

Питання №

ОБГРУНТУВАННЯ ДО ПИТАННЯ на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання

Про схвалення проєкту постанови НКРЕКП щодо схвалення плану розвитку системи розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 - 2026 роки

Зазначеним оператором системи розподілу було надано на розгляд до НКРЕКП план розвитку системи розподілу на 2022-2026 роки. Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – Департамент) було розглянуто відповідний проєкт плану розвитку, проведено ряд робочих нарад з ОСР.

Презентація.

Згідно із зазначеним та з урахуванням:

звернень ОСР;

інформації, наданої ліцензіатом в частині проведення відкритого обговорення проєкту ПРСР на місцях;

висновку оператора системи передачі;

вимог протоколу установчої наради в НКРЕКП від 02.04.2021 № 48-п/2021 і

відповідно до законів України Департамент пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП про схвалення планів розвитку системи розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 - 2026 роки.

2. Зобов'язати Департамент розмістити повідомлення про проведення відкритого обговорення зазначеного проєкту постанови на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет та забезпечити проведення його відкритого обговорення.

**Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Огньов

Схвалення проєкту постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
АТ «Укрзалізниця» на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

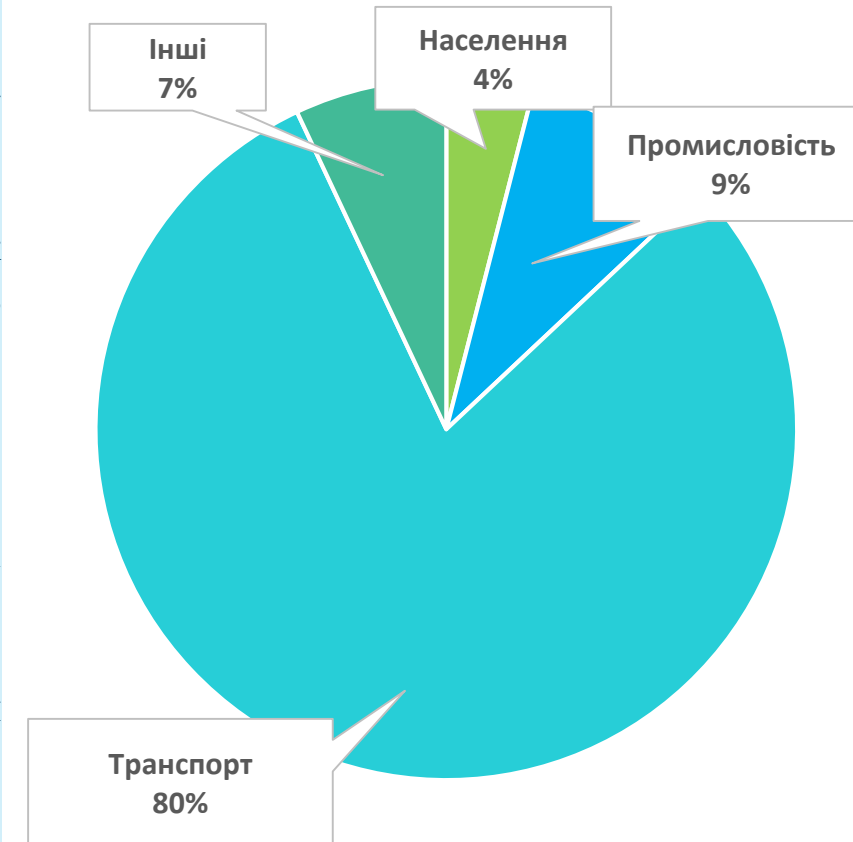
- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (кореляція із схемою перспективного розвитку, відповідними концепціями впровадження АСДТК, АСКОЕ, АСОЕ тощо)
- 4** Проаналізовано фізичні обсяги запланованих заходів, у тому числі щодо продовження виконання об'єктів незавершеного будівництва
- 5** Здійснено аналіз планових джерел фінансування

Показники проєкту ПРСР АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022-2026 роки

Згідно з інформацією, відображеною у проєкті ПРСР АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 - 2026 роки:

- основним споживачем електричної енергії є транспорт. Фактичний відсоток споживання е/е транспортом в загальній структурі споживання за останні 4 роки склав – 80-83 %;
- загальний ріст попиту прийнятий на рівні 0,45 % щорічно,
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до мереж ОСР – 143,35 МВт,
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до виданих ТУ складає 301,93 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022-2026 роки

✓ Реконструкція **109** ПС 110 (150) кВ

✓ Реконструкція **31** ПС 35 кВ

✓ Реконструкція **22** км ЛЕП 35 кВ

✓ Будівництво **8,2** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ

✓ Реконструкція **384** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **36** ТП(РП)

✓ Впровадження та розвиток АСКОВЕ, АСОВЕ, АСДТК, інформаційних технологій, поліпшення стану обліку, автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022-2026 роки

№ з/п	Цільові напрямки	2022		2022-2026	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення ЕМ та обладнання	357 158	75%	2 210 944	76%
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	54 806	11%	341 589	12%
3	Впровадження та розвиток АСДТК	9 649	2%	116 263	4%
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	6 467	1%	32 981	1%
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0	0%	0	0%
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	45 289	9%	175 041	6%
7	Інше	5 528	1%	46 896	2%
Усього		478 897	100,0%	2 923 714	100,0%

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	296 455	1 809 887
Реактивна електроенергія	182 442	1 113 827
Усього	478 897	2 923 714



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи
розподілу АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»
на 2022 – 2026 роки

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Схвалити План розвитку системи розподілу АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк



27.09.2021

№ ЦЕ - 7/3524

ПРОТОКОЛ
відкритих обговорень проекту Плану розвитку
системи розподілу АТ «Укрзалізниця»
на 2022 – 2026 роки

22.09.2021

м. Київ,
вул. Єжи Ґедройця, 5

ЗАПРОШЕНІ:

Голови обласних державних адміністрацій та голови обласних рад областей України та їх уповноважені представники, представники центрального апарату НКРЕКП.

