

ОБҐРУНТУВАННЯ ДО ПИТАННЯ
на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання

Про прийняття постанов НКРЕКП щодо схвалення планів розвитку систем розподілу на 2022-2026 роки:

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРґО»;

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»;

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

27 жовтня 2021 року на засіданні НКРЕКП, що відбулося у формі відкритого слухання, після розгляду відповідних оприлюднених обґрунтовувальних матеріалів, було схвалено проекти постанов НКРЕКП щодо схвалення зазначених планів розвитку.

Згідно із Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, 08 та 09 листопада 2021 року відбулися відкриті обговорення зазначених проектів постанов, під час яких зауважень та пропозицій до оприлюднених документів не надходило. Відповідні протоколи були оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет (копії додаються).

Враховуючи вищезазначене та відповідно до пункту 1.5 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, Департамент пропонує прийняти постанови НКРЕКП, якими схвалити плани розвитку систем розподілу на 2022 – 2026 роки:

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРґО»;

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»;

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

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

А. Огньов

Прийняття постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ПРАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» на 2022 - 2026 роки**

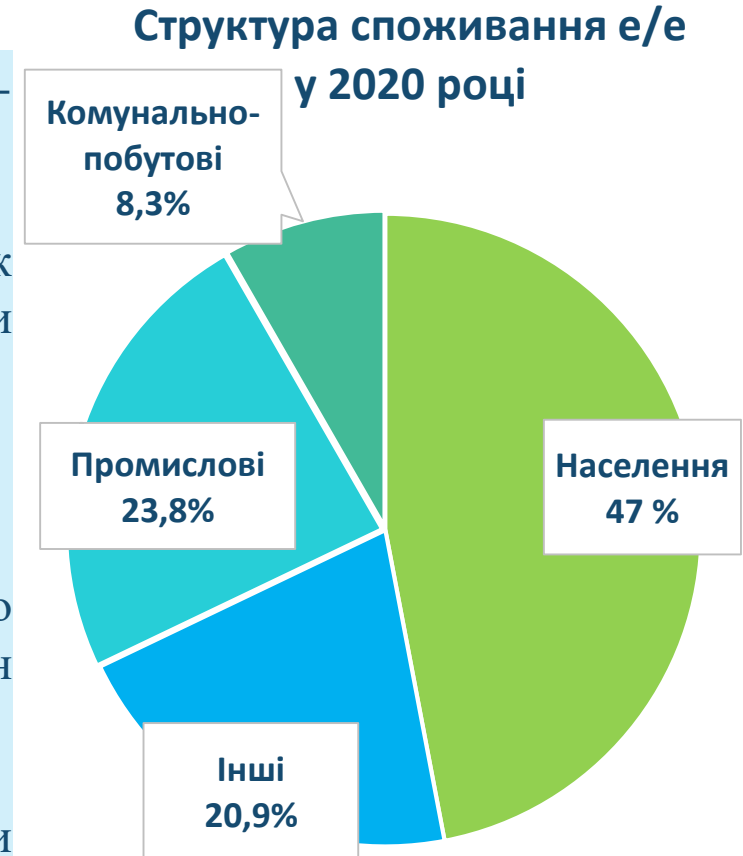
Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

- 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 ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» на 2022 - 2026 роки

Згідно з інформацією, відображеною у ПРСР ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» на 2022-2026 роки:

- основним споживачем Львівської області є населення. Фактичний відсоток споживання е/е населенням в загальній структурі споживання за останні 3 роки склав – 42-47%,
- загальний ріст попиту прийнятий на рівні 1,03% щорічно,
- прогнозується ріст відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до системи розподілу, з 217 млн кВт*год у 2021 році до 447 млн кВт*год у 2026 році;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до виданих ТУ, складає 238 МВт.



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР на 2022-2026 роки

- ✓ Нове будівництво **4** ПС: 110/20/10 кВ «Львів-24», 110/10/6 кВ «Львів-31», 110/20/10 кВ «Мшана», 110/20/6 кВ «Львів-29»
- ✓ Нове будівництво **1,1** км ПЛ 110 кВ
- ✓ Нове будівництво **21,8** км ПЛ 35 кВ
- ✓ Реконструкція **33** ПС 110 кВ
- ✓ Реконструкція **26** ПС 35 кВ
- ✓ Реконструкція **52,6** ЛЕП 110 кВ
- ✓ Реконструкція **76** ЛЕП 35 кВ
- ✓ Будівництво **2092** км ЛЕП 10 (6), 0,38 кВ та **1621** ТП
- ✓ Реконструкція **1194** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **192** ТП (РП)
- ✓ Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР ПРАТ «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» 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	680 000	70,5	4 232 400	71,9
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	144 755	15,0	883 755	15,0
3	Впровадження та розвиток АСДТК	63 300	6,6	378 800	6,4
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	5 900	0,6	30 400	0,5
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	25 700	2,7	77 900	1,3
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	39 000	4,0	240 971	4,1
7	Інше	6 100	0,6	45 700	0,8
Усього		964 755	100,0	5 889 926	100,0

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	529 425	3 232 193
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	380 376	2 322 235
Реактивна електроенергія	54 954	335 498
Усього	964 755	5 889 926



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 –2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки», яке відбулось 08.11.2021

від 08.11.2021

м. Київ

№ 215-н / 2021

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
(вул. Смоленська, 19, кім. 123)*

(відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)», пункту 1 постанови Кабінету Міністрів України від 22 липня 2020 р. № 641 «Про встановлення карантину та запровадження посилених протиепідемічних заходів на території із значним поширенням гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відеозв'язку)

Головуючий: Харченко Владислав Володимирович – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від НКРЕКП:

Глущенко Оксана Миколаївна

Головний спеціаліст відділу розвитку електричних мереж;

представник від Міністерства енергетики України (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Підгорний Юрій Петрович

Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Директорату електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго;

представники від ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство) (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Іванців Роман Богданович

Технічний директор;

Романишин Володимир Васильович

Заступник технічного директора з високовольтних мереж.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 27.10.2021 по 07.11.2021.

СЛУХАЛИ:

Харченко В. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту постанови, схваленого на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання 27.10.2021.

Також доповів, що відповідно до Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, тепlopостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», а також відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (зі змінами), ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки (далі – Проект ПРСР) на місцях та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 27.10.2021 по 07.11.2021 з метою отримання зауважень та пропозицій. Про місце та час проведення відкритого обговорення Проекту постанови було проінформовано усіх заінтересованих осіб. Зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів у встановлений термін до НКРЕКП не надходило.

Разом із цим, до НКРЕКП надійшов лист Львівської обласної державної адміністрації від 29.10.2021 № 22232/1-21 щодо відсутності зауважень та заперечень до Проекту постанови.

Іванців Р. Б. доповів про основні заходи, передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки. Зазначив, що Товариством було проведено відкрите обговорення Проекту ПРСР на місцях, у встановлений термін зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів не надходило. Також Проект ПРСР було погоджено ОСП та Міністерством енергетики України.

