К540-4С (українського виробника) не замінимий для контролю та вимірювання опору на старих, амортизованих трансформаторах яких в обленерго більшість.

Вартість виконання замірів становить 200 грн, кількість замірів в рік 95 шт. Термін окупності розраховується: 78500/(200*95)=4,13

Нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання заходу: СОУ-Н 20.302:2007 «НОРМИ ВИПРОБУВАННЯ ЕЛЕКТРООБЛАДНАННЯ»

Термін окупності біля 4 років

Міліометр К540-4С в роботі буде використовувати Служба діагностики, ізоляції та захисту від перенапруг як **доукомплектацію** до наявного парку приладів

Орієнтовна вартість приладу складає 78,50 тис.грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 28,0 тис.грн. без ПДВ)

7.1.9 Вимірювач параметрів силових трансформаторів К540-4П

Вимірювач призначений для технічного обслуговування, ремонту, налагодження, випробувань силових трансформаторів, як в лабораторних, так і в польових умовах у відповідності з ГОСТ 3484.1-88. Вимірювач виконує наступні функції: а) вимірювання напруги збудження і струму холостого ходу, визначення втрат холостого ходу при малій і номінальній напрузі збудження трансформаторів; б) вимірювання напруги збудження і струму короткого замикання, визначення втрат короткого замикання; в) визначення коефіцієнта трансформації; г) визначення групи з'єднання обмоток трифазних і однофазних трансформаторів. В процесі вимірювання виконується контроль несинусоідальності та частоти. Даний прилад дає змогу проводити комплекс замірів «4 в одному». Без наявності даного приладу кожен замір необхідно проводити окремо збираючи вимірювальні схеми з використанням аналогових приладів, таких як Д552 70-х років випуску, які фізично зношені та морально застарілі. Як наслідок витрачається більше часу на проведення замірів та аналогові прилади не дають необхідної точності замірів.

Вартість виконання замірів становить 400 грн, кількість замірів в рік 95 шт. Термін окупності розраховується: 123150/(400*95)=3,24

Нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання заходу: СОУ-Н 20.302:2007 «НОРМИ ВИПРОБУВАННЯ ЕЛЕКТРООБЛАДНАННЯ»

Термін окупності біля 3,2 роки

Вимірювач параметрів силових трансформаторів К540-4П в роботі буде використовувати Служба діагностики, ізоляції та захисту від перенапруг як **доукомплектацію** до наявного парку приладів

Орієнтовна вартість приладу складає 123,15 тис.грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 64,8 тис.грн. без ПДВ)

7.1.10 Мотокоса Husqvarna 545FR

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається придбати Мотокосу Husqvarna 545FR в кількості 6 шт.

Коротке обгрунтування:

Мотокоса Husqvarna 545FR використовується працівниками Служби підстанцій для косіння трави та вирубки дрібних кущів на території підстанцій 35-110кВ. Без даного інструменту неможливе швидке очищення території підстанцій 35-110кВ. Мотокоса Husqvarna 545FR має високу потіжність двигуна 2,1 кВт / 2,8 л.с. та високою економність в використанні палива 450 грам / кВт.

Наявний парк електроінструменту Служби підстанцій потребує періодичного оновлення. Через вичерпання ресурсу існуючого та дорого вартісного ремонті яка досягає 70-90% ватрості нового обладнання.

У звязку зі значним терміном експлуатації та значними навантаженнями на існуючі мотокоси майже всі вузли та агрегати підлягають заміні або проведенню капітального ремонту, що потребує значних капіталовкладень.

Орієнтовна вартість 22,93 тис. грн. без ПДВ, загальна вартість закупівлі 137,6 тис. грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 99,0 тис.грн. без ПДВ)

АТ «Прикарпаттяобленерго» пропонує закупити 6 шт. обладнання для заміни тих, які часто ремонтуються і витрати на це постійно зростають. Середня вартість ремонту одної мотокоси становить 4,5 тис. грн. в рік.

Ток = Варт закуп../(варт.рем.. х кільк.бенз.) = 137,6/(4,5 х 10) = 3,1 роки.

7.1.11 Генератор бензиновый HYUNDAI HHY 12500LE-3

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається придбати генератор бензиновий HYUNDAI HHY 12500LE-3 в кількості **2 шт.**

Підрозділ в якому є потреба у використанні: група кабельних мереж служби розподільних мереж АТ «Прикарпаттяобленерго»
Цільове застосування: використання, як стороннього джерела живлення для електротехнічної лабораторії (ЕТЛ) у випадках відсутності поблизу діючих електричних мереж, до яких можна підключити ЕТЛ.

Ситуація на зараз: за необхідності випробування і відшукання пошкоджень на кабельних вставках на ПЛ-6-10 кВ або на вимкнених ТП, РП, підключення ЕТЛ необхідно виконувати від сторонніх (незалежних) джерел електроенергії, тобто від електрогенератора. На початку 2021 року в АТ «Прикарпаттяобленерго» відбулася реорганізація процесу обслуговування кабельних мереж області та його централізація в групі кабельних мереж служби розподільних мереж (ГКМ СРМ). На даний час у ГКМ СРМ є в наявності дві електролабораторії для високовольтних випробувань і вимірювань кабельних мереж: одна у м. Івано-Франківськ (в Центральній бригаді КМ СРМ), а друга – у Коломийській бригаді КМ, які не забезпечені генераторами для використання їх у якості стороннього джерела живлення для ЕТЛ. В зв’язку з відсутністю генератора у ГКМ СРМ на даний час, проблема заживлення електролабораторії вирішується шляхом використання генераторів філій, центральних служб чи підрядних організацій тощо. Пошук вільного на той час генератора, а особливо, потужного, потребує додаткових витрат часу і матеріальних ресурсів на зайві переїзди ЕТЛ, що несе загрозу протермінування перерви електропостачання споживачів понад 24 години.

Короткий опис предмету закупівлі:

Генератор бензиновий HYUNDAI HHY 12500LE-3 (Південна Корея)
Вид палива: Бензин
Номінальна потужність, кВт: 9
Максимальна потужність, кВт: 9,5
Кількість фаз: 3
Напруга, В: 380
Частота, Гц: 50
Виконання: Відкрите виконання

Технічні характеристики HYUNDAI HHY 12500LE-3:

- Тип двигуна: 4х-тактний
- Модель двигуна: Hyundai IC 670
- Потужність двигуна, к.с: 20
- Об'єм двигуна, куб. см: 670
- Частота обертання двигуна, об / хв: 3600
- Обсяг масла в картері двигуна, л: 1,5
- Час безперервної роботи, год: 22,5
- Наявність лічильника напрацювання: є
- Рівень шуму, дБ: 82
- Тип установки: Портативні
- Висота, мм: 685
- Ширина, мм: 640
- Глибина, мм: 885
- Маса, кг: 160
- Гарантія, міс: 12

Орієнтовна вартість за одиницю 81,67 тис. грн без ПДВ, загальна вартість закупівлі – 163,34 тис. грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 110,0 тис.грн. без ПДВ)

Розрахунок економічної ефективності

АТ «Прикарпаттяобленерго» пропонує закупити 2 шт. генераторів для ГКМ СРМ на суму 163,34 тис.грн. без ПДВ. Середня вартість оренди одного генератора на добу складає 550 грн., потреба у використанні генератора – в середньому 3 рази на місяць (36 днів на рік).

Тоді, термін окупності Ток:

Ток = Варт закуп../(N х варт.оренди х кількість днів) = 163,34/(2 х 0,55 х 36) = 4,1 роки.

7.1.12 Гідравлічний прес HVD 51 (Sicame) для монтажу зєднувальних гільз MJPT

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається придбати преси гідравлічні HVD 51 (Sicame) або аналог в кількості 2 шт.