ПРИСУТНІ:

від АТ «Укрзалізниця»:

Мищенко С.М – заступник директора Департаменту електрифікації та електропостачання;

Ворчак М.В. – заступниця директора Департаменту електрифікації та електропостачання;

Леоненко А.М. – начальник технічного відділу Департаменту електрифікації та електропостачання;

Кобилецька С.В. – головний фахівець відділу капітального будівництва та електрифікації Департаменту електрифікації та електропостачання;

Довгалюк О.П. – головний фахівець технічного відділу Департаменту електрифікації та електропостачання - секретар комісії;

Гальчинський В.В. – уповноважений з питань відповідності АТ «Укрзалізниця»;

В онлайн – форматі засобами зв'язку Skype

Пустовойтова Н.О. – начальник відділу розвитку перспективних мереж НКРЕКП;

Поричук В.В. – начальник відділу розвитку енергетики Вінницької ОДА. від регіональних філій АТ «Укрзалізниця»

Мітничук І.В. – заступник начальника служби електропостачання Львівської залізниці;

Масник Ю.М. – заступник начальника служби електропостачання Одеської залізниці;

Каракуц С.І. – заступник начальника служби електропостачання Донецької залізниці.

000101

ПОРЯДОК ДЕННИЙ:

1. Розгляд проекту Плану розвитку системи розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2022 – 2026 роки та розгляд зауважень та пропозицій отриманих від ОДА і НКРЕКП.

2. Прийняття резолюції щодо відкритих обговорень проекту Плану розвитку системи розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2022 – 2026 роки.

СЛУХАЛИ:

Мищенко С.М. – заступника директора Департаменту електрифікації та електропостачання з наступною інформацією.

АТ «Укрзалізниця» з 01.01.2019 здійснює ліцензовану діяльність в якості оператора системи розподілу на підставі отриманої ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) від 08.11.2018 № 1395 (із змінами) на території 24 областей України.

На виконання вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №310 (зі змінами), під керівництвом Департаменту електрифікації та електропостачання проект актуалізованого Плану розвитку систем розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 рік (далі Проект ПРСР АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 роки) формувався на підставі пропозицій служб електропостачання регіональних філій АТ «Укрзалізниця».

Проектом ПРСР АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 роки, передбачено реконструкцію та технічне переоснащення об'єктів системи розподілу на загальну суму 2 909 766 тис. грн., в тому числі передбачено:

- реконструкцію підстанцій рівня напруги 110 (154, 220) кВ – 109 од.;
- реконструкцію підстанцій рівня напруги 35 (27,5 кВ) – 31 од.;
- реконструкцію ліній електропередачі рівня напруги 35 кВ – 24,35 км;
- реконструкцію ТП(РП) – 43 од.;
- реконструкцію ЛЕП 10 (6); 0,4 кВ – 245 км;
- придбання лічильників, трансформаторів струму та напруги для зменшення нетехнічних витрат електроенергії.

Цільовими напрямками проекту ПРСР АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 роки є:

- будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж;
- заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії шляхом впровадження АСОЕ та інших засобів обліку;
- впровадження та розвиток АСДТК;
- впровадження та розвиток інформаційних технологій;
- модернізація та закупівля транспортних засобів;
- впровадження заходів на зниження показників SAIDI, SAIFI та інше.

Проект ПРСР АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 роки передбачає комплекс заходів, спрямованих на поліпшення технічного стану електричних мереж з

урахуванням підготовки їх роботи в несприятливих погодних умовах, осінньо-зимовий період на найближчі роки, що поліпшить надійність та дозволить забезпечити безперервне електропостачання споживачів Товариства. До таких заходів відносяться технічне переоснащення та реконструкція кабельних та повітряних ліній напругою 0,4-150 кВ, а також електрообладнання трансформаторних підстанцій напругою 6(10)-150 кВ. Ряд заходів передбачає технічне переоснащення і реконструкцію мереж з впровадженням новітнього енергозберігаючого устаткування та обладнання, автоматизованих систем керування, систем релейного захисту та протиаварійної автоматики.

У відповідності до вимог п.1.4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 №955, Товариство повідомило обласні Ради, обласні Державні адміністрації, НКРЕКП щодо проведення відкритого обговорення Проекту ПРСР АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 роки (лист від 08.09.2021 № ЦЕ-7/3214) з наданням зауважень та пропозицій до нього.

Проект ПРСР АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 роки було розміщено на офіційному веб-сайті АТ «Укрзалізниця» 08.09.2021 року. Пропозиції, зауваження та заявки для участі у засіданні приймалися до 20.09.2021 включно.

Товариством отримано відповіді від наступних Обласних державних адміністрацій та Обласних рад:

- Волинської ОДА, Івано-Франківська ОДА, Львівської ОДА, Рівненської ОДА, Тернопільської ОДА, Чернігівської ОДА, Миколаївської ОДА, Херсонської ОДА, Черкаської ОДА, Київської ОДА, Чернігівської ОДА, Хмельницької ОДА, Запорізької ОДА, Житомирської ОР, Кіровоградська ОДА, Кіровоградська ОР, Луганська ОДА, Полтавська ОР, Вінницька ОДА, Закарпатська ОДА, Одеська ОДА щодо відсутності пропозицій та зауважень до проекту ПРСР АТ «Укрзалізниця» на 2022 – 2026 роки;

- Чернігівська ОДА надала пропозиції щодо врахування у наступних відкритих обговореннях включення заходів з реконструкції ПС-110 кВ «Бахмач» та ПС-110 кВ «Носівка» на найближчі роки реалізації ПРСР АТ «Укрзалізниця».

В проекті ПРСР АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 роки включено:

- роботи по заміні акумуляторної батареї на ПС 110кВ «Носівка» (2022 рік – проектування, 2023 рік – виконання робіт).

- роботи з проектування реконструкції ВРП 110 кВ, ВРП-35 кВ, ВРП-27,5 кВ, ВРП-10 кВ ПС 110 кВ «Бахмач» з заміною дефектних залізобетонних опорних конструкцій у 2026 році, роботи планується виконати у майбутні періоди з 2027 по 2030 рік.