Підгорний Ю. П. проінформував щодо проведеної роботи із розгляду Проекту ПРСР Державною інспекцією енергетичного нагляду України та Міністерством енергетики України. Зазначив, що за результатами зазначеного розгляду Міненерго надало висновок щодо відсутності пропозицій та зауважень до Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки.

ВИРІШИЛИ:

1. Визнати, що відкрите обговорення відбулось та проведене на засадах гласності, відкритості, добровільності та свободи висловлювань.

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки» на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

3. Рекомендувати НКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 – 2026 роки».

Головуючий – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики



Харченко В. В.

Секретар – головний спеціаліст відділу розвитку електричних мереж



Глущенко О. М.

Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Директорату електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго

Не підписується у зв'язку з проведенням відкритих обговорень через засоби відеозв'язку

Підгорний Ю. П.

Технічний директор ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»

Не підписується у зв'язку з проведенням відкритих обговорень через засоби відеозв'язку

Іванців Р. Б.

№ з/п	Пріоритетність заходів	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність ПКД на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		перший рік прогнозного періоду 2022	другий рік прогнозного періоду 2023	третій рік прогнозного періоду 2024	четвертий рік прогнозного періоду 2025	п'ятий рік прогнозного періоду 2026	Ств. резерв потужн./ проп. здатності, МВт	Джере-ло фінансу-вання	Критерії (відповід-но до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обгр. вкл. до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо)	Стислий опис робіт
				к-сть*	Кошт./оц. вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінченн-я (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінченн-я (квартал, рік)										

Нове будівництво об'єктів системи розподілу																					
1																					
1.1		Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																			
1.1.1	8	110/20/10 кВ "Львів-24"	шт.	1	192410	так			IV, 2018	IV, 2025	0	25000	17000	50000		50	приб.	1, 2, 5, 10	СПР, ст.124	Будівництво двотрансформаторної ПС 110/10кВ «Львів-24» з двома ПЛ-110кВ за сх. «захід-вихід» до врізки в існуючу ПЛ-110кВ «Львів-2 – Львів-14»	33
1.1.2	1	110/10/6 кВ "Львів-31"	шт.	1	186400	так			II, 2022	IV, 2024	110000	43400	33000			50	приб.	1, 2, 10	СПР, ст.124	Будівництво двотрансформаторної ПС 110/10/6 кВ «Львів-31»	41
1.1.3	6	110/20/10 кВ „Миана”	шт.	1	171080	так			II, 2022	IV, 2026	43840	27000	50240	18000	32000	50	приб.	1, 2, 10	СПР, ст.125	Будівництво двотрансформаторної ПС-110/20/10кВ «Миана» та ЛЕП-110 кВ від ПС "Миана" до врізки в ПЛ "Яворів"- "Солонка"	39
1.1.4	14	110/20/6 кВ "Львів-29"	шт.	1	208025	так			I, 2021	II, 2026	0	0	23300	27600	36200	50	приб.	1, 2, 10	СПР, ст.124	Будівництво двотрансформаторної ПС 110/20/6 кВ „Львів-29”	57
1.2.		Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																			
1.2.1																					
...																					
1.3.		Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																			
1.3.1	7	ПЛ-110 кВ Л-2 - Л-9 з відп. на ПС Л-11 к.Б	км	1,1	86000	так			II, 2024	IV, 2024		86000					приб.	1, 2, 10	СПР, ст.124	Будівництво заходів на ПС 110/10/6кВ Львів-31, КЛ-110 кВ від ПС «Л-31» до врізки в ПЛ-110 кВ Л-2 - Л-9 з відп. на ПС Л-11 к.Б	41
...																					
1.4.		Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																			
1.4.1	15	ПЛ-35 кВ "Борислав-Уріж"	км	21,4	34330	так			II, 2024	IV, 2024			34330				приб.	1, 2, 3	СПР, ст.125	Будівництво 21,4 км нової одноколової ділянки взаім існуючої, що проходить по забудованій території сіл і знаходиться в незад. стані;	44
Усього (сума по п.1.1-1.4)											153840	181400	157870	95600	68200						
2		Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																			
2.1		Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																			
2.1.1	2	110/35/10 кВ №111 "Винники-110"	шт.	1	20000	так			I, 2022	IV, 2022	20000						амор.	2	СПР, ст.130,131	Заміна ВД-КЗ-110 кВ Т-1, СВ на елегазові вимикачі.	50
2.1.2	3	110/6кВ №60 "Розвадів"	шт.	1	10000	так			I, 2022	IV, 2022	10000						амор.	1, 2, 8, 10	СПР, ст.133	Комплексна реконструкція з заміною комутаційного обладнання та впровадження телемеханіки.	36
2.1.3	9	110/35/10 кВ №255 "Львів-19"	шт.	1	28000	так			II, 2023	IV, 2023		28000					амор.	2	СПР, ст.129	Технічне переоснащення РУ-10 кВ з заміною 1 та II СШ-10 кВ	47
		110/10 кВ №175 "Заболотці"	шт.	1	3500	так			II, 2024	III, 2024			3500				амор.	2	СПР, ст.131	Заміна СВ-110 кВ (МВ на ЕВ)	49
2.1.5	21	110/10кВ №240 "Ясенів"	шт.	1	3500	так			II, 2024	III, 2024			3500				амор.	2	СПР, ст.131	Заміна СВ-110 кВ (МВ на ЕВ)	50
2.1.6	22	110/35/6кВ №206 "Сокаль ЗХВ"	шт.	1	2600	ні		I, 2023	III, 2023	III, 2024	IV, 2024			2600			амор.	2	СПР, ст.132	Заміна акумуляторної батареї на сучасну нову герметичну, що не потребує обслуговування (існуюча відпрацювала 42 роки)	39
2.1.7	42	110/35/10кВ №54 "Жидачів"	шт.	1	4000	так			II, 2025	III, 2025				4000			амор.	2	СПР, ст.130	Технічне переоснащення ПС-54 Жидачів із заміною оливонаповнених вимикачів 10 кВ на вакуумні (заміна 2 ВВ та СВ-10кВ)	55
2.1.8	43	110/10 кВ №75 "Дашава"	шт.	1	20 000,00	так			II, 2025	III, 2025				20000			амор.	2	СПР, ст.130,131	Технічне переоснащення РУ-110кВ ПС 110/10 кВ „Дашава №75"	54
2.1.9	44	110/35/6кВ №241 "Львів-1"	шт.	1	18000	ні		II, 2023	IV, 2023	III, 2025	IV, 2025			18000			амор.	1, 2	СПР, ст.130	Технічне переоснащення РУ-6кВ ПС-110/35/6кВ №241 "Львів-1" з заміною вимикачів	42