Підрозділ, в якому є потреба у використанні: бригади виробничих дільниць розподільчих мереж філій АТ «Прикарпаттяобленерго»

Цільове застосування: Призначений для опресовування ізольованих наконечників та з'єднувальних затискачів типу MJPT під час ліквідації обриву проводу СІП на ПЛІ внаслідок технологічних порушень.

Ситуація на зараз: на сьогодні 59 шт. бригад РМ філій не укомплектовані гідравлічними пресами для монтажу з'єднувальних гільз MJPT на ПЛІ-0,4 кВ. На сьогодні опресовування ізольованих з'єднувачів та наконечників на СІП бригадами АТ здійснюється не по призначенню звичайними гідравлічними пресами, після обтискання якими з'єднувачі типу MJPT часто руйнуються механічно і контактне з'єднання виходить неякісним. Тому пропонується здійснити закупівлю 2 шт. пресів гідравлічних HVD 51 (Sicame) для часткового укомплектування ними двох бригад.

Короткий опис предмету закупівлі:

- Робоче зусилля опресування: 50 кН.
- Хід поршня: 10 -16 мм.
- Автоматичне повернення поршня при натисканні важеля декомпресії.
- Контроль досягнення номінальної сили стиснення.

• Тип матриці, що використовується, D5.
• Регулювання положення головки: 180 °.
• Можливість швидкої заміни матриць.
• Маса: 2 кг.
• Постачається в чохлі.
• Гарантія 5000 опресувань.

Преси гідравлічні HVD 51 (Sicame) відповідають потребам та мають орієнтовну вартість 29,25 тис. грн без ПДВ, загальна вартість закупівлі - 58,5 тис. грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 44,0 тис.грн. без ПДВ)

Розрахунок економічної ефективності.

АТ «Прикарпаттяобленерго» пропонує закупити 2 шт. пресів гідравлічних HVD 51 (Sicame) для такого типу становить – 150 грн/доба. Кількість робочих днів у році – 251 день, з них 120 днів даний інструмент може використовуватися. Тоді:

Ток = Вінст./(Цор.*Nднів*Nшт.),рік= 58500/(150*120*2)= 1,6 року

7.1.13 Комплект Е115М (2 вимір.штанги7м + прилад ЕР180М)

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається придбати комплекти Е115М (2 вимір.штанги7м + прилад ЕР180М) в кількості 6 шт.

Підрозділ в якому є потреба у використанні: бригади виробничих дільниць електричних мереж філій АТ.

Цільове застосування: даний комплект використовується для вимірювань опору (струму КЗ) петлі «фаза-нуль» на ПЛ напругою 0,22-0,4 кВ з метою перевірки правильності вибору уставок захисних комутаційних апаратів, встановлених на ТП, РП, та їх чутливості до струмів КЗ на відповідних ПЛ. На підставі виконаних вимірювань робиться розрахунок та перевірка комутаційного апарату на чутливість до струмів КЗ.

Ситуація на зараз: на даний час бригади виробничих дільниць філій товариства виконують вимірювання опору (струму КЗ) петлі «фаза-нуль» на ПЛ напругою 0,22-0,4 кВ за допомогою приладів старіших моделей (напр., прилад Щ-41160) та приладами нової модифікації (ЕР180М) в комплекті з вимірювальними двома штангами. Із 59 бригад у філіях даними приладами укомплектовано лише 13 бригад. Пропонується здійснити закупівлю 6 комплектів Е115М (2 вимір.штанги7м + прилад ЕР180М) для часткового укомплектування бригад виробничих дільниць філій.

Опис предмету закупівлі:
Склад комплекту:
- штанга оперативна Е115 (7 м) - 2 шт;
- портативний багатофункціональний цифровий прилад - ЕР180М.

ВИМІРЮВАЧ ОПОРУ ПЕТЛІ ФАЗА-НУЛЬ ЕР180М
Діапазони вимірювань:
- опору петлі фаза-нуль, Ом: 0,01 - 20,0
- напруги фаза-нуль, В: 180 - 250
- струму короткого замикання, А: 10 - тисяча дев'ятсот дев'яносто дев'ять
Похибка при вимірюванні:
- опору петлі фаза-нуль:
при 0,1 Ом <Rx <= 1 Ом ± (6% Rx +6 ОМР)

при 7 Ом <Rx <= 20 Ом ± (4% Rx +4 ОМР)
- напруги фаза-нуль:± (2% Ux +2 ОМР)
- струму короткого замикання: Визначається точністю вимірювання опору
Максимальне значення струму навантаження при вимірюванні опору петлі фаза-нуль в перебігу 10 мс, А 4
Роздільна здатність при вимірюванні опору, Ом 0,01
Діапазон робочих температур, ° С мінус 10 +40
Орієнтовна вартість комплекту Е-115М складає 19,49 тис. грн. без ПДВ, загальна вартість закупівлі - 116,91 тис. грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 60,0 тис.грн. без ПДВ)

Розрахунок економічної ефективності.
Загальна вартість закупівлі інструменту (Вінст.) – 116,91 тис. грн. без ПДВ за 6 компл. Середньоринкова ціна на оренду (Цор.) приладу такого типу становить – 140 грн/доба. Кількість робочих днів у році – 251 день, з них 73 дня даний прилад може використовуватися для ПЛ-0,4 кВ. Тоді, термін окупності Ток.:

Ток. = Вінст./(Цор.*Nднів*Nшт.),рік = 116910/(140*73*6) = 1,9 року

7.1.14 Тепловізор Flir C2

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається придбати тепловізори FLir C2 в кількості 7 шт.

Підрозділ в якому є потреба у використанні: бригади експлуатаційних дільниць електричних мереж філій АТ.

Цільове застосування: Прилад є засобом вимірювання методом інфрачервоної діагностики, за допомогою якого здійснюється обстеження обладнання ТП, РП, ПС на предмет виявлення прихованих (не очевидних) дефектів, особливо аварійних, для недопущення їх розвитку та передчасного пошкодження обладнання з вимкненням споживачів.

Ситуація на зараз: згідно вимог СОУ-Н ЕЕ 20.577:2007 “Технічне діагностування електрообладнання та контактних з’єднань електроустановок та повітряних ліній електропередачі засобами інфрачервоної техніки” повинна виконуватися тепловізійна діагностика обладнання кожних 3 роки. На даний час в АТ «Прикарпаттяобленерго» діагностика обладнання ТП, РП філій тепловізорами здійснюється централізовано силами служби діагностики та ізоляції. На сьогодні бригади виробничих дільниць філій товариства не укомплектовані тепловізорами, щоб самостійно здійснювати діагностику та швидше виявляти критичні дефекти на обладнанні ТП, РП. Тому пропонується здійснити закупівлю 7 шт. тепловізорів Flir C2 для часткового укомплектування бригад виробничих дільниць філій (всього 59 бригад).