Товариством проведено аналіз завантаження цих підстанцій, встановленого обладнання, попит на споживання електроенергії в регіоні та встановлено, що утримання обладнання підстанцій здійснюється відповідно до ПТЕЕС з дотриманням виконання поточних ремонтів, дефіциту потужності не виявлено. В разі звернення споживачів з метою приєднання до електричних мереж

АТ «Укрзалізниця» де джерелом електропостачання будуть тягові підстанції Крути, Носівка, Бахмач, Товариством будуть передбачені відповідні заходи для збільшення потужності в регіоні та переглянуті роки реалізації цих заходів.

В ході проведення відкритих обговорень Проєкту ПРСР АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 роки він НКРЕКП Пустовойтової Н.О. отримані запитання:

1. Прокоментуйте стан розробки Схеми перспективного розвитку АТ «Укрзалізниця»;

2. Як Товариством враховано у проєкті ПРСР АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 роки зобов'язання відповідно до гарантійного листа щодо виконання та планування заходів із незавершеного будівництва?

Щодо Схеми перспективного розвитку АТ «Укрзалізниця».

На даний час філією «Науково-дослідний та конструкторсько-технологічний інститут залізничного транспорту» АТ «Укрзалізниця» вже розроблено Схему перспективного розвитку по регіональних філіях «Донецька залізниця», «Одеська залізниця» та направлено на погодження до НЕК «Укренерго». У відповідності до листа філії завершення виконання робіт з розробки Схеми перспективного розвитку по регіональних філіях «Львівська залізниця», «Південна залізниця», «Південно-Західна залізниця», «Придніпровська залізниця» очікується на 22 вересня 2021 року та буде направлено на погодження до НЕК «Укренерго». Враховуючи етапності виконання робіт з розробки Схеми перспективного розвитку та погодження їх на регіональних філіях АТ «Укрзалізниця», заходи у проєкті ПРСР АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 роки підтверджуються Схемою перспективного розвитку АТ «Укрзалізниця».

Щодо виконання робіт з незавершеного будівництва

Проєктом ПРСР АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 роки враховано виконання заходів по об'єктах незавершеного будівництва реконструкції та технічного переоснащення об'єктів систем розподілу відповідно до Плану-графіку, наданого в НКРЕКП гарантійним листом від 08.06.2021 №ЦЕ-7/1951.

Основними об'єктами незавершеного будівництва, яким приділялася особлива увага під час актуалізації є:

- реконструкція ПС 110 кВ Буча, ПС 110 кВ Боярка, ПС 110 кВ Терещенська; ПС 110 кВ Фастів регіональної філії «Південно-Західна залізниця»;

- технічне переоснащення ПС 150 кВ Сокологірне, ПС 150 кВ Мінеральна, ПС 150 кВ Якимівка регіональної філії «Придніпровська залізниця»;

- технічне переоснащення ПС-110 кВ «Сіверськ», реконструкція ПС 35 кВ Славкурорт, реконструкція ПЛ 35кВ «ЕЧЕ «Слов'янськ» - РЕМС» регіональної філії «Донецька залізниця».

ВИРШИЛИ:

1. Підтримати проект Плану розвитку систем розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2022-2026 роки.
2. Оприлюднити на офіційному веб-сайті АТ «Укрзалізниця» Протокол відкритих обговорень проекту Плану розвитку систем розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2022 – 2026 роки.

Відкрите обговорення відбулось та проведено на засадах гласності та відкритості.

так

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось з порушеннями процедури, встановленої Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2019 року № 866.

ні

Заступник голови Комісії-
директор Департаменту
електрифікації та електропостачання



В.І. Данильченко

Заступник директора Департаменту
електрифікації та електропостачання



С.М. Міщенко

Секретар Комісії –
головний фахівець технічного
відділу Департаменту електрифікації
та електропостачання



О. П. Довгалоук



УКРЕНЕРГО

Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Директору Департаменту електрифікації
та електропостачання АТ «Укрзалізниця»
Данильченку В.І.

№ _____

Про розгляд та погодження Плану
розвитку АТ «Укрзалізниця»
на 2022 – 2026 роки

НЕК «Укренерго» розглянула лист від 22.11.2021 № ЦЕ-7/4459 про розгляд та погодження відкоригованого проєкту Плану розвитку системи розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2022 – 2026 роки та повідомляє наступне.

Згідно з вимогою п.3.2.4 Розділу III Кодексу системи розподілу План розвитку ОСР має корелюватися зі Схемою перспективного розвитку системи розподілу.

Наразі НЕК «Укренерго» розглядає Схему перспективного розвитку системи розподілу на 2020 – 2029 роки відокремлених підрозділів (регіональних філій) АТ «Укрзалізниця» (далі – Схема розвитку) та надало зауваження регіональним філіям листами від 06.10.2021 № 01/45290 (РФ «Донецька залізниця»), від 08.10.2021 № 01/45652 (РФ «Одеська залізниця»), від 02.11.2021 № 01/49215 (РФ «Львівська залізниця»), від 08.11.2021 № 01/50249 (РФ «Південна залізниця»), від 17.11.2021 № 01/52212 (РФ «Придніпровська залізниця») та від 17.11.2021 № 01/52213 (РФ «Південно-Західна залізниця»).

Зважаючи на надані у листі від 22.11.2021 № ЦЕ-7/4459 АТ «Укрзалізниця» роз'яснення та зобов'язання, НЕК «Укренерго» рекомендує до схвалення План розвитку системи розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2022 – 2026 роки в обсягах заходів, що передбачені Планом розвитку системи розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2021 – 2025 роки (схваленого НКРЕКП постановою від 23.07.2021 № 1155) за умови усунення всіх наданих зауважень до Схему розвитку та надання остаточного варіанту Схеми розвитку до НЕК «Укренерго» не пізніше 22.12.2021.

У разі невиконання АТ «Укрзалізниця» своїх зобов'язань, НЕК «Укренерго» відкличе рекомендацію до схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «Укрзалізниця» на 2022 – 2026 роки.