2.1.10	45	110/6 кВ №252 "Львів-13"	шт.	1	7000	ні	II,2023	III,2023	II,2025	III,2025			7000			амор.	2, 3	СПР, ст.133	Влаштування пристроїв компенсації ємнісних струмів замикання на землю	43	
2.1.11	46	110/10кВ №130 "Немирів"	шт.	1	4000	ні	II,2024	IV,2024	III, 2025	IV, 2025			4000			амор.	2	СПР, ст.130	Секціонування секції шин 110 кВ.	55	
2.1.12	47	110/35/6кВ №241 "Львів-1"	шт.	1	2 600	ні	I,2024	III,2024	II, 2025	IV, 2025			2600			амор.	2	СПР, ст.132	Заміна акумуляторної батареї (існуюча відпрацювала 58 років)	39	
2.1.13	48	110/35/6 кВ №91 "Трускавець"	шт.	1	30 000.00	ні	I,2024	III,2024	II, 2025	IV, 2025			30000	25		амор.	2	СПР, ст.132	Встановлення Т-2 потужністю 25 мВА	58	
2.1.14	49	110/35/6кВ №227 "Ч-2"	шт.	1	200	ні	I,2024	III,2024	II, 2025	IV, 2025			200			амор.	1, 2	СПР, ст.133	Заміна порталів 35кВ	47	
2.1.15	50	110/35/6 кВ №221 "ЦзФ"	шт.	1	3500	ні	I,2024	III,2024	II, 2025	IV, 2025			3500			амор.	2	СПР, ст.130	Заміна СВ-110 кВ (МВ на ЕВ)	42	
2.1.16	51	110/35/6кВ №227 "Ч-2"	шт.	1	3500	ні	I,2024	III,2024	II, 2025	IV, 2025			3500			амор.	2	СПР, ст.132	Заміна МВ на ЕВ на придбанні ПЛ-110 кВ ДТЕС л.1	54	
2.1.17	52	110/10кВ №136 "Перемишляни"	шт.	1	3500	ні	I,2024	III,2024	II, 2025	IV, 2025			3500			амор.	2	СПР, ст.130	Заміна СВ-110 кВ (МВ на ЕВ)	49	
2.1.18	61	110/35/6кВ №241 "Львів-1"	шт.	1	76000	ні	I,2024	III,2024	II,2025	IV,2026			23800			амор.	1, 2	СПР, ст.130	Технічне переоснащення РУ-110кВ ПС-110/35/6кВ №241 "Львів-1"	42	
2.1.19	62	110/35/6 кВ №20 "Дрогобич"	шт	1	7000	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			7000			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1, Т-2 на ЕВ	36	
2.1.20	63	110/35/6 кВ №21 "Дрогобич"	шт	1	7000	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			7000			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1, Т-2 на ЕВ	36	
2.1.21	64	110/6/6 кВ №253 "Львів-14"	шт	1	6500	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			6500			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1, Т-2 на ЕВ	36	
2.1.22	65	110/35/6 кВ №165 "Комарно"	шт	1	6500	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			6500			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1, Т-2 на ЕВ	36	
2.1.23	66	110/35/10 кВ №64 "Гусєв"	шт	1	3500	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			3500			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1 на ЕВ	36	
2.1.24	67	110/35/10 кВ №68 "Чижки"	шт	1	3500	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			3500			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1 на ЕВ	36	
2.1.25	68	110/10 кВ №175 "Заболотці"	шт	1	7000	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			7000			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1, Т-2 на ЕВ	36	
2.1.26	69	110/10 кВ №169 "Броди"	шт	1	6000	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			6000			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1, Т-2 на ЕВ	36	
2.1.27	70	110/10 кВ №185 "Олесько"	шт	1	3500	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			3500			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1 на ЕВ	36	
2.1.28	71	110/10 кВ №177 "Ожидів"	шт	1	3500	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			3500			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1 на ЕВ	36	
2.1.29	72	110/35/10 кВ №196 "Жовква"	шт	1	6000	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			6000			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1, Т-2 на ЕВ	36	
2.1.30	73	110/10 кВ №138 "Поляна"	шт	1	6000	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			6000			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1, Т-2 на ЕВ	36	
2.1.31	74	110/10/6 кВ №247"Львів-7"	шт	1	7000	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			7000			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1, Т-2 на ЕВ	36	
2.1.32	75	110/10/6 кВ №250"Львів-11"	шт	1	7000	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			7000			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1, Т-2 на ЕВ	36	
2.1.33	76	110/10 кВ №258"Львів-25"	шт	1	7000	ні	I,2025	III,2025	I,2026	III,2026			7000			амор.	2	СПР, ст.131	Технічне переоснащення РУ-110 кВ, заміна ВД-КЗ Т-1, Т-2 на ЕВ	36	
2.2		Підстанції рівня напруги 35 (27.5; 20) кВ, усього										26160	20600	99200	82600	38000					
2.2.1	4	35/10 кВ №139 "Поморяни"	шт.	1	13940	так		I,2022	III,2022			13940				амор.	1, 2, 8, 10	СПР, ст.133	Комплексна реконструкція з заміною комутаційного обладнання та впровадження телемеханіки	36	
2.2.2	5	35/10 кВ №132 "Білий Камінь"	шт.	1	12220	так		II,2022	IV,2022			12220				амор.	1, 2, 8, 10	СПР, ст.133	Комплексна реконструкція з заміною комутаційного обладнання та впровадження телемеханіки	36	
2.2.3	10	35/6 №2 кВ "Східниця"	шт.	1	3000	так		III, 2023	III, 2023			3000				амор.	1, 2	СПР, ст.130	Секціонування секції шин 35 кВ	53	
2.2.4	11	35/6 кВ №244 "Львів-4"	шт.	1	2600	так		II,2023	III,2023			2600				амор.	2	СПР, ст.132	Заміна акумуляторної батареї на сучасну нову герметичну, що не потребує обслуговування (існуюча відпрацювала понад 45 років)	39	
2.2.5	13	35/10 кВ "Яворів 156"	шт.	1	2000	ні	I,2022	III,2022	I, 2023	IV, 2023			2000					СПР, ст.133	Встановлення АВР -35 кВ на ПС 35/10 кВ "Яворів 156"	62	