Короткий опис предмету закупівлі:

Розширення в інфрачервоному діапазоні	80 × 60 (4800 пікселів)
спектральний діапазон	7,5-14 мкм
Діапазон температур об'єкта	-10 ... 150 ° C
точність	± 2 ° C або 2%, в залежності від того, яка величина більше, при номінальній температурі 25 ° C
Діапазон робочої температури	-10 ... 50 ° C

Розрахунок економічної ефективності.
Загальна вартість заходу по закупівлі тепловізорів Flir C2 – 356,90 тис. грн. без ПДВ за 7 шт. Враховуючи те, що протягом 2020 року обстежено 1411 шт. об'єктів ТП, РП філій. Під час даних обстежень виявлено 97 шт. дефектів на силових трансформаторах, з них аварійних – 52 шт. Після проведених додаткових (після тепловізійних обстежень) високовольтних випробувань та вимірювань даних силових трансформаторів виявлено, що з них 6 шт. працювали в критично аварійному стані і могли пошкодитися, що призвело б до важких технологічних порушень (часто з пошкодженням іншого обладнання ТП) та припинення електропостачання споживачів. Орієнтовна вартість нового силового трансформатора становить 50 тис. грн. (Реалізація заходу можлива за 140,0 тис.грн. без ПДВ)
Тоді, термін окупності Ток.:

$T_{ок}$ = Вартість заходу (Ціна тепловізора х Кількість) / (Варт заміни тр-ра х Кількість ймовірних замін)
= (50,99 х 7 шт.) / (50х6) = 356,90/289,2 = **1,2 року**

7.1.15 Висоторіз STIHL HT-103

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається придбати висоторізи STIHL HT-103 або аналог у кількості 10 шт.

Підрозділ в якому є потреба у використанні: бригади виробничих дільниць електричних мереж філій АТ.

Цільове застосування: висоторізи використовуються у якості механізованого інструменту для виконання робіт по розчищенню трас ПЛ 0,4- 10 кВ та попередженню відключень повітряних ліній по причині замикання проводів на парості зелених насаджень, внаслідок їх наближення на недопустиму відстань до проводів ПЛ. Завдяки телескопічній штанзі обрізання гілля дерев можливо з поверхні землі без необхідності підйому бензопильника на висоту за допомогою автовишки або у місцях, коли такий підйом є неможливим.

Ситуація на зараз: на дільницях електричних мереж АТ «Прикарпаттяобленерго» на даний час експлуатується 51 шт., з яких 27 штук з терміном служби понад 5 років та вичерпали свій ресурс, часто ремонтуються і витрати на це постійно зростають. Тому виникає необхідність часткового оновлення існуючого парку бензопильного інструменту, який вичерпав свій ресурс та/або їх ремонт є недоцільним, та закупити нові висоторізи STIHL HT-103.

Короткий опис предмету закупівлі:
Висоторіз повинен відповідати наступним вимогам:
- Робочий об'єм – 31,4 см3
- Потужність – 1,4 кВт/1,05 к.с.

Детальні характеристики обраного висоторізу:
Потужність: 1,4 кВт / 1,05 к.с.
Робочий об'єм двигуна: 31,4 куб.см.
Кількість обертів двигуна (об/хв): 10500
Загальна довжина з різальною гарнітурою: 270-390 см
Довжина шини: Rollomatic 30 см (14 «)
Крок ланцюга: 3/8» P
Ємність бака для палива: 0.53 л
Ємність бака для мастила ланцюга: 0.22 л
Вага: 7,6 кг
Орієнтовна вартість одного висоторізу STIHL HT-103 складає 22,75 тис. грн. без ПДВ, загальна вартість закупівлі - 227,5 тис. грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 167,0 тис.грн. без ПДВ)

Розрахунок економічної ефективності.

АТ «Прикарпаттяобленерго» пропонує закупити 10 шт. висоторізів для заміни тих, які часто ремонтуються і витрати на це постійно зростають. Середня вартість ремонту одного висоторіза становить 4,73 тис. грн. в рік.

Ток = Варт закуп../(варт.рем.. х кільк.бенз.) = 227,5/(4,73 х 10) = 4,8 роки.

7.1.16 Бензопила "Husgvarna" 450

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається придбати бензопили Husgvarna 450 II або аналог у кількості 10 шт.

Підрозділ в якому є потреба у використанні: бригади виробничих дільниць електричних мереж філій АТ.

Цільове застосування: бензопили використовуються у якості механізованого інструменту для виконання робіт по розчищенню трас ПЛ 0,4- 10 кВ та попередженню відключень повітряних ліній по причині замикання проводів на парості зелених насаджень, внаслідок їх наближення на недопустиму відстань до проводів ПЛ.

Ситуація на зараз: на дільницях електричних мереж АТ «Прикарпаттяобленерго» на даний час експлуатується 118 шт. бензопил, з яких 27 штук з терміном служби понад 5 років та вичерпали свій ресурс, часто ремонтуються і витрати на це постійно зростають. Тому виникає необхідність часткового оновлення існуючого парку бензопильного інструменту, який вичерпав свій ресурс та/або їх ремонт є недоцільним, та закупити нові бензопили Husgvarna 450 II або аналог.

Короткий опис предмету закупівлі:
Бензопила повинна відповідати наступним вимогам:
Робочий об'єм – 50,2 $см^3$
Потужність: 2,4 кВт / 3,2 к.с.
Вага: небільше 5 кг

Бензопила Husgvarna 450 II має наступні технічні характеристики:
Робочий об'єм – 50,2 $см^3$
Потужність: 2,4 кВт / 3,2 к.с.
Кількість обертів двигуна (об/хв): 9000
Довжина шини: 40 см
Крок ланцюга: 0,325
Ємність бака для палива: 0.45 л
Ємність бака для мастила ланцюга: 0.26 л
Вага: 4,9 кг

Орієнтовна вартість бензопили Husgvarna 450 II складає 30,17 тис. грн. без ПДВ, загальна вартість закупівлі - 301,67 тис. грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 108,0 тис.грн. без ПДВ)

Розрахунок економічної ефективності.

АТ «Прикарпаттяобленерго» пропонує закупити 10 шт. бензопил для заміни тих, які часто ремонтуються і витрати на це постійно зростають. Середня ціна ремонту однієї бензопили становить 7,5 тис. грн. в рік.

Ток = Варт закуп../(варт.рем.. х кільк.бенз.) = 301,67/(7,5 х 10) = 4 роки.

7.1.17 Бензопила Husgvarna T 435

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається придбати бензопили Husgvarna T 435 або аналог у кількості 3 шт.

Підрозділ в якому є потреба у використанні: бригади виробничих дільниць електричних мереж філій АТ.

Цільове застосування: бензопили використовуються у якості механізованого інструменту для виконання робіт по розчищенню трас ПЛ 0,4- 10 кВ та попередженню відключень повітряних ліній по причині замикання проводів на парості зелених насаджень, внаслідок їх наближення на недопустиму відстань до проводів ПЛ.

Ситуація на зараз: на дільницях електричних мереж АТ «Прикарпаттяобленерго» на даний час експлуатується габаритні бензопили, вага яких близько 5-7 кг, що не дає змогу користуватися інструментом при зрізані дрібних гілок. Husgvarna T 435 легкий та зручний інструмент, який дає можливість утримувати інструмент навіть однією рукою, друга рука може вивільнятися для утримування гілок та попередження затискання шини. Тому пропонується закупити нові бензопили Husgvarna T 435 або аналог.

Короткий опис предмету закупівлі:

Потужність, Вт	1500
Потужність, л. с.	2
Довжина шини, см	35
Крок ланцюга	3/8"
Ширина паза, мм	1.3
Об'єм двигуна, см3	35.2
Обсяг паливного бака, л	0.26
Обсяг масляного бака, л	0.17
Швидкість руху ланцюга, м/с	19.1
Вага, кг	3.4

Орієнтовна вартість бензопили Husgvarna T 435 складає 34,75 тис. грн. без ПДВ, загальна вартість закупівлі – 104,25 тис. грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 42,6 тис.грн. без ПДВ)

Розрахунок економічної ефективності.

АТ «Прикарпаттяобленерго» пропонує закупити 3 шт. бензопил для заміни «звичайних», які часто ремонтуються і витрати на їх ремонт постійно зростають. Середня ціна ремонту однієї бензопили становить 7,5 тис. грн. в рік.

Ток = Варт закуп../(варт.рем.. х кільк.бенз.) = 104,25/(7,5 х 3) = 4,6 роки.