Директор з експлуатації
та розвитку мережі

Брехт О.О.

Дуброва 0950744434



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B04000000E195220054558F00

Підписувач Брехт Олексій Олександрович

Дійсний з 28.01.2021 13:22:54 по 28.01.2023 13:22:54

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/53251

від 22.11.2021

Перелік та етапи виконання ПРСР АТ "УКРЗАЛІЗНИЦЯ" на 2022 - 2026 роки

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проекційної документації на початок прогнозного	Стан виконання ПБВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Створений резерв потужності/пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до пілунку 3.2.6 глави 18)	Обґрунтування включення до ПРСР (СНР, технічний стан, ПРСІ, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Контрихисна/оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025	2026					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Регіональна філія «Донецька залізниця»																			
2. Реконструкція, технічне пероснащення об'єктів системи розподілу																			
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу	шт	0	0						0	0	0	0	0					
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	0	0						0	0	0	0	0					
1.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	0	0						0	0	0	0	0					
1.3.	Лінійні електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0					
1.4.	Лінійні електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0					
2.	Реконструкція, технічне пероснащення об'єктів системи розподілу			1 631 224						250 108	256 552	324 645	387 284	412 635					
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	109	1 352 500						203 884	207 757	278 839	295 038	366 982					
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	33	204 803						19 965	17 785	45 607	86 546	34 900					
2.3.	Лінійні електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт		0						0	0	0	0	0					
2.4.	Лінійні електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	22	73 921						26 259	31 010	199	5 700	10 753					
3. Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ																			
4.	Реконструкція, технічне пероснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт		555 500						96 846	128 393	120 488	95 073	114 699					
4.1.	ПТ	шт	36	294 969	0	0	0	0	0	61 839	62 261	62 307	50 712	57 850					
4.2.	ЛЕП	км	383	260 530						35 007	66 132	58 181	44 361	56 849					
5	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	шт	225	341 589						54 806	71 098	70 927	68 872	75 886					
6	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	шт	37	116 263						9 649	16 050	19 113	35 051	36 400					
7	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	шт	1 345	32 981						6 467	5 099	6 548	6 762	8 105					
8	Впровадження та розвиток систем зв'язку	шт	0	0						0	0	0	0	0					
9	Модернізація та закупівля колісної техніки	шт	175	175 041						45 289	26 260	26 989	33 070	43 433					
10	Інше	шт	622	46 896						5 528	9 318	10 755	11 300	9 985					
Усього			1 322	2 923 714						478 897	526 787	579 465	637 412	701 153					
Дніпрова область																			
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу	шт	0	0						0	0	0	0	0					
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	0	0						0	0	0	0	0					
1.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	0	0						0	0	0	0	0					
1.3.	Лінійні електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0					
1.4.	Лінійні електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ	км	0	0						0	0	0	0	0					
2.	Реконструкція, технічне пероснащення об'єктів системи розподілу		16,18	252 705						81 001	72 923	42 967	38 236	17 578					
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	12	195 436						54 742	41 913	42 967	38 236	17 578					
2.1.1.	ПС 110 кВ «Сверський тягова» (РЗА)	шт	1	1 576	так	2 кв. 2018	3 кв. 2018	1 кв. 2023	4 кв. 2023		1 576				0	Амортизаційні відрахування	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-96	Заміна пристроїв РЗА
	ПС 110 кВ «Сверський тягова» (шт керування)			8 185	так	2 кв. 2018	3 кв. 2018	1 кв. 2024	4 кв. 2024		8 185				0	Амортизаційні відрахування	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-96	Заміна щитової
2.1.2.	ПС 110 кВ «Шевченко тягова»	шт	1	20 782	так	2 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2023	4 кв. 2023	0	20 782				0	Амортизаційні відрахування	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-96	Заміна опорних конструкцій, порталів, розсидавачів 110кВ, вимикачів 110кВ, ТТ,ТН-110кВ
2.1.3.	ПС 110 кВ «Зелений Клині тягова» (ВРП-110кВ)	шт	1	400	ні	2 кв. 2026	3 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2028	0	0	0	0	400	0	Амортизаційні відрахування	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-96	Заміна опорних конструкцій, порталів, розсидавачів 110кВ, вимикача 110кВ, ТТ,ТН-110кВ
2.1.4.	ПС 110 кВ «Кальчик тягова» (ВРП-110кВ)	шт	1	15 627	так	1 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2022	4 кв. 2022	15 627					0	Амортизаційні відрахування	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-96	Заміна відокремлювачів та короткозамикачів на сегізтові вимикачі з встановленням
2.1.5.	ПС 110 кВ «Підендонобська тягова» (АКБ)	шт	1	2 075	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2026	4 кв. 2026		300			1 775	0	Амортизаційні відрахування	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-96	Заміна акумуляторної батареї
2.1.6.	ПС 110 кВ "Карань тягова"	шт	1	6 054	так	1 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2022	4 кв. 2022	6 054			0		0	Амортизаційні відрахування	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-96	заміна секційного масляного вимикача на сегізтовий
2.1.7.	ПС 110 кВ «Сартана тягова» МБН	шт	1	5 000	так	1 кв. 2018	4 кв. 2018	1 кв. 2022	4 кв. 2022	5 000					0	Амортизаційні відрахування	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-96	Заміна трансформаторів, обладнання обліку селекційної енергії для визначення обсягів надходження
2.1.8.	ПС 110 кВ «Удачна тягова»	шт	1	28 061	так	1 кв. 2019	4 кв. 2019	2 кв. 2022	4 кв. 2022	28 061					0	Амортизаційні відрахування	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-96	Заміна відокремлювачів та короткозамикачів 110кВ, вимикачів роз'єднуювачів 110 кВ, вимикачів
2.1.9.	ПС 110 кВ «Очеретине тягова»	шт	1	19 555	так	1 кв. 2018	4 кв. 2018	1 кв. 2023	4 кв. 2023		19 555			0	0	Амортизаційні відрахування	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-96	Заміна опорних конструкцій, вимикачів 110кВ, заміна РЗА, роз'єднуювачів 110 кВ, вимикачів
2.1.10.	ПС 110 кВ «Бантинське тягова»	шт	1	400	ні	1 кв. 2026	4 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2027					400	0	Амортизаційні відрахування	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-96	Заміна опорних залізобетонних конструкцій, кабельних каналів, вимикачів 110кВ – 2шт.
Харківська область																			
2.1.11.	ПС 110 кВ «Межова тягова» (ВРП-110 кВ, РП-10кВ)	шт	1	500	ні	1 кв. 2026	4 кв. 2026	1 кв. 2027	4 кв. 2028	0	0	0	0	500	0	Амортизаційні відрахування	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-96	заміна опорних залізобетонних конструкцій, кабельних каналів, вимикачів 110кВ, роз'єднуювачів
2.2. Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																			
2.3. Лінійні електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																			
2.4. Лінійні електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																			