2.2.6	12	35/6кВ №89 "Розділ"	шт.	1	13000	так		I,2023	IV, 2023		13000					амор.	1, 2, 8, 10	СПР, ст.133	Комплексна реконструкція з заміною комутаційного обладнання та впровадження телемеханіки	36
2.2.7	16	35/0,4кВ №153 "Щерек"	шт.	1	50000	ні	II,2022	IV,2022	I,2023	IV, 2023		25000	25000		4,6	амор.	2, 3, 10	СПР, ст.125	Перевід ПС на напругу з 35/0,4 на 35/10 кВ	45
2.2.8	17	35/10кВ №106 "Глиняни"	шт.	1	45000	так			II,2024	IV,2024		45000				амор.	1, 2, 8, 10	СПР, ст.133	Комплексна реконструкція з заміною комутаційного обладнання та впровадження телемеханіки	36
2.2.9	19	35/6кВ №33 "Доброгостів"	шт.	1	15000	так			III, 2024	III, 2024		15000				амор.	1, 2	СПР, ст.130	Технічне переоснащення ПС-35/6кВ №33 Доброгостів та секціонування секції шин 35 кВ	36
2.2.10	23	35/10 кВ №135 "Оброшино"	шт.	1	3500	так			II, 2024	IV, 2024		3500				амор.	1, 2	СПР, ст.130	Технічне переоснащення ПС-35/10кВ №135 "Оброшино" та секціонування секції шин 10 кВ	48
2.2.11	24	35/6кВ №171 "Кам'янка"	шт.	1	3500	ні	II,2023	IV,2023	II, 2024	IV, 2024		3500				амор.	1, 2	СПР, ст.130	Секціонування секції шин 35 кВ	48
2.2.12	25	35/6кВ №246 "Львів-6"	шт.	1	3500	так			II, 2024	IV, 2024		3500				амор.	2	СПР, ст.130	Заміна СВ-110кВ	50
2.2.13	26	35/6 кВ №218 "М-4"	шт.	1	2600	ні	II,2023	III,2023	II,2024	III,2024		2600				амор.	2	СПР, ст.133	Заміна акумуляторної батареї на сучасну нову герметичну, що не потребує обслуговування (існуюча працює 56-й рік)	39
2.2.14	27	35/6 кВ №227 "Ч-3"	шт.	1	500	ні	II,2023	III,2023	II,2024	III,2024		500				амор.	2	СПР, ст.133	Встановлення пристроїв захисту від однофазних замикань.	46
2.2.15	28	35/6 кВ №218 "М-4"	шт.	1	200	ні	II,2023	III,2023	II,2024	III,2024		200				амор.	1, 2	СПР, ст.133	Заміна порталів 35 кВ	47
2.2.16	29	35/6 кВ №225 "Ч-1"	шт.	1	200	ні	II,2023	III,2023	II,2024	III,2024		200				амор.	1, 2	СПР, ст.133	Заміна порталів 35 кВ	47
2.2.17	30	35/6 кВ №222 "М-9"	шт.	1	200	ні	II,2023	III,2023	II,2024	III,2024		200				амор.	1, 2	СПР, ст.133	Заміна порталів 35 кВ	47
2.2.18	34	35/10 кВ №112 "Дубляни"	шт.	1	4000	так			I,2025	IV,2025		4000				амор.	2	СПР, ст.130	Технічне переоснащення ПС-35/10 кВ №112 "Дубляни" із заміною масляноповнених вимикачів 10кВ на вакуумні	43
2.2.19	35	35/6кВ №3 "Борислав"	шт.	1	2600	ні	I, 2024	III, 2024	I, 2025	III, 2025		2600				амор.	2	СПР, ст.132	Заміна акумуляторної батареї на сучасну нову герметичну (існуюча відпрацювала 43 роки)	39
2.2.20	36	35/10 кВ №10 "Самбір"	шт.	1	6000	так			I, 2025	III, 2025		6000				амор.	2, 3	СПР, ст.133	Влаштування пристроїв компенсації ємнісних струмів замикання на землю. Встановлення дугогасного реактора на I СШ	56
2.2.21	37	35/10 кВ №10 "Самбір"	шт.	1	6000	так			I, 2025	III, 2025		6000				амор.	2, 3	СПР, ст.133	Влаштування пристроїв компенсації ємнісних струмів замикання на землю. Встановлення дугогасного реактора на II СШ	56
2.2.22	38	35/6кВ №43 "Рудки"	шт.	1	3500	ні	I, 2024	IV, 2024	I, 2025	III, 2025		3500				амор.	1, 2	СПР, ст.130	Секціонування секції шин 35 кВ	51
2.2.23	39	35/6кВ №11 "Трускавець"	шт.	1	3500	ні	I, 2024	IV, 2024	I, 2025	III, 2025		3500				амор.	1, 2	СПР, ст.130	Секціонування секції шин 35 кВ	51

2.2.24	40	35/6кВ №129 "Білка"	шт.	1	3500	ні	I, 2024	IV, 2024	I, 2025	III, 2025			3500			амор.	1, 2	СПР, ст.130	Секціонування секції шин 35 кВ	52	
2.2.25	41	35/6кВ №44 "Грушів"	шт.	1	3500	ні	I, 2024	IV, 2024	I, 2025	III, 2025			3500			амор.	1, 3	СПР, ст.130	Секціонування секції шин 35 кВ	53	
2.2.26	33	35/10кВ №208 "Заводська"	шт.	1	206000	так			II, 2025	IV, 2026			25000	38000	27	амор.	1, 2, 10	СПР, ст.122	Технічне переоснащення ПС-35/10 кВ №208 "Заводська" з переводом на напругу 110 кВ	38	
2.3		Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього										0	0	0	9500	55000					
2.3.1	32	ПЛ-110 кВ Комарно - Добрівляни та ПЛ-110 кВ Щирець - Комарно	км	3,6	9 500,00	так			II,2025	IV,2025			9500			амор.	1, 2, 3	СПР, ст.125	Технічне переоснащення двофазового заходу на ПС Комарно	59	
2.3.2	53	ПЛ-110 кВ "Л-2 - ЛТЕЦ з відп. на ПС Л-3, Л-13 к.Б"	км	2,133	51000	так			II,2026	IV,2026				25000		амор.	1,2,3	СПР, ст.128	Технічне переоснащення ПЛ-110 кВ з заміною опор та проводу	59	
2.3.3	54	ПЛ-110 кВ "Любенці Т-Сколе Т з відп. на ПС Н.Синьовидне"	км	21,9	80000	так			II,2026	IV,2026				15000		амор.	1,2,3	СПР, ст.123	Технічне переоснащення ПЛ-110 кВ, монтаж тросостійок та грозозахисного троса	60	
2.3.4	55	ПЛ-110 кВ "Південна - Любінь-Т к.А,Б"	км	25	130000	так			II,2026	IV,2026				15000		амор.	1,2,3	СПР, ст.125	Технічне переоснащення ПЛ-110 кВ заміна опор, проводів підвищення пропускнуої здатності	59	
2.4		Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього										0	0	28330	40000	85000					
2.4.1	18	ПЛ-35кВ "Борислав-3 - Східниця-2" ланка II з відгалуженням на ПС "Східниця-80"	км	8,6	48330	так			I, 2024	IV, 2024			28330	20000		амор.	1, 2	СПР, ст.123	Технічне переоснащення ПЛ- 35 кВ центральної частини смт. Східниця Винесення за межі житлової забудови, з перевлаштуванням заходів на ПС	56	
2.4.2	31	ПЛ-35кВ "Борислав-3 - Східниця-2" ланка I з відгалуженням на ПС "Східниця-80"	км	2,9	20000	так			I, 2025	IV, 2025				20000		амор.	1, 2	СПР, ст.123	Технічне переоснащення ПЛ-35 кВ (ділянка опор №3-35) Винесення за межі житлової забудови. Заміна опор, проводів підвищення пропускнуої здатності	56	
2.4.3	56	ПЛ-35 кВ "Дрогобич-20 - Дрогобич-5"	км	6,8	30000	ні	I, 2025	IV, 2025	I, 2026	IV, 2026				15000		амор.	1,2	СПР, ст.127	Технічне переоснащення ПЛ-35 кВ заміна опор, проводів підвищення пропускнуої здатності	60	
2.4.4	57	ПЛ-35 кВ "Уріж - Ст.Самбір з відпійкою на ПС Кар'єр НГДУ"	км	20,83	92000	ні	I, 2025	IV, 2025	I, 2026	IV, 2026				15000		амор.	1,2	СПР, ст.127	Технічне переоснащення ПЛ-35 кВ з заміною опор та проводу	61	
2.4.5	58	ПЛ-35 кВ "Кульовичі - Крукеничі"	км	16,36	72000	ні	I, 2025	IV, 2025	I, 2026	IV, 2026				10000		амор.	1,2	СПР, ст.127	Технічне переоснащення ПЛ-35 кВ з заміною опор та проводу	60	
2.4.6	59	ПЛ-35 кВ "Дрогобич-21 - Бронниця з відп. на ПС Снятинка"	км	9,145	95000	ні	I, 2025	IV, 2025	I, 2026	IV, 2026				25000		амор.	1,2	СПР, ст.128	Технічне переоснащення ПЛ-35 кВ з заміною опор та проводу	61	
2.4.7	60	ПЛ-35 кВ "М-110 - М-6 з відп. на ПС М-7"	км	11,35	42000	ні	I, 2025	IV, 2025	I, 2026	IV, 2026				20000		амор.	1,2	СПР, ст.129	Технічне переоснащення ПЛ-35 кВ з заміною опор та проводу	61	
Усього (сума по п. 2.1-2.4)											56160	48600	137130	228400	288800						
3.1		Технічне переоснащення комплектів АЧР на ПС	шт	125	25 000	ні	I, 2021	IV, 2021	I, 2022	IV, 2023	12000	13000	0	0	0	амор.			Технічне переоснащення комплектів АЧР на ПС ПрАТ «Львівобленерго» 110/10 кВ, 110/35/10(6) кВ;	78	
3.2		Технічне переоснащення пристроїв АРН на ПС	шт	25	5 000	ні	I, 2021	IV, 2021	I, 2022	IV, 2022	5000	0	0	0	0	амор.			Технічне переоснащення пристроїв АРН силових трансформаторів на ПС ПрАТ «Львівобленерго» 110/10 кВ, 110/35/10(6) кВ, 35/10(6) кВ	62	
Усього (сума по п. 3.1-3.2)											17000	13000	0	0	0						