7.1.18 Бензопила STIHL MS361

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається придбати бензопилу STIHL MS361 в кількості 1 шт.

Коротке обгрунтування:

Бензопила STIHL MS361 використовується працівниками Служби підстанцій для вирубки дрібних кущів на території підстанцій 35-110кВ. Без даного інструменту неможливе швидке очищення території підстанцій 35-110кВ. Бензопила має високу потіжність двигуна та відзначається високою економністю в використанні палива.

Наявний парк електроінструменту Служби підстанцій потребує періодичного оновлення. Через вичерпання ресурсу існуючого та дороговартісного ремонту (досягає70-90% ватрості нового обладнання) необхідно оновити електроінструмент.

У звязку зі значним терміном експлуатації та значними навантаженнями на існуючі бензопили майже всі вузли та агрегати підлягають заміні або проведенню капітального ремонту, що потребує значних капіталовкладень.

Орієнтовна вартість 18,42 тис. грн. без ПДВ, загальна вартість закупівлі – 18,42 тис. грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 14,2 тис.грн. без ПДВ)
Середня ціна ремонту однієї бензопили становить 7,5 тис. грн. в рік.

Ток = Варт закуп../(варт.рем.. х кільк.бенз.) = 18,42/7,5 = 2,46 роки.

7.1.19 Індикатор напрямку к.з. типу LT 111K (Sicame) або аналог

Інвестиційною програмою на 2022 рік передбачається закупівля та встановлення на ПЛ-10 кВ індикаторів магнітного поля (напрямку струму к.з.) типу LT 111K (Sicame) в кількості 20 шт.

Підрозділ, в якому є потреба у використанні: бригади виробничих дільниць розподільчих мереж філій АТ «Прикарпаттяобленерго»

Цільове застосування: Індикатори магнітного поля LT 111K(або аналог) використовуються для виявлення коротких міжфазних замикань та замикань на землю в лініях електропередач. LT 111K – індикатор несправності ЛЕП, який відслідковує зміни електричного та магнітного поля в 3-х фазній конфігурації лінії.

Індикатори встановлюються в ключових точках лінії (найчастіше в точках розгалуження лінії). Монтаж здійснюється на опорі під лінією на відстані 3-5 м від проводів, за допомогою болтів або бандажної стрічки. Індикатори монтуються в робочу лінію швидко та безпечно.

Короткий опис предмету закупівлі:
Технічні характеристики індикаторів напрямку к.з. типу LT 111K (Sicame).
Комплектація:
- Індикатор LT- 111K – 1 шт.
- Кроштейн в зборі із засобами кріплення на опору: 1 шт.

Максимальна чутливість магнітного поля (B-поля):
ISET B-поле:
[μT]
- 4A 0.27 +/-20%
- 7A 0.47 ’’
- 15A 1.00 ’’
- 50A 3.33 ’’

Індикація:
1) Пара білих світлодіодів спрацьовує кожні 3 с при стійкій несправності лінії
2) Червоний світлодіод при КЗ
3) Жовтий- сигнал розрядження акумулятора

Батарея:
- Літієва на 3.6В, 16.5 А*год.

Ситуація на зараз: Пошук місць замикання на землю чи к.з на ПЛ-10 кВ на сьогодні здійснюється шляхом ділення ділянок мережі (ввімкненням на пошкодження із подальшим вимкненням), допоки оглядом не буде виявлено пошкодження на ПЛ. Ці пошуки бувають тривалі, часто бувають випадки, коли пошкодження не знайдено, а ПЛ-10 кВ з часом вимикається знову і знову, пішим оглядом виявити дефектні елементи буває неможливо. У зв’язку з цим, зростає величина недовідпуску електричної енергії споживачам.

Пропонується застосовувати індикатори напрямку к.з. фірми Sicame типу Linetroll-111K, які встановлюються на ділянках радіальних відгалужень на ПЛ-10 кВ, у важко прохідних місцях на трасах ПЛ-10 кВ. Завдяки правильному їх програмуванню та можливості світлової індикації пошкодженої ділянки ПЛ-10 кВ (починають миготіти на ділянці проходження струму к.з. до місця к.з.) пошкоджену ділянку або дефектний елемент на ПЛ-10 кВ знайти набагато швидше та ефективніше. Крім того, конструкція даного індикатора дозволяє встановлювати його не безпосередньо на провід, а нижче проводів (1 шт. на одну опору), відповідно його квитування можливе без відключення ПЛ-10 кВ та накладання переносного заземлення.

Перелік «проблемних» ЛЕП 10 кВ, на які першочергово планується встановлення даних індикаторів, та розрахунок недовідпуску електричної енергії.

№ п/п	Філія АТ	Назва приєднання від ПС	Диспетчерська назва ПЛ-10кВ	Місце встановлення(№ опори)	Довжина контрольованої ділянки ПЛ, км	Час пошуку тех. порушення на ділянці приєднання,год	Середьорічне навантаження на приєднанні (2020р.),кВт	Кількість тех. порушень на ділянці приєднання у 2020р.	Недовідпуск е.е. по причині тех. порушення на ділянці ЛЕП у 2020р.,кВт*год	Сума недовідпуску е.е. у випадку тех. порушення, грн.
1	Південна	пр.ТП-117	ТП-117-ТП-348	530	6,38	6,38	273	1	1741,74	1630,233805
2	Південна	пр.ТП-302	ПС Богородчани-КР-302	2168	10,53	10,53	135,45	2	2852,577	2669,95502
3	Південна	пр.ТП-209	ТП-209-КР-59	4094	7,14	7,14	129,15	2	1844,262	1726,192347
4	Південна	пр.ТП-370	ТП-131-ТП-370	1249	3,92	3,92	74,55	3	876,708	820,5811538
5	Південна	пр.ТП-46	ТП-60-КР-75	3075	2,1	2,1	368,76	2	1548,792	1449,638336
6	Південна	пр.ТП-319	ТП-65-КР-813	4548	5,16	5,16	152,88	2	1577,7216	1476,715863
7	Коломийська	пр.Черемхів	ЗТП-318-КТПП-324	133	5,44	5,44	308,7	1	1679,328	1571,817421
8	Коломийська	пр.Угорники	ЗТП-381-КТПП-213	172	10,4	10,4	310,8	1	3232,32	3025,386874
9	Коломийська	пр.Ключів	ЗТП-552-ЛР-47	201	6,81	6,81	324,45	2	4419,009	4136,104044
10	Коломийська	пр.Марківка	ЗТП-316-ЗТП-382	373	5,72	5,72	240,13	1	1373,5436	1285,609339
11	Коломийська	пр.Марківка	ЗТП-316-ЗТП-310	84	4,72	4,72	490,35	2	4628,904	4332,561566
12	Коломийська	пр.Сопів	ПС Печеніжин-пр.Сопів	115	5,21	5,21	328,02	2	3417,9684	3199,150063
13	Центральна	пр.Погоня	ПС Тисмениця - пр.Погоня	156	2,92	2,92	315	5	4599	4304,57202
14	Центральна	пр.Погоня	ПС Тисмениця - пр.Погоня	158	5,3	5,3	315	5	8347,5	7813,09305
15	Центральна	пр.Павлівка	ПС Опорна-пр.Павлівка	226	5,8	5,8	210	2	2436	2280,04728
16	Центральна	пр.Павлівка	ПС Опорна-пр.Павлівка	181	8,75	8,75	210	4	7350	6879,453
17	Центральна	пр.Павлівка	ПС Опорна-пр.Павлівка	513	1,55	1,55	210	5	1627,5	1523,30745
18	Центральна	пр.Тисмениця	ЗТП-422-ЗТП-418	82	3,5	3,5	630	2	4410	4127,6718
19	Центральна	пр.Тисмениця	ЗТП-422-ЗТП-419	120	3,45	3,45	630	3	6520,5	6103,05759
20	Центральна	пр.Майдан	РП-1-пр.Майдан	333	5,5	5,5	215	4	4730	4427,1854
	Загальний час пошуку КЗ, год					**110,3**				
	Сумарний недовідпуску е.е., кВт*год								**69213,3736**	
	Загальна сума недовідпуску, грн									**64782,33342**

(Реалізація заходу можлива за 420,0 тис.грн. без ПДВ)

Розрахунок економічної ефективності.