2.1.8.	ПС 110/35/27,5 кВ «Шевченко», акумуляторна батарея	шт	1	1 500	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	100	1 400			Амортизаційні відраховування	1,2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм
	ПС 150/35/27,5/10 «Знам'янка», акумуляторна батарея			2 100	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026					Амортизаційні відраховування	1,2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм
	ПС 150/35/27,5/10 «Знам'янка», ВРП-150 кВ			1 500	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	150	1 350			Амортизаційні відраховування	1, 2, 3	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна роутування
	ПС 150/35/27,5/10 «Знам'янка», ВРП-35 кВ			11 861	так	2 кв.2020	4 кв.2020	2 кв.2022	4 кв.2022	11 861				Амортизаційні відраховування	1, 2, 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна випиначки, виконати ремонт рідких трансформаторів
	ПС 150/35/27,5/10 «Знам'янка», ВРП-27,5 кВ			4 200	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026			200	4 000	Амортизаційні відраховування	1, 2, 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	збудованими трансформаторами струму та вакуумні та окремо встановлені трансформаторами
	ПС 150/35/27,5/10 «Знам'янка», ВРП-10 кВ			4 000	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	400	3 600			Амортизаційні відраховування	1, 2, 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна випиначки, виконати ремонт секцій шин, удаткування привалів
2.1.9.	ПС 150/35/27,5/10 «Можарово», ВРП-150 кВ	шт	1	5 400	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2026	4 кв.2026		400		5 000	Амортизаційні відраховування	1, 2, 3, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна ОД-К3 150 кВ на сегізколі
	ПС 150/35/27,5/10 «Можарово», ВРП-35 кВ			5 600	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	200	5 400			Амортизаційні відраховування	1, 2, 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна розподільчої шпильки, РВС-35 присадження 1-Т, 2-Т, ТН-31, ТН-32 на ОПН, масляних випиначки
	ПС 150/35/27,5/10 «Можарово», ВРП-27,5 кВ			3 150	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2026	4 кв.2026		150		3 000	Амортизаційні відраховування	1, 2, 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна масляних випиначки, ТП-1 збудованими трансформаторами
	ПС 150/35/27,5/10 «Можарово», ВРП-10 кВ			3 800	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	200	3 600			Амортизаційні відраховування	1, 2, 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна випиначки, виконати ремонт компрі сучасного виробництва
	ПС 150/27,5 кВ «Сугокляс» ВРП-150 кВ	шт		9 200	ні	4 кв.2024	2 кв.2024	4 кв.2025	4 кв.2025	200	9 000			Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна масляних випиначки типу У-220 присадн Л-81, Л-82, Л-46,
	ПС 150/27,5 кВ «Сугокляс» ВРП-27,5 кВ	шт		3 200	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026			200	3 000	Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	виконати технічне переоснащення ВРП-27,5 кВ ТП Сугокляс, а саме заміну масляних випиначки типу ВМК для випуску 1983 р. на вакуумні
2.1.10.	ПС 150/27,5 кВ «Сугокляс», акумуляторна батарея	шт	1	2 600	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026			100	2 500	Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Виконати технічне переоснащення акумуляторних батарей ПС Сугокляс 2003 року встановлення. Переоснащення планується виконати в зв'язі із близьким до граничного терміном експлуатації АБ (в експлуатації 16 років, при встановленому терміні служби АБ - 18 років); технічним станом (технічні параметри зменшені сimoto АБ на 30% не забезпечують необхідний заряд, в 49 % банок присутній шлам, сколи пластика біля вивідних контактів банок.	заміна АКБ
2.1.11.	ПС 150/35/27,5 кВ «Тимково» ВРП-150кВ	шт	1	10 000	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	1 000	9 000			Амортизаційні відраховування	1, 2, 3; 6	Відповідно до Схеми перспективного розвитку розподільних електричних мереж 35кВ та вище на період з 2020 до 2029р ТРААТ «Кировградобленерго» залашовано приведення схеми живлення ПС 150 кВ «Тимково» з тітговою до проектної схеми шляхом підсилю другого ланцюга докової ПЛ- 150кВ «Квартит-Тимкове тітгово».Для удаткування нової компрі вводу ПЛ- 150кВ необхідно проведення ПНР і подальша реконструкція ВРП- 150кВ з	реконструкція ВРП 150 з удаткуванням компрі, дисрегрій РЗА, термеманіт, вандривованих, привалів обліку.
	ПС 110/35/27,5/10 кВ «Тимково», акумуляторна батарея			3 100	ні	4 кв.2023	2 кв.2023	4 кв.2024	4 кв.2024	100	3 000			Амортизаційні відраховування	1, 2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм
	ПС 110/35/27,5/10 кВ «Тимково», шитова			8 100	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	1 100	7 000			Амортизаційні відраховування	1, 2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна випиначки управління та захисту на шаді управління, автоматки та захисту (типу ШУАЗ)
	ПС 110/35/27,5/10 кВ «Тимково», ВРП-27,5 кВ			5 600	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	200	5 400			Амортизаційні відраховування	1, 2, 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна випиначки компенсаційного пристрою типу ВМКС-35 та типу випиначки 10кВ
	ПС 110/35/27,5/10 кВ «Тимково», ЗРП-10 кВ			5 200	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025		200		5 000	Амортизаційні відраховування	1, 2, 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних випиначки на вакуумні
2.1.12.	ПС 110/27,5/10 кВ «Попелюшко», акумуляторна батарея	шт	1	1 000	ні	4 кв.2024	2 кв.2024	4 кв.2025	4 кв.2025		100	900		Амортизаційні відраховування	1, 2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм
2.1.13.	ПС 110/27,5/10 кВ «Ванярка», акумуляторна батарея	шт	1	1 000	ні	4 кв.2023	2 кв.2023	4 кв.2024	4 кв.2024	100	900			Амортизаційні відраховування	1, 2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм
2.1.14.	ПС-110/27,5/10 кВ «Яструбинове, ВРП-110 кВ	шт	1	5 432	так	2 кв.2020	4 кв.2020	2 кв.2022	4 кв.2022	5 432				Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна випиначки 10кВ та роутування РНДЗ-16-110/600 та
	ПС-110/27,5/10 кВ «Яструбинове, ВРП-27,5 кВ	шт		5 300	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025		300	5 000		Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна випиначки та фітгово старого обладнання ВРУ-27,5 кВ
2.1.15.	ПС-150/35/27,5 кВ «Помічка», ВРП-150 кВ	шт	1	7 200	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026		200		7 000	Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна випиначки У-220, ПС-150
2.1.16.	ПС-150/35/27,5 кВ «Плетений Ташлюк», ВРП-150 кВ	шт	1	9 200	ні	4 кв.2023	2 кв.2023	4 кв.2024	4 кв.2024	200	9 000			Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна випиначки 10кВ, трансформатори
2.1.17.	ПС 110/35/27,5 кВ «Чубівак», ВРП-27,5 кВ	шт	1	7 200	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026		200		7 000	Амортизаційні відраховування	1, 2, 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна масляних випиначки ВРП-27,5 кВ на вакуумні з трансформаторами
2.1.18.	ПС 110/35/27,5/10 кВ «Кулідорово», ВРП-27,5 кВ	шт	1	4 700	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	200	4 500			Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна масляних випиначки ВРП-27,5 кВ на вакуумні з трансформаторами
	ПС 110/35/27,5/10 кВ «Кулідорово», ВРП-35 кВ	шт		5 200	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026		200		5 000	Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна масляних випиначки 10кВ на вакуумні з трансформаторами
	ПС 110/35/27,5/10 кВ «Кулідорово», ВРП-10 кВ	шт		5 300	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026		200		5 000	Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна трансформатори на прррррррррррррр
2.1.19.	ПС 150/35/27,5 кВ «Фунаклівак», ВРП-27,5 кВ	шт	1	182	ні	2 кв.2026	4 кв.2026	2 кв.2027	4 кв.2027		182		5 000	Амортизаційні відраховування	1, 2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	КП НОМ-35 кВ, трансформатора струму КП ТФМ-35 кВ,
2.1.20.	ПС 110/35/27,5/10 кВ «Аскаржа», ВРП-10 кВ	шт	1	700	ні	2 кв.2026	4 кв.2026	2 кв.2027	1 кв.2027		700		3 000	Амортизаційні відраховування	1, 2, 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна масляних випиначки типу СМВ, фід №№ 1,2,5,7,8,10 на вакуумні з фітгово
	ПС 110/35/27,5/10 кВ «Аскаржа», ВРП-27,5 кВ	шт		5 200	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026			200	5 000	Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміна випиначки фідерів км №№ 2,3,5,6, 3МВ на вакуумні з трансформаторами
2.1.21.	ПС 150/35/27,5 кВ «Шарівка», акумуляторна батарея	шт	1	1 100	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	100	1 000			Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	виконати технічне переоснащення акумуляторних батарей 2001 року встановлення ПС Шарівка. Переоснащення планується виконати в зв'язі із нормативним
	ПС 150/35/27,5 кВ «Шарівка», ВРП-150 кВ	шт		9 200	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026			200	9 000	Амортизаційні відраховування	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	виконати технічне переоснащення ВРП-150 кВ ТП Шарівка, а саме заміну масляних випиначки типу У-220 3- фазні (2 шт.) випуску 1986рр. на сегізколі випиначки. Масляні випиначки, мають дефекти: розгерметування під час експлуатації