Усього (сума по п. 1,2,3)									227000	243000	295000	324000	357000				
4	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 (0.23) кВ																
4.1	Західний РЕМ, усього			287 682	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	56925	55241	56096	58663	60757			аморт/приб.
4.1.1	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	222	88 789	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	17095	17163	17429	18226	18877			аморт/приб.
4.1.2	ЛЕП 10-0-,23 кВ	км	291	198 893	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	39831	38078	38667	40437	41880			аморт/приб.
4.2	Карпатський РЕМ, усього			221 521	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	39969	43462	44134	46154	47802			аморт/приб.
4.2.1	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	173	69 272	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	12865	13503	13712	14340	14852			аморт/приб.
4.2.2	ЛЕП 10-0-,23 кВ	км	223	152 248	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	27104	29958	30422	31814	32950			аморт/приб.
4.3	Південний РЕМ, усього			314 684	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	56779	61740	62695	65564	67905			аморт/приб.
4.3.1	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	246	98 406	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	18276	19182	19479	20370	21098			аморт/приб.
4.3.2	ЛЕП 10-0-,23 кВ	км	316	216 278	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	38503	42558	43216	45194	46807			аморт/приб.
4.4	Північний РЕМ, усього			243 215	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	46393	47117	47847	50036	51822			аморт/приб.
4.4.1	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	189	75 470	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	14319	14639	14866	15546	16101			аморт/приб.
4.4.2	ЛЕП 10-0-,23 кВ	км	245	167 745	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	32074	32478	32981	34490	35721			аморт/приб.
4.5	Східний РЕМ, усього			200 818	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	36234	39400	40010	41840	43334			аморт/приб.
4.5.1	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	157	62 798	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	11663	12241	12431	13000	13464			аморт/приб.
4.5.2	ЛЕП 10-0-,23 кВ	км	202	138 019	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	24571	27158	27579	28841	29871			аморт/приб.
4.6	Центральний РЕМ, усього			262 926	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	47440	51585	52384	54781	56737			аморт/приб.
4.6.1	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	206	82 221	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	15270	16027	16275	17020	17628			аморт/приб.
4.6.2	ЛЕП 10-0-,23 кВ	км	264	180 706	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	32170	35558	36108	37761	39109			аморт/приб.
4.7	ЛМЕМ, усього			548 784	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	98989	107656	109334	114363	118442			аморт/приб.
4.7.1	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	429	171 563	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	31863	33443	33960	35514	36782			аморт/приб.
4.7.2	ЛЕП 10-0-,23 кВ	км	551	377 222	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	67126	74213	75374	78848	81660			аморт/приб.
Усього по п. 4:										382730	406200	412500	431400	446800			
	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	1621	648 520						121351	126199	128152	134016	138801			аморт/приб.
	ЛЕП 10-0-,23 кВ	км	2092	1 431 110						261379	280001	284348	297384	307999			аморт/приб.
5.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 (0.23) кВ																
5.1.	Західний РЕМ, усього			34 238	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	3509	7506	6616	7735	8872			амор.
5.1.1.	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	162	16 541	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	3509	4186	2859	2927	3061			амор.
5.1.2.	ЛЕП 10-0-,23 кВ	км	4	17 696	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	0	3320	3757	4808	5811			амор.
5.2.	Карпатський РЕМ, усього			31 710	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	3761	6613	6006	7111	8219			амор.
5.2.1.	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	128	13 014	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	2761	3293	2250	2303	2408			амор.
5.2.2.	ЛЕП 10-0-,23 кВ	км	4	18 696	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	1000	3320	3757	4808	5811			амор.
5.3.	Південний РЕМ, усього			100 809	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	4922	16578	20271	26351	32687			амор.
5.3.1.	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	181	18 488	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	3922	4678	3196	3271	3421			амор.
5.3.2.	ЛЕП 10-0-,23 кВ	км	29	82 322	ні	1,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	1000	11900	17076	23079	29267			амор.