АТ «Прикарпаттяобленерго» пропонує закупити 20 шт. індикаторів магнітного поля LT 111K (або аналог) на загальну суму 460,0 тис. грн. без ПДВ.

Недовідпуск електроенергії (Не.е) по причині технологічних порушень на вказаних вище приєднаннях ПЛ-10 кВ у 2020р. – 69213,37 кВт*год.

Ціна на розподіл (Цр) електричної енергії для АТ «Прикарпаттяобленерго» на початок 2020р. – 0,93598 грн./кВт*год.

Термін окупності:

Ток = Во/(Не.е*Цр), рік=460000/(69213,37*0,93598)=7,1 рік

7.1.20 Реконструкція системи опалення АТ "Прикарпаттяобленерго" по вул. Індустріальна, 34 в м. Івано-Франківську з встановленням електричних котлів

АТ «Прикарпаттяобленерго» забезпечувало централізованим опаленням свої приміщення від ТОВ «Станіславська теплоенергетична компанія». На даний час компанія послуги з теплопостачання не надає так як відбувається процес банкрутства.

Тимчасово ці послуги надає ДМП «Івано-Франківськтеплокомуненерго», яке листом від 25.11.2020 року № 04/1304 попередило АТ «Прикарпаттяобленерго», що котельня, яка знаходиться за адресою вул. Індустріальна, 34 в м. Івано-Франківську та є єдиним джерелом теплопостачання товариства, буде виведена з експлуатації, внаслідок чого буде припинене теплопостачання і товариству необхідно протягом 2021-2022 років вирішити питання альтернативного джерела опалення приміщень.

Для забезпечення комфортних умов праці працівників АТ «Прикарпаттяобленерго» була проаналізована ситуація, що виникне внаслідок відключення існуючої котельні та розглянуто три альтернативні варіанти опалення (електричне опалення, дві газові модульні котельні і дві модульні котельні на пелетах). При розгляді даних варіантів, найекономічнішим з точки зору впровадження було визнано електричне опалення.

Таким чином АТ «Прикарпаттяобленерго» ініціювало включення в Інвестиційну програму 2021 року захід «Розробка ПКД "Реконструкція системи опалення АТ "Прикарпаттяобленерго" по вул. Індустріальна, 34 в м. Івано-Франківську з встановленням електричних котлів"» з його подальшою реалізацією в 2022 році.

Опалювальні площі приміщень (м. кв.)

- Приміщення літера З (згідно схеми) – 293,8 – прохідна № 2;
- Приміщення літери Ж та Є – 694,8 та 532,1 – служба підстанцій, служба ліній, служба релейного захисту та автоматики, ремонтно-будівельний цех, ремонтно експлуатаційна дільниця;
- Приміщення літера Б – 1808,0 – склад, столярний цех, гараж-майстерня, архів;
- Приміщення літера Е – 70,3 – відділ матеріально-технічного постачання;
- Приміщення літера М – 52,8 – центральна прохідна;
- Приміщення літера П – 742,5 – служба механізації та транспорту, їдальня, медпункт, відділ кап. будівництва;
- Приміщення літера С – 295,0 – гаражі-майстерні;
- Приміщення літера О – 239,4 – відділ R3, профком, відділ інформаційної політики;
- Приміщення літера Ф – 152,6 – приміщення для ремонту великогабаритної техніки.

Очікувана вартість реалізації заходу в 2022 році становить 8 191,67 тис. грн. без ПДВ. (Реалізація заходу можлива за 6331,42 тис.грн. без ПДВ)

7.1.21 Будівництво цеху по ремонту обладнання та учбового комбінату з контакт-центром АТ "Прикарпаттяобленерго» на вул. Індустріальній, 34 в м. Івано-Франківську

За результатами незалежної експертної оцінки існуюча будівля цеху по ремонту обладнання не придатна до подальшої експлуатації та підлягає зносу.

На момент початку будівництва цеху по ремонту обладнання в рік виконувалось капітальних ремонтів біля 120 силових трансформаторів 6-10/0,4 кВ, що не покривало необхідної їх кількості для нормального функціонування розподільчих мереж АТ «Прикарпаттяобленерго». При будівництві нового цеху кількість відремонтованих силових трансформаторів повинна збільшитися на 30%, а головне, підвищиться рівень безпеки ремонтного персоналу цеху.

Що ж стосується навчально-курсового комбінату (НКК) АТ «Прикарпаттяобленерго», то його робота є невід'ємною складовою, що разом з технічним керівництвом АТ, службою охорони праці та працівниками найвищої кваліфікації усіх підрозділів АТ, які задіяні у навчальному процесі НКК, забезпечує виконання товариством вимог:

1. Закону України «Про охорону праці» (редакція від 16.10.2020).

2. Положення про спеціальну підготовку і навчання з питань технічної експлуатації об'єктів електроенергетики (Наказ Міністерства палива та енергетики України N 75 від 09.02.2004).

3. "Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила", затверджений наказом Міністерства палива та енергетики України від 13 червня 2003 року за N 296.

4. Положення про організацію навчально-виробничого процесу на виробництві (наказ міністерства праці та соціальної політики України, міністерства освіти і науки України N 500/861 від 27.12.2006).

5. Положення про професійне навчання працівників на виробництві (наказ міністерства праці та соціальної політики України, міністерства освіти і науки України № 127/151 від 26.03.2001, зі змінами, внесеними Наказом Міністерства соціальної політики № 34/33 від 15.01.2018).

Робота НКК забезпечує можливість експлуатації електричних установок АТ «Прикарпаттяобленерго» в питаннях виконання вимог цих документів щодо роботи з персоналом:

- проведення спеціальної підготовки, навчання і перевірки знань з питань технічної експлуатації об'єктів електроенергетики, охорони праці, пожежної безпеки з метою забезпечення енергооб'єктів персоналом відповідної кваліфікації, оскільки допуск до роботи працівників, які не пройшли спеціальної підготовки і перевірки знань, заборонений;
- формування культури безпеки на підприємстві;
- системної роботи з персоналом протягом всієї трудової діяльності з метою поглиблення і розширення знань, вмінь, формування високого професіоналізму;
- постійного контролю за рівнем кваліфікації кожного працівника.

Для АТ «Прикарпаттяобленерго» подальша робота НКК є важливою, оскільки:

- НКК є учбовою базою з налагодженим навчальним процесом та належними побутовими умовами для проживання відряджених на навчання працівників віддалених філій;
- підприємством забезпечений належний матеріально-технічний рівень навчального процесу;
- НКК має методичні напрацювання (програми професійного навчання персоналу, які відповідають вимогам навчання персоналу особливостям експлуатації електричних мереж АТ);
- НКК організує навчання персоналу, створює комісії, організує перевірку знань;
- НКК планує навчальний процес, складаючи річний та багаторічний плани;
- НКК складає річні звіти щодо навчання персоналу;
- забезпечує умови для професійного росту персоналу та його ефективної роботи;
- функції технічної бібліотеки по багатьох питаннях тепер виконує АСПЕКТ, ця система є джерелом інформації для персоналу в усіх населених пунктах області, крім того, АСПЕКТ дозволяє контролювати знання працівників, відстежувати прогрес у навчанні;
- НКК має комп'ютерний клас, в якому ведеться навчання і контроль знань персоналу, тренажерна підготовка диспетчерів;
- навчальний лекційний клас НКК виконує функції кабінету з охорони праці;
- НКК організує перепідготовку фахівців підприємства у вищих навчальних закладах, інших навчальних та тренувальних центрах.