	ПС 150/35/27,5 кВ "Шарівка", ВРП-27,5 кВ	шт		2 700	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	200	2 500			Амортизаційні відрахування,	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення ВРП-27,5 кВ ТП Шарівка, а саме заміну масляних вымквачів типу ВМК рік випуску 1986 р. на вакуумні вымкачі. Масляні вымкачі, мають дефекти: розгерметизування під час експлуатації пружинного приводу через механічний знос деталей	
2.1.22.	ПС 110/27,5/10 кВ "Балта", ВРП-110 кВ	шт	1	9 200	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026	200	9 000			Амортизаційні відрахування,	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення ВРП-110кВ ТП Балта а саме заміну двох комплексів ВД/КЗ та СВ-10 на вымкачі. Переоснащення планується	
2.1.23.	ПС 150/35/27,5 кВ "Осикувата", акумулаторна батарея	шт	1	1 100	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025	100	1 000			Амортизаційні відрахування,	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення акумулаторних батарей ПС Осикувата 2006 року встановлення. Переоснащення планується виконати в зв'язку із близьким до граничного	
	ПС 150/35/27,5 кВ "Осикувата", ВРП 27,5 кВ	шт		5 200	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	200	5 000			Амортизаційні відрахування,	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення ВРП-27,5 кВ ТП Осикувата, а саме заміну масляних вымквачів типу ВМК рік випуску 1984 р. на вакуумні вымкачі. Масляні вымкачі, мають дефекти: розгерметизування під час експлуатації пружинного приводу через механічний знос деталей	
2.1.24.	ПС 150/35/27,5 кВ "Олександрія", шитова	шт		9 000	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025	1 000	8 000			Амортизаційні відрахування,	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення РЗА і управління силовим обладнанням ПС Олександрія, а саме передбачити заміну керуючих панелей управління та захисту на шафи управління, автоматики та захисту (типу ШУАЗ) з використанням пристроїв мікропроцесорного захисту (типу МРЗС-05 або аналог), заміну пристроїв загальної підстанційної сигналізації, кід оперативного	
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	4	31 100						0	900	13 500	6 700	10 000				
2.2.6.	ПС 35/10/6кВ ЦРП Знам'янка, ВРП-10 кВ	шт	1	3 500	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2025	4 кв.2026		500	3 000			1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміни контроль катодних комірці сучасного виробництва	
2.2.1.	ПС 35/10/6кВ ЦРП Знам'янка, ВРП-6 кВ	шт		3 500	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026			500	3 000		1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	заміни керуючих комплексів з 6кВ масляних вымквачів на вакуумні	
2.2.2.	ПС 35/10/6кВ ЦРП Знам'янка, шитова	шт		9 200	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	200	9 000						Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення РЗА і управління силовим обладнанням ЦРП Знам'янка, а саме передбачити заміну керуючих панелей управління та захисту на шафи управління, автоматики та захисту з використанням пристроїв мікропроцесорного захисту (типу МРЗС-05 або аналог), заміну пристроїв загальної підстанційної сигналізації, кід оперативного
2.2.3.	ЗТП-1 27,5/10/0,4 м. Долинська ВРП 27,5	шт	1	4 700	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024	700	4 000			Амортизаційні відрахування,	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення ВРП 27,5 кВ Долинська, а саме провести технічне переоснащення ВРП 27,5 кВ автної комірці з заміною застарілого та фізично зношеного масляного вымквача рік вводу в експлуатацію – 1978, на вакуумний вымкачі. Масляний	
2.2.4.	ПС 35/10/6кВ ЦРП Суботці ЗРП 6 кВ	шт	1	5 500		2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025		500	5 000		Амортизаційні відрахування,		Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення обладнання ЗРП-6 кВ ЦРП Суботці, а саме передбачити заміну керуючих масляних вымквачів у кількості 7шт, встановлених в комірці КРУ2-6 на вакуумні вымкачі, встановлені в комірці сучасного виробництва.	
2.2.5.	ТП 35/10, ст. Чорноморська	шт	1	4 700	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026		700	4 000		Амортизаційні відрахування,	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення та заміною високовольтних вымквачів, трансформаторів струму, розрядників 35 кВ та 10 кВ. Виявлені дефекти: понаднормативний опір контактів	
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт		0														
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	1,35	11 453						0	0	0	700	10 753				
2.4.1.	ПЛ 35 кВ Знам'янка – Суботці ЛІ-1	км	1,35	11 453	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026		700	10 753		Амортизаційні відрахування,	1;2;2;6	Технічний стан не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна металевих опор, проводів, ізоляторів	
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт	0	0						0	0	0	0	0				
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт		132 426	0	0	0	0	0	15 528	40 311	30 200	18 187	28 200				
4.1.	ТП	шт	7	87 989						4 128	22 211	28 600	12 850	20 200			дохід від перетоків реактивної е/е	
4.2.	ЛЕП 10(6 кВ), 0,4 кВ	км	116	44 437	0	0	0	0	0	11 400	18 100	1 600	5 337	8 000			дохід від перетоків реактивної е/е	
5	Заходи зі зниження нестхійчих витрат електричної енергії	зах	6	91 813						13 823	17 000	20 990	20 000	20 000			економія ТВЕ	
6	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)		0	38 826						8 576	5 000	6 250	12 000	7 000			дохід від перетоків реактивної е/е	
7	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	од	234	4 820						520	700	600	1 000	2 000			економія ТВЕ	
8	Впровадження та розвиток систем зв'язку		0	0						0	0	0	0	0				
9	Модернізація та закупівля колісної техніки	од	7	19 082						2 332	2 000	2 750	4 000	8 000			Амортизаційні відрахування	
10	Інше		2	3 009						867	407	400	400	935				
	Усього			632 602	0	0	0	0	0	71 087	77 768	171 240	130 937	181 570				