5.4.	Північний РЕМ, усього			62 171	ні	I,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	3993	10850	12343	15737	19247	амор.			
5.4.1.	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	139	14 109	ні	I,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	2993	3570	2439	2496	2611	амор.			
5.4.2.	ЛЕП 10-0.,23 кВ	км	15	48 062	ні	I,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	1000	7280	9904	13241	16637	амор.			
5.5.	Східний РЕМ, усього			34 388	ні	I,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	2503	6966	6821	8301	9799	амор.			
5.5.1.	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	116	11 798	ні	I,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	2503	2986	2039	2088	2183	амор.			
5.5.2.	ЛЕП 10-0.,23 кВ	км	6	22 591	ні	I,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	0	3980	4781	6214	7616	амор.			
5.6.	Центральний РЕМ, усього			35 143	ні	I,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	5277	7229	6427	7541	8670	амор.			
5.6.1.	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	152	15 447	ні	I,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	3277	3909	2670	2733	2858	амор.			
5.6.2.	ЛЕП 10-0.,23 кВ	км	4	19 696	ні	I,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	2000	3320	3757	4808	5811	амор.			
5.7.	ЛІМЕМ, усього			408 310	ні	I,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	46307	55057	76416	101824	128706	амор.			
5.7.1.	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	316	32 391	ні	I,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	6837	8177	5608	5751	6018	амор.			
5.7.2.	ЛЕП 10-0.,23 кВ	км	130	375 919	ні	I,2021	IV,2025	II,2022	IV,2026	39470	46880	70808	96072	122688	амор.			
Усього по п. 5:										70270	110800	134900	174600	216200				
	ТП (РП) 10 (6) кВ	шт.	1194	121 788						25800	30800	21061	21569	22558	амор.			
	ЛЕП 10-0.,23 кВ	км	192	584 982						44470	80000	113839	153031	193642	амор.			
Усього (сума по п. 4 та 5)										453000	517000	547400	606000	663000				
6	Інші заходи																	
6.1	<i>Заходи по зниженню ТВЕ</i>			883 755						144755	159300	175100	192600	212000	амор. /приб./ реактив на			
6.2	<i>Впровадження та розвиток автоматизованих систем</i>			378 800						63300	74200	76300	78600	86400	амор. /приб.			
6.3	<i>Впровадження та розвиток інформаційних технологій</i>			30 400						5900	6000	6100	6200	6200	амор. /приб			
6.4	<i>Впровадження та розвиток систем зв'язку</i>			77 900						25700	12000	12500	13000	14700	амор. /приб			
6.5	<i>Модернізація та закупівля колісної техніки</i>			240 971						39000	41531	46553	52689	61198	амор. /приб			
6.6	<i>Інше</i>			45 700						6100	8200	8400	11000	12000	приб			
УСЬОГО										964755	1061231	1167353	1284089	1412498				

Прийняття постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

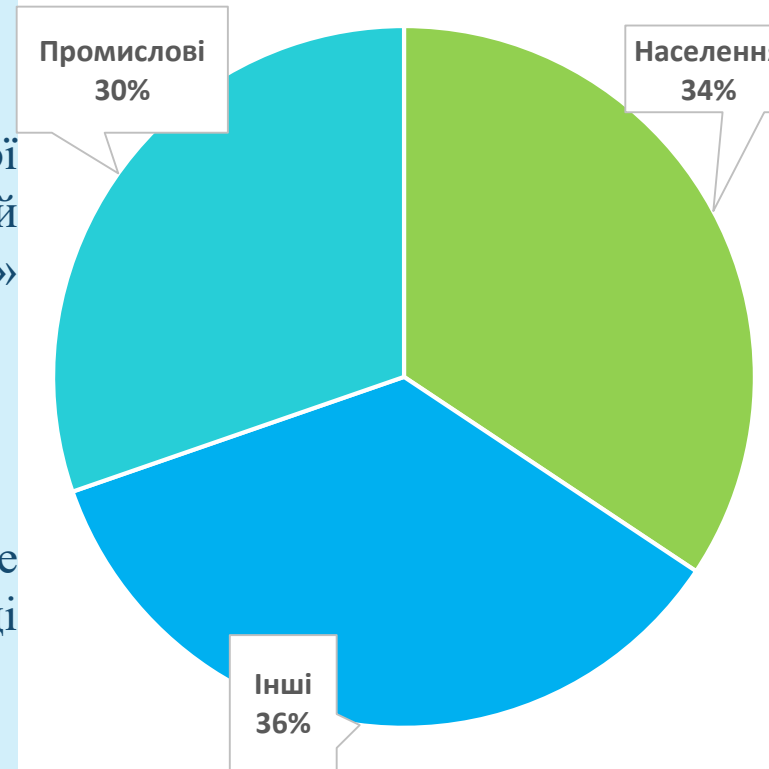
- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (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 ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2022 - 2026 роки

Згідно з інформацією, відображеною у ПРСР ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»» на 2022-2026 роки:

- основними споживачами електроенергії на території здійснення ліцензійної діяльності ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» є промисловість та населення. Фактичний відсоток обсягів розподілу електричної енергії мережами ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» для промислового комплексу складає 30% та для населення – 34%;
- загальний ріст попиту прийнятий на рівні 0,3%;
- прогнозується збільшення обсягів відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до системи розподілу з 22,1 млн кВт*год у 2021 році до 23,6 млн кВт*год у 2026 році.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР на 2022-2026 роки

Нове будівництво **8,5 км** ЛЕП 35 кВ

Реконструкція **4-х** ПС 150 кВ

Реконструкція **9-ти** ПС 35 кВ

Реконструкція **1,8 км** ЛЕП 150 кВ

Реконструкція **43,6 км** ЛЕП 35 кВ

Будівництво **1,6 км** ЛЕП 10(6)-0,38 кВ та **26-ти** ТП(РП)

Реконструкція **130,9 км** ЛЕП 10(6)-0,38 кВ та **40** ТП(РП)

Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» 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	104 581	70,2	809 877	81,0
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	18 533	12,4	87 595	8,8
3	Впровадження та розвиток АСДТК	6 894	4,6	16 214	1,6
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	7 487	5,0	28 168	2,8
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	165	0,1	1 054	0,1
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	10 051	6,7	52 811	5,3
7	Інше	1 355	1,0	3 752	0,4
Усього		149 067	100,0	999 472	100,0

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022 - 2026
Амортизаційні відрахування	68 611	435 293
Прибуток на виробничі інвестиції	37 804	467 336
За перетоки реактивної електричної енергії	8 278	50 541
інші (додатково отриманий дохід за 2019 та 2020 роки)	32 038	32 038
інші (50% доходу від оренди та сумісного підвісу, 100% доходу від металобрухту в 2021 році)	2 336	14 264
Усього	149 067	999 472



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи
розподілу ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»
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 ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2022 – 2026 роки», яке відбулось 08.11.2021

від 08.11.2021

м. Київ

№ 216-н/2021

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
(вул. Смоленська, 19, кім. 123)

(відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)», пункту 1 постанови Кабінету Міністрів України від 22 липня 2020 р. № 641 «Про встановлення карантину та запровадження посилених протиепідемічних заходів на території із значним поширенням гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відеозв'язку)

Головуючий: Харченко Владислав Володимирович – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від НКРЕКП:

Глущенко Оксана Миколаївна

Головний спеціаліст відділу розвитку електричних мереж;

представник від Міністерства енергетики України (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Підгорний Юрій Петрович

Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Директорату електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго;

представник від ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» (далі – Товариство) (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Паршин Юрій Олександрович

Директор технічний.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2022 – 2026 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 27.10.2021 по 07.11.2021

СЛУХАЛИ:

Харченко В. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту постанови, схваленого на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання 27.10.2021.