Періодичне навчання і підвищення кваліфікації:

- працівники, зайняті на роботах з підвищеною небезпекою – щорічно;
- оперативний персонал – один раз на 3 (три) роки;
- всі інші професії – один раз на 5 (п'ять) років.

Періодичність перевірки знань на підтвердження груп кваліфікацій для персоналу в діючих електроустановках – один раз на рік.

Кількість працівників компанії, які навчаються на базі НКК протягом року - від 950 до 1000 осіб, в т.ч.:

- перепідготовка (новоприйняті робітники і суміжні професії) - 150 - 160 чол.
- підвищення кваліфікації (робітники) - 400 - 420 чол.

- інженерно-технічний персонал - 350 - 400 чол.
- зовнішнє навчання – підвищення кваліфікації - 40 - 50 чол.

(КПІ, Новатор у Києві; Вінниця ЕТ; «УкрНДНЦ» у Харкові; Політех у Львові; Дніпропетровськ).

МОН України у січні 2020 року переоформив ліцензію для НКК АТ «Прикарпаттяобленерго» на безстрокову.

Матеріально-технічна база АТ «Прикарпаттяобленерго» для професійно-технічного навчання на виробництві на даний час

№	Найменування приміщень (навчальних об'єктів)	Кількість (одиниць)	Навчальна площа, кв.м	
			Загальна	На одного слухача
1.	Кабінети	2	88	2.2
2.	Класи, аудиторії	1	88	2.9
3.	Майстерні	1	20	3.3
4.	Лабораторії	1	26	2.3
5.	Полігони	2	3294	
6.	Тренажерні центри	1	26	2.3
7.	Навчально-виробничі дільниці	9	162	4.5
8.	Інші (технічна бібліотека)	1	36	

Завантаженість класів НКК протягом навчального року - 205 робочих днів (без липня, серпня – відпускний період), в т.ч.:

- Комп'ютерний клас (Тренажерний центр) - 120 зайнятих днів
- Клас підстанційного обладнання і РЗА - 92
- Клас лекційний - 205
- Лабораторія на 8 місць – 82
- Гуртожиток НКК (на 16 місць) - 185

Фактична завантаженість класів обумовлена тим, що в них представлено обладнання, яке використовується при читанні лекції та проведенні занять, встановлені лабораторні стенди, комп'ютери для тренажерної підготовки та контролю знань слухачів. Все це обладнання ніяк не може бути встановлено в одній аудиторії.

Навчальний клас (лекційний) має наочні матеріали з охорони праці (цей клас вважається кабінетом з охорони праці, наявність якого обов'язкова). Одночасно в чотирьох навчальних класах НКК в останні роки вчилися від однієї до трьох груп. Це відповідає середнім значенням завантаженості аудиторій.

Навантаження аудиторії визначається кількістю людей на підприємстві, в кожній групі слухачів курсів і тривалістю кожного курсу. Комп'ютерний клас (Тренажерний центр) - 10 місць. Всі групи протягом року займаються кожного четверга і п'ятниці. Крім того, диспетчери і електромонтери ОВБ, згідно річного наказу, здійснюють тренажерну підготовку. Також відбувається позапланове навчання новим програмним продуктам згідно заявок керівництва. Є потреба збільшити кількість автоматизованих місць вдвічі, з метою проходження навчання і підготовки додаткової кількості персоналу, що прискорить процес отримання нових знань і відпрацювання навиків.

Гуртожиток НКК - 16 місць (3 кімнати на 2 місця, 2 кімнати на 5 місць). Заселений на 80%-100% під час навчання груп, які приїжджають з віддалених філій. Також поселяються машиністи спецтехніки філій, які відряджаються для ремонту автокранів.

Пропозиції щодо розвитку матеріальної та навчальної бази НКК

1. Навчальних класів, в яких проводяться практичні роботи - **8** кімнат
2. Лекційних кабінетів – **3** кімнати (кожна на 24 посадочних місця)
3. Комп'ютерний клас – **1** кімната на 20 посадочних місць.
4. Бібліотека – **1** кімната.

5. Кімната для розмножувальної техніки – **1** кімната.
6. Кабінет начальника НКК – **1** кімната
7. Кабінет методистів – **1** кімната
8. Кабінет майстра виробничого навчання – **1** кімната.
9. Побутова кімната – **1** кімната
10. Кімната для адміністратора з доступу до ЄДЕБО – **1** кімната (окрема, облаштована сигналізацією на вимогу Єдиної державної електронної бази освіти).

Разом кабінетів - 19

Гуртожиток

1. **Номерів – 14** з розміщенням по 2 людини в номері, кожен номер з санвузлом+душ.
2. Кімнати харчування – 2 кухні
3. Кімнати відпочинку 2 кімнати

Разом по гуртожитку кімнат - 18

Робота з персоналом, що організує НКК, має важливе значення для забезпечення безпечної, надійної і економічної роботи АТ «Прикарпаттяобленерго»

Примітка*

На прикладі навчання диспетчерів нижче показана економія витрат щодо їх підвищення кваліфікації (щорічне обов'язкове навчання).

Протягом року тренажерну підготовку мають пройти 25 диспетчерів. Щороку компанія направляє на зовнішнє навчання в КПІ 5 працівників з числа новоприйнятих на диспетчерів або переведених. Їх навчання обходиться підприємству в 15000 грн. на одну особу (з урахуванням витрат на відрядження). Разом по п'яти - 75000 грн. Решта 20 диспетчерів ми навчаємо в НКК на тренажері. Економія для підприємства 300000 грн. на рік (і це тільки по диспетчерах). Доцільність навчання на базі НКК очевидна.

Що ж стосується кол-центру, то у відповідності до вимог ст. 153 Кодексу законів про працю України та ст. 6 Закону України «Про охорону праці» на всіх підприємствах, в установах, організаціях створюються безпечні і нешкідливі умови праці. Забезпечення безпечних і нешкідливих умов праці покладається на власника або уповноважений ним орган.

Згідно з ч. 1 ст. 13 Закону України «Про охорону праці» роботодавець зобов'язаний створити на робочому місці в кожному структурному підрозділі умови праці відповідно до нормативно-правових актів, а також забезпечити додержання вимог законодавства щодо прав працівників у галузі охорони праці.

Робочі місця працівників кол-центру повинні відповідати вимогам «Правил охорони праці під час експлуатації електронно-обчислювальних машин», затверджених Наказом Державного комітету України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду від 26.03.2010 року № 65 (Правила), та «Державних санітарних правил і норм роботи з візуальними дисплейними терміналами електронно-обчислювальних машин», затверджених постановою Головного державного санітарного лікаря України від 10.12.98 N 7 (ДСанПіН 3.3.2-007-98).

При цьому площа приміщення має бути не менше 6,0 кв. м. із розрахунку на одне робоче місце, а об'єм – не менше 20,0 куб. м. Віконні прорізи приміщень для роботи з персональними комп'ютерами мають бути обладнані регульованими пристроями (жалюзі, завіски, зовнішні козирки. Для внутрішнього оздоблення приміщень з персональними комп'ютерами слід використовувати дифузні-відбивні матеріали з коефіцієнтами відбиття для стелі 0,7-0,8, для стін 0,5-0,6. Покриття підлоги повинне бути матовим з коефіцієнтом відбиття 0,3-0,5. Поверхня підлоги має бути рівною, неслизькою, з антистатичними властивостями.