Регіональна філія «Південна залізниця»																			
№ з/п	Найменування заходів	шт./км *	Усього		Наявність проектної документації на	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Створованнй резерв потужності/	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСР, вимога ОСП тощо), вказати назву	Стислий опис робіт
			К-сть ^б	Контрисна/оціночна вартість		початок (квартал,	закінчення (квартал,	початок (квартал,	закінчення (квартал,	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік	2026 рік					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	20	21
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу			0						0	0	0	0	0					
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт								0	0	0	0	0					
1.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт								0	0	0	0	0					

4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6): 0,4 кВ			154721,4	0	0	0	0	0	50 703	21 114	28 446	25 694	28 764						
4.1.	ТП	шт	2	93251,4						33253	10362,4	17692	17180	14764			Амортизаційні відрахування			Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення
4.2.	ЛЕП	км	130,26	61 470						17 450	10 752	10 754	8 514	14 000			Амортизаційні відрахування			Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення
5.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	зах.	6	87416						9 323,0	16 518,0	20 528,0	20 209,0	20 838,0			дохід від перетоків реактивної с/е	1,2		Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення
6.	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСПТК)	шт.	4	24 714						0	1 500	1 500	9 214	12 500			дохід від перетоків реактивної с/е	1,2		Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення
7.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	шт	95	6 800						770	720	1 730	1 740	1 840			економія ТВЕ	1,2		Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення
8.	Впровадження та розвиток систем зв'язу	шт	0	0						0	0	0	0	0						
9.	Модернізація та закупівля колісної техніки	шт	21	35 274						7 574	5 000	7 400	7 400	7 900						
10.	Інше	шт	186	15 751						536	3220	4555	4220	3220						
	Усього			719 388						149 631,0	124 851,7	104 061,0	172 784,0	168 060,1						