Також доповів, що відповідно до Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», а також відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (зі змінами), ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2022 – 2026 роки (далі – Проект ПРСР) на місцях та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 27.10.2021 по 07.11.2021 з метою отримання зауважень та пропозицій. Про місце та час проведення відкритого обговорення Проекту постанови було проінформовано усіх заінтересованих осіб. Зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів у встановлений термін до НКРЕКП не надходило.

Разом із цим, до НКРЕКП надійшов лист Дніпропетровської обласної державної адміністрації від 02.11.2021 № 25-5143/2-21 щодо підтримки Проекту постанови.

Паршин Ю. О. доповів про основні заходи, передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2022 – 2026 роки. Зазначив, що Товариством було проведено відкрите обговорення Проекту ПРСР на місцях, у встановлений термін зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів не надходило. Також Проект ПРСР було погоджено ОСП та Міністерством енергетики України.

Підгорний Ю. П. проінформував щодо проведеної роботи із розгляду Проекту ПРСР Державною інспекцією енергетичного нагляду України та Міністерством енергетики України. Зазначив, що за результатами зазначеного розгляду Міненерго надало висновок щодо відсутності пропозицій та зауважень до Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2022 – 2026 роки.

ВИРІШИЛИ:

1. Визнати, що відкрите обговорення відбулось та проведене на засадах гласності, відкритості, добровільності та свободи висловлювань.

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ПЕЕМ

«ЦЕК» на 2022 – 2026 роки» на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

3. Рекомендувати ІКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2022 – 2026 роки».

Головуючий – заступник начальника
відділу розвитку електричних мереж
управління інвестиційної політики та
технічного розвитку Департаменту із
регулювання відносин у сфері
енергетики



Харченко В. В.

Секретар – головний спеціаліст відділу
розвитку електричних мереж



Глущенко О. М.

Державний експерт експертної групи
розвитку електромережі Директорату
електроенергетичного комплексу та
розвитку ринку електричної енергії
Міненерго

Не підписується у
зв'язку з проведенням
відкритих обговорень
через засоби відеозв'язку

Підгорний Ю. П.

Технічний директор ПРАТ «ПЕЕМ
«ЦЕК»

Не підписується у
зв'язку з проведенням
відкритих обговорень
через засоби відеозв'язку

Паршин Ю. О.

№ п/п	Проект статьи заводу**	Наименование заводов	итп. код*	Условно за ПВД/состав		Запланировано ПРСР			Наименование проектной документации на монтаж производственного периода (г/мес)	Выполнено ПНР		Выполнено БМР		Объем финансирования, переданных ПРСР, тыс. грн (без НДС)					Стартовый резерв закупки/производственной мощности, МВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 КСР)	Обґрунтована кількість до ПРСР (СНР, технічної специфікації, вказати номер документа за сторінку)	Стильовий опис робіт	№ сторінок технічної специфікації	Примітки							
				класифікація	кількість*	кількість*	на 5 років	вартість, умовно, тыс. грн (без НДС)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022	2023	2024	2025	2026														
																										2022	2023	2024	2025	2026		
IV																																
ВИКОНАННЯ ТА РОЗВИТОК ІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ																																
4.1	8	Моніторинг	итп.		16	16	480,00								480,00	0,00	0,00	0,00	0,00													
4.2	7	Науковий	итп.		3	17	519,62								99,62	0,00	150,00	120,00	150,00													
4.3	9	ІНТІ А3 Дзеркаль	итп.		8	30	558,40								142,40	56,00	80,00	200,00	80,00													
4.4	6	Монітор 21 (об'єм)	итп.		18	38	587,84								211,84	0,00	108,00	128,00	128,00													
4.5	5	Комп'ютер	итп.		2	2	32,86								32,86	0,00	0,00	0,00	0,00													
4.6	1	К.супер	итп.		3	6	188,05								110,05	25,00	0,00	0,00	400,00													
4.7	6	Блок ПР	итп.		18	18	519,66								519,66	0,00	0,00	0,00	0,00													
4.8	2	Виконання програми SAP ISU	итп.		0,5	1	1 000,00								1 500,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00													
4.9	1	Об'єм виробки* 7. Експортний Рік Кв	итп.		1	2	600,00								300,00	0,00	300,00	0,00	0,00													
4.10	3	Виконання перекладного архіву словників	итп.		1	1	360,00								360,00	0,00	0,00	0,00	0,00													
4.11	4	Виконання платіж SAP ERP	итп.		20	47	6 580,00								2 800,00	1 260,00	1 260,00	1 260,00	1 260,00													
4.12	6	Блок ПР - Монітор	итп.		0	101	480,00								0,00	450,00	1 050,00	1 050,00	1 050,00													
4.13	1	ІНТІ А3 Дзеркаль	итп.		0	2	400,00								0,00	120,00	40,00	0,00	140,00													
4.14	2	Виконання заходів з безпечності	итп.		0	4	1 915,00								0,00	290,00	440,00	635,00	550,00													
4.15	1	ІНТІ А3 Словниковий - С.СНР	итп.		0	2	64,00								0,00	0,00	30,00	0,00	34,00													
4.16	1	Промітер АД	итп.		0	2	600,00								0,00	0,00	600,00	0,00	0,00													
4.17	2	Виконання архівів та переклад SAP HANA	итп.		0	1	3 000,00								0,00	0,00	1 500,00	1 500,00	0,00													
4.18	1	Виконання платіж SAP ISU	итп.		0	1	3 800,00								0,00	0,00	0,00	0,00	3 800,00													
				Усього по розділу IV											7 487,43	3 809,00	5 658,00	4 893,00	6 321,00													
V																																
ВИКОНАННЯ ТА РОЗВИТОК СИСТЕМ ЗВ'ЯЗКУ																																
5.1	2	IP-телефон	итп.		28	95	411,80								95,20	64,00	77,60	80,00	95,00													
5.2	1	Модернізація	итп.		10	30	262,00								70,00	12,00	80,00	0,00	80,00													
5.3	1	IP-АТС	итп.		8	2	508,00								0,00	0,00	500,00	0,00	150,00													
5.4	1	VoIP-GSM шлюз	итп.		0	2	80,00								0,00	0,00	0,00	80,00	0,00													
				Усього по розділу V											165,20	96,00	307,60	160,00	325,00													
VI																																
МОДЕРНІЗАЦІЯ ТА ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ МОЩНОСТІ ТЕХНОЛОГІЙ																																
6.1		Модернізація та закупівля колісної техніки					52 810,61								10 051,38	8 898,68	8 737,07	11 316,67	13 806,81													
				Усього по розділу VI											10 051,38	8 898,68	8 737,07	11 316,67	13 806,81													
VII																																
ІНШЕ																																
7.1		Обладнання, що не вимагає монтажу					3 752,43								1354,71	628,55	570,30	628,55	570,30													
				Усього по розділу VII											1 354,71	628,55	570,30	628,55	570,30													
				Усього по ПРСР											140 067,19	183 237,34	201 561,07	221 717,18	243 888,90													