Тобто, приміщення кол-центру має відповідати наступним нормам:

1. На одного оператора потрібна наявність 6м^2 загальній площі

2. Відповідно до пожежних норм всі проходи повинні бути шириною мінімум 1м
3. Для зниження рівня шуму в операційному залі переважно використовувати килимове покриття на підлозі і звукопоглинаючі панелі на стінах і стелі.
4. Наявність кімнати для харчування. Кол-центр працює цілодобово, тому необхідно організувати місце для харчування (чайник, вода, холодильник і мікрохвильова піч, тумбочку, де оператори зберігатимуть свій особистий посуд та речі).

Враховуючи вищевикладене, приміщення кол-центру має бути не менше 260 м^{2,}, в тому числі:
- зал для роботи операторів кол- центру - **до 200 м^2** (30 операторів (20 робочих місць є станом на початок 2021 і на 10 робочих місць планується розширення для виконання показників щодо якості обслуговування через кол-центр). Відповідно до санітарних та пожежних норм на одного працівника має бути 6м2 (30 робочих місць *6 м^2= 180 м^2) ;
- відокремлене приміщення площею – **до 25 м^2** для розташування інженера-контролера з якості роботи кол-центру – 4 інженера;
- окрема кімната, де можна проводити навчання для операторів кол-центру, облаштоване столом і стільцями – для 2 працівників – **до 10 м^2;**
- відокремлене приміщення – для начальника кол-центру- до **10 м^2 ;**
- відокремлене приміщення для харчування працівників кол-центру- до **15 м^{2,}** де наявні стіл, стільці, холодильник і мікрохвильова піч, тумбочку, шафа під посуд, де оператори зберігатимуть свій особистий посуд та речі, чайник, умивальник. У кімнаті має бути наявна тепла та холодна вода, витяжка і вікно.

Згідно рішення Виконавчого комітету Івано-Франківської міської ради Івано-Франківської області № 787 від 29.09.2017 року та наказу Департаменту містобудування, архітектури та культурної спадщини Івано-Франківської міської ради № 48 від 20.10.2017 р, АТ «Прикарпаттяобленерго» отримало «Містобудівні умови та обмеження для проєктування об'єкту будівництва» (Реєстраційний № 179-31.2.1-01 від 20.10.2017) та з внесеними змінами до містобудівних умов та обмежень для проектування об'єкта будівництва № 1 від 22.02.2018 р. (рішення Виконавчого комітету Івано-Франківської міської ради від 14.02.2018 року № 157 та наказу Департаменту містобудування, архітектури та культурної спадщини від 22.02.2018 р. № 22) та № 2 від 12.03.2018 р. (рішення Виконавчого комітету Івано-Франківської міської ради від 01.03.2018 року № 236 та наказу Департаменту містобудування, архітектури та культурної спадщини від 12.03.2018 р. № 33).

Відповідно до отриманих містобудівних умов та обмежень розроблено проект «Будівництво цеху по ремонту обладнання та учбового комбінату з контакт-центром Приватного акціонерного товариства "Прикарпаттяобленерго" на вул.Індустріальній, 34 у м.Івано-Франківську."» ТзОВ «Ательє архітектури плюс» у 2017 році (відповідно до договору від 15.02.2017 року №ААП/04/2017) кошторисною вартістю 21 709,106 тис. грн. без ПДВ. Експертний звіт щодо розгляду проєктної документації з даним проєктом був підготовлений ТОВ «Українська будівельно-технічна експертиза».

Для будівництва цеху по ремонту обладнання та учбового комбінату з контакт-центром АТ «Прикарпаттяобленерго» протягом 2018-2020 роках даний проект включався в Інвестиційну програму АТ «Прикарпаттяобленерго» на загальну суму 20 162,89 тис. грн. без ПДВ. В рамках реалізації проекту, в 2018 році отримано від Управління з питань державного архітектурно-будівельного контролю виконавчого комітету Івано-Франківської міської ради «Дозвіл на виконання будівельних робіт» № ІФ 112183242220 від 20.11.2018 року.

Впродовж 2018-2020 років, в рамках реалізації проекту, було виконано наступні роботи на загальну суму 20 117,05 тис. грн. без ПДВ а саме:
- демонтаж існуючих надземних і підземних будівель і споруд та вивезено за межі будівельного майданчика демонтованих матеріалів;
- викопано котлован під фундаменти будівлі, вивезено ґрунт за межі майданчика, планування поверхні;
- влаштовано щебеневу підготовку товщиною 100 мм під стрічкові та монолітні фундаментні подушки;
- змонтовано монолітні та залізобетонні подушки під стрічкові фундаменти;

- змонтовано фундаментні блоки та монолітні фундаменти під металеві конструкції;
- вертикальна гідроізоляція фундаментів із захисним екструдованим пінопластом та ПХВ мембраною;
- виконано обв'язочні монолітні пояси;
- виконано бетонну підготовку підлог підвальних приміщень;
- перекриття підвальних приміщень залізобетонними панелями;
- виконано монолітні рами;
- мурування зовнішніх та внутрішніх стін першого, другого, третього поверхів, мурування шахт ліфтів та вентиляційних каналів;
- змонтовано перемички вікон та дверей першого, другого, третього поверхів;
- перекриття залізобетонними панелями 1-3 го поверхів та монолітні ділянки перекриття;
- монтаж сходових кліток;
- влаштовано головний вхід з пандусом та бокові входи.

Водночас, у процесі будівництва став очевидним факт, що у кошторисній документації проектною організацією були допущені суттєві помилки, а саме не враховані усі обсяги будівельно-монтажних робіт, які були передбачені проектом, відсутні розділи проекту «Водопостачання», «Водовідведення», «Зовнішні мережі», «Демонтаж існуючих надземних та підземних будівель та споруд» не враховані вимоги ДБН щодо облаштування ліфтів із ліфтовою шафою, вхідних пандусів, не передбачено гідроізоляцію фундаменту, виготовлення ран балки для укріплення фундаменту, необхідності здійснення водовідливу, оскільки у ґрунтах велика кількість ґрунтових вод та мазуту, не передбачена щебенева основа під фундаментом.

Враховуючи викладене та відповідно до вимог законодавства, АТ «Прикарпаттяобленерго» звернулося до проектної організації для доповнення проекту відповідними розділами та уточнення об'ємів робіт. Після доопрацювання проектно-кошторисної документаціїу її було надано на повторне проведення експертизи до ДП «Укрдержбудекспертиза». Філією ДП «Укрдержбудекспертиза» в Івано-Франківській області під час розгляду робочого проекту «Будівництво цеху по ремонту обладнання та учбового комбінату з контакт-центром Приватного акціонерного товариства «Прикарпаттяобленерго» на вул. Індустріальній 34, у м. Івано-Франківську» було надано ряд зауважень та пропозицій щодо робочого проекту, які доведені до замовника, на підставі яких проектною організацією внесені зміни до проектно-кошторисної документації. Загальна кошторисна вартість відповідно до Експертного звіту № 09-0220-20 від 19.10.2020 року у поточних цінах станом на 02.07.2020 року склала 80 876,136 тис. грн з ПДВ.

Таким чином, після отримання позитивного експертного звіту наданим філією ДП «Укрдержбудекспертиза» в Івано-Франківській області, для товариства стала відома точна вартість будівництва даного об'єкту.