Регіональна філія «Підніпровська залізниця»																			
№ з/п	Найменування заходів	шт./км²	Усього		Наявність проекцій документів на початок прогнозного	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Створений резерв потужності / пропускової здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави	Об'рунтовані висновок до ПРСР (СПР, технічних рішень, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Контгорисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік	2026 рік					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	20	21
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу		0	0						0	0	0	0	0					21
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	0	0															
1.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0					
1.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0					
2.	Реконструкції, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу		22	262489						50 466	45 433	51 135	53 551	61 874					
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	7	206123						30 501	39 598	47 985	31 165	56 874					
2.1.4.	ПС 150/35/27,5/6 кВ Пятыхатки (ВРП-150/35/27,5 кВ)	шт	1	65 739	Так	2 кв 2020	4 кв 2020	1 кв. 2025	4 кв. 2027	0			8 865	56 874	-	Амортизаційні відрахування	2,3,6,8,9	20	ПС введена в роботу у 1958 році. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом заміни ОД/КЗ. Забезпечення готовності електричних мереж відповідати вимогам критерію "N-1". Впровадження «інтелектуальних» лічильників (у точках, де ОСР є стороною, -
2.1.5.	ПС 150/10 кВ Утішна (ВРП-150/10 кВ)	шт	1	25 788	Так	2 кв 2018	4 кв 2018	1 кв. 2022	4 кв. 2023	19 065	6 723	0	0	0	-	Амортизаційні відрахування	2,3,6,8,9	20	ПС введена в роботу у 1982 році. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом заміни ОД/КЗ. Забезпечення готовності електричних мереж відповідати вимогам критерію "N-1". Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування ЗРУ-10 кВ на ЗРУ-10 кВ з сухими трансформаторами.
2.1.6.	ПС 150/35/10 кВ Мінеральна	шт	1	11 351	так	2 кв 2018	4 кв 2018	1 кв. 2022	4 кв. 2022	11 351	0	0	0	0	-	Амортизаційні відрахування	1,2	20	ПС введена в роботу у 1968 році. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом заміни ОД/КЗ. Забезпечення готовності електричних мереж відповідати вимогам критерію "N-1". Впровадження «інтелектуальних» лічильників (у точках, де ОСР є стороною, -
2.1.7.	ПС 150/35/10 кВ Якимівка (ВРП-150 кВ)	шт	1	50 390	Так	2 кв 2018	4 кв 2018	1 кв. 2023	4 кв. 2024	0	31 425	18 965			-	Амортизаційні відрахування	2,3,6,8,9	20	ПС введена в роботу у 1970 році. Забезпечення достатньої пропускової спроможності електричних мереж 150 кВ системи розподілу для потреб Користувачів Дніпровської ЕС. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом заміни ОД/КЗ. Забезпечення готовності електричних мереж відповідати вимогам критерію "N-1".
2.1.8.	ПС 150/35/10 кВ Соколорічне (ВРП-150 кВ)	шт	1	51 070	Так	2 кв 2018	4 кв 2018	1 кв. 2024	4 кв. 2025	0		29 020	22 050		-	Амортизаційні відрахування	2,3,6,8,9	20	ПС введена в роботу у 1977 році. Забезпечення достатньої пропускової спроможності електричних мереж 150 кВ системи розподілу для потреб Користувачів Дніпровської ЕС. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом заміни ОД/КЗ. Забезпечення готовності електричних мереж відповідати вимогам критерію "N-1".
2.1.9.	ПС 150/35/10 кВ Соколорічне (АБ)		1	1 535	ні	2 кв 2022	4 кв 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	85	1 450				-	Амортизаційні відрахування	1,2	20	ПС введена в роботу у 1977 році - зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни кислотних АБ на щільнолидні АБ.
2.1.10.	ПС 110/35/10 кВ Самойлівка (ВРП-110 кВ)	шт	1	250	Ні	2 кв 2025	4 кв 2025	1 кв. 2027	4 кв. 2027			250			-	Амортизаційні відрахування	1,2	20	Підстанція самейлівка введена в роботу у 1965 році. Забезпечення достатньої пропускової спроможності системи розподілу для потреб Користувачів Північної ЕС.
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	15	56 336	0	0	0	0	0	19 965	5 835	3 150	22 386	5 000					
2.2.1.	ПС 35/6 кВ Нижньодніпровськ – Вузол (ВРП-35 кВ)	шт	1	14 886	так	2 кв 2018	4 кв 2018	1 кв. 2025	4 кв. 2025			0	14 886	0	-	Амортизаційні відрахування	2,6,8	20	ПС введена в роботу у 1958 році. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни кислотних АБ на щільнолидні АБ.
2.2.2.	ПС 35/10 кВ Божеларівка (АБ)	шт	1	1 350	Ні	2 кв 2021	3 кв 2021	3 кв. 2023	4 кв. 2023		1 350	0	0	0	-	Амортизаційні відрахування	1,2	20	ПС введена в роботу у 1968 році. Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни кислотних АБ на не обслуговуємі щільнолидні АБ.

8	Впровадження та розвиток систем зв'язку	шт	0	0						0	0	0	0	0	-	дохід від перетоків реактивної е/е		
9	Модернізація та закупівля колісної техніки	шт	72	24 972	-	-	-	-	-	6 972	4 000	4 000	5 000	5 000	-			
10	Інше	шт	100	9 976						210	2 198	2 818	2 500	2 250				
	Усього		694	338349						62 441	59928	66180	70301	79499	-			

Філія "Енергозбут"

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		пояснює прорахунок документально на початок прогнозного періоду (тис.грн/літ)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ДВСР	
			К-сть*	вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022 рік								
										2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік	2026 рік				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17	18	19	20
	Нове будівництво об'єктів системи розподілу		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт																
1.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт																
1.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього	км																
1.4.	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км																
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт																
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт																
2.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт																
2.4.	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт																
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт																
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт																
6	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	шт																
7	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	шт		3507						1907	400	400	400	400		Армотизація		
8	Впровадження та розвиток систем зв'язку	шт																
9	Модернізація та закупівля колісної техніки	шт		540						540								
10	Інше	шт	0															
	Усього		0	4 047	0	0	0	0	0	2 447	400	400	400	400				

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

** Значити відповідний рік.