Порівнюючи значення опосередкованої нормативної вартості будівництва м^2. громадських приміщень, передбачену чинними нормами та передбаченої у проекті вбачається наступне. Загальна корисна площа приміщень Учбового комбінату з кол-центром складає 3 320,93 м^2. (де підвальна частина – 910,3 м^2.; І поверх – 831,48 м^2.; ІІ поверх – 816,05 м^2.; ІІІ поверх – 663,1 м^2. При нормативному значенні опосередкованої вартості 21,687 тис. грн./1 м^2. для громадських приміщень за даними Мінрегіонбуду, вартість об'єкта становить 69 852,3 тис. грн. При площі виробничих приміщень цеху по ремонту обладнання у розмірі 1602,2 м^2 та опосередкованій вартості 13,39 тис. грн./1 м^2. схожих за конструктивними характеристиками, присутніми в системі «Прозорро», вартість об'єкту – Цеху по ремонту обладнання складе 21 454,6 тис. грн. Сумарна вартість будівництва об'єкта складе 91 306,95 тис. грн. Експертною оцінкою підтверджена вартість об'єкту складає 80 876,136 тис. грн. з ПДВ, що підтверджується розрахунком опосередкованої вартості об'єкта та є нижчою і достатньою для здійснення будівництва.

Для завершення будівництва об'єкта необхідно виконати наступні роботи:
- мурування частини зовнішніх і внутрішніх цегляних стін третього поверху та горища;
- влаштування даху з покрівлею з протипожежним захистом;
- монтаж металевих колон та ферм цеху з обшивкою покриття та стін сандвіч-панелями;

- внутрішні електротехнічні роботи;
- штукатурні роботи стін з оздобленням;
- штукатурка зовнішніх стін з наступним утепленням фасаду
- сантехнічні роботи;
- влаштування опалення,
- влаштування систем вентиляції;
- заповнення віконних та дверних прорізів;
- влаштування підлог;
- встановлення двох ліфтів;
- влаштування автоматичної пожежної сигналізації.

№ п/п	Види робіт	Вартість робіт, тис.грн.	Етапи будівництва
1	Стіни, перегородки, перемички	2897,875	2021 р.
2	Укладання панелей перекриття	1894,656	2021 р.
3	Улаштування покрівель	1309,394	2021 р.
4	Електросилове обладнання та електроосвітлення	702,318	2021 р.
5	Підлоги підготовчі роботи	742,893	2021 р.
6	Дренажна каналізація	320,987	2021 р.
7	Виготовлення та улаштування металевих колон та ферм (цех по ремонту)	11376,328	2022 р.
8	Двері, вікна, прорізи	850,600	2022 р.
9	Внутрішнє опорядження(стелі, стіни і перегородки, ліфти)	3546,768	2022 р.
10	Підлоги	1259,085	2022 р.
11	Водопровід та каналізація	864,542	2022 р.
12	Зовнішнє опорядження	1746,392	2022 р.
13	Вентиляція, освітлення та опалення	3279,179	2023 р.
14	Пожежна та охоронна сигналізація	1250,89	2023 р.
	Всього:	**32041,907**	**2021-2023 рр.**

Враховуючи вище описане, а саме обґрунтування необхідності будівництва, обсяги капітальних ремонтів силових трансформаторів, поточний технічний стан існуючої будівлі цеху (яка не придатна до подальшої експлуатації та підлягає зносу), відсутність нормальних умов для навчання персоналу, АТ «Прикарпаттяобленерго» вбачає завершення будівництва нового цеху по ремонту цеху по ремонту обладнання та учбового комбінату з контакт-центром АТ «Прикарпаттяобленерго» на вул. Індустріальній, 34 в м. Івано-Франківську своїм пріоритетом та нагальною потребою для підприємства.

Розрахунок економічної ефективності

При середній вартості нового силового трансформатора 6-10/0,4 кВ 80 тис.грн, а вартості капітального ремонту трансформатора – 17 тис.грн, враховуючи збільшення потужностей новозбудованого цеху, ефективність складе:

$$E_1 = (85-17)*0,3*120 = 2448 \text{ тис. грн.}$$

Враховуючи середню вартість капітального ремонту силового трансформатора 35 кВ підрядною організацією близько 250 тис. грн. та виконання робіт господарським способом близько 70 тис.грн. (матеріали та оплата праці робітників), а також те, що в рік в середньому необхідно виконати капітальний ремонт 3-ох силових трансформаторів 35 кВ ефективність складе:

$$E_2 = (250-70)*3 = 540 \text{ тис. грн.}$$

$$\text{Ток} = B_{зах}/(E_1+E_2) = 32041,907/(2448+540) = \textbf{10,7 років}.$$

Розрахунок економічної ефективності від впровадження інвестиційної програми на 2022 р.

Розрахунок визначає загальну економічну ефективність впровадження інвестицій в цілому по підприємству і базується на Методиках визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику (ГКД 340.000.001-95 та ГКД 340.000.002-97).

1. Рентабельність інвестицій.

Рентабельність інвестицій (R_i) характеризує частку капітальних вкладень, яка повертається щорічно у вигляді прибутку. Цей показник рекомендується (п.2.11. Методики) як критерій загальної ефективності для статичних задач, коли інвестиції К здійснюються на протязі року, а поточний прибуток не змінюється за розрахунковий період.

$$R_i = \frac{(П_{pt} + A_{pt} + Л_t)}{K} \qquad (2.15)$$

де $П_{pt}$ – поточний річний чистий прибуток;

A_{pt} – амортизаційні відрахування;

$Л_t$ – ліквідаційна (залишкова) вартість;

K – капітальні вкладення;

Умова:

$$R_i > E$$

де Е—норма дисконту (банківська процентна ставка).

2. Інтегральний дисконтований чистий прибуток (інтегральний ефект).

Інтегральний ефект ($П_{дс}$) є одним з основних показників ефективності капітальних вкладень. Критерієм загальної ефективності інвестицій є позитивне значення $П_{дс}$:

$$П_{дс} > 0 \qquad (2.6)$$

Для статичних задач (в яких інвестиції здійснюються за один рік, а поточні показники не змінюються на протязі розрахункового періоду (п.2.7 Методики):

$$П_{дс} = \frac{(П_{pt} + A_{pt})}{E} - K \qquad (2.8)$$

3. Термін окупності.

Термін окупності $T_{ок}$ в статичних задачах дорівнює оберненій величині рентабельності інвестицій R_i (п. 2.12 Методики), при цьому $T_{ок} = T_п$ ($T_п$ - період повернення капіталу):

$$T_{ок} = \frac{1}{R_i} \qquad (2.16)$$

Для статичних задач розрахунковий період $T_p = \frac{1}{E}$ (п. 2.12 Методики), тому критерій ефективності: $T_{ок} < T_p$

Вибрані показники ефективності відповідають рекомендаціям Методики (п.2.14) для задач, що реалізуються.

Розрахунки.

1. Вихідні дані:

Обсяг капіталовкладень: $К$ = 704 577 тис.грн.

Амортизаційні відрахування: $А_{рt}$ = 349 538 тис.грн.

Прогнозований прибуток на 2021 р.: $П_{рt}$ = 0 тис.грн.

Банківська процентна ставка: $Е$ = 8,0% (Е=0,08).

2. Результати розрахунків:

Рентабельність інвестицій:

$$R_i = 349538/704577 = 0,496$$

При цьому R_i>Е, - умова ефективності виконується.

2.2 . Інтегральний ефект:

$$П_{дс} = 349538/0,08-704577 = 3664648 \text{ тис.грн.}$$

При цьому $П_{дс}$>0, - умова ефективності виконується.

2.3 . Термін окупності:

$$Т_{ок} = 1/0,496 = 2,02 \text{ років.}$$

Розрахунковий період:

$$Т_р = 1/0,08 = 12,5 \text{ років.}$$

При цьому $Т_{ок} < Т_р$, умова ефективності виконується.

Таким чином, усі показники ефективності виконуються.