* Кількість ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

** Вказати відсотковий рік.

*** Вказати число, що дозволяє визначити пріоритетність заходу за принципом ієрархії номерів, починаючи з одиниці - найвищий пріоритет, окремо за кожним розділом ПРСР

Прийняття постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ПРАТ«ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

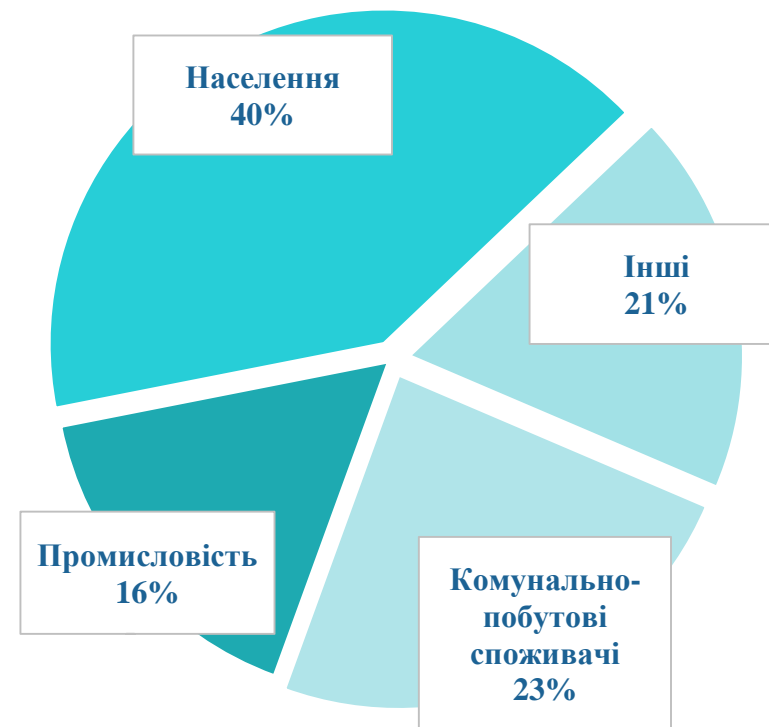
- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (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 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки

Згідно з інформацією, відображеною у проєкті ПРСР ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 - 2026 роки:

- основним споживачем електричної енергії міста Києва є населення. Фактичний відсоток споживання електричної енергії населенням в загальній структурі споживання електричної енергії міста Києва за останні 4 роки склав 36-40%,
- загальний ріст попиту прийнятий на рівні 1,9 % щорічно,
- прогнозується ріст обсягів відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ з 2,0 млн кВт*год у 2020 році до 3,0 млн кВт*год у 2026.
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до мереж ОСР – 3,6 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проектом ПРСР на 2022-2026 роки

- ✓ Будівництво **2** ПС110/10 кВ: «Одеська» та «Либідська»
- ✓ Будівництво **1,3** км ЛЕП 110 кВ
- ✓ Реконструкція **11** ПС 110 кВ
- ✓ Реконструкція **2** ПС 35 кВ
- ✓ Реконструкція **22,6** км ЛЕП 110 кВ
- ✓ Будівництво **101** ТП (РП) 10(6)-0,4 кВ
- ✓ Реконструкція **260** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **253** ТП (РП)
- ✓ Впровадження автоматизації кабельних мереж 10 кВ шляхом реконструкції **304** ТП 10 кВ
- ✓ Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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	638 783	68,1	4 216 960	78,1
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	160 795	17,1	644 250	11,9
3	Впровадження та розвиток АСДТК	35 817	3,8	147 333	2,7
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	48 416	5,2	229 960	4,3
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	6 280	0,7	29 180	0,5
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	31 800	3,4	108 600	2,0
7	Інше	16 161	1,7	25 322	0,5
Усього		938 051	100,0	5 401 605	100,0

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	544 374	3 323 457
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	236 930	1 446 484
Реактивна електроенергія	89 659	547 378
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019-2020 роках	67 088	67 088
інші (кредити)		17 198
Усього	938 051	5 401 605



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки», яке відбулось 08.11.2021 та 09.11.2021.

від 09.11.2021

м. Київ

№ 219-п/2021

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
(вул. Смоленська, 19, кім. 123)*

(відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)», пункту 1 постанови Кабінету Міністрів України від 22 липня 2020 р. № 641 «Про встановлення карантину та запровадження посилених протиепідемічних заходів на території із значним поширенням гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відеозв'язку)

Головуючий: Остап'юк Юрій Володимирович – заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представники від НКРЕКП:

Огнєв Андрій Володимирович Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері
енергетики;

Харченко Владислав Володимирович Заступник начальника відділу
розвитку електричних мереж;

Глуценко Оксана Миколаївна Головний спеціаліст відділу розвитку
електричних мереж;

представник від Міністерства енергетики України (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Підгорний Юрій Петрович Державний експерт експертної групи
розвитку електромережі Директорату
електроенергетичного комплексу та
розвитку ринку електричної енергії
Міненерго;

представники від ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Кравчук Дмитро Віталійович Операційний директор (дистанційна
участь (відеозв'язок));

Тарановський Павло Петрович	Керівник департаменту з планування та аналітики (дистанційна участь (відеозв'язок));
Болюх Олексій Вікторович	Менеджер департаменту з планування та аналітики;

представники від НЕК «Укренерго» (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Брехт Олексій Олександрович	Директор з експлуатації та розвитку мережі;
Жигалюк Олександр Васильович	Начальника Департаменту розвитку системи передачі;
Піліпчатін Андрій Володимирович	В.о. начальника відділу планування розвитку системи передачі Центрального регіону;
Масюк Роман Сергійович	Керівник групи планування та розвитку системи передачі.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 27.10.2021 по 07.11.2021.

СЛУХАЛИ:

Остап'юк Ю. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту постанови, схваленого на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання 27.10.2021.

Також доповів, що відповідно до Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, тепlopостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», а також відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (зі змінами), ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки (далі – Проект ПРСР) на

місцях та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 27.10.2021 по 07.11.2021 з метою отримання зауважень та пропозицій. Про місце та час проведення відкритого обговорення Проекту постанови було проінформовано усіх заінтересованих осіб. Зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів у встановлений термін до НКРЕКП не надходило.

Разом із цим, до НКРЕКП надійшов лист Київської міської ради від 04.11.2021 № 003-1573 щодо підтримки Проекту постанови.

Кравчук Д. В. доповів про основні заходи, передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки. Зазначив, що Товариством було проведено відкрите обговорення Проекту ПРСР на місцях, у встановлений термін зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів не надходило. Також Проект ПРСР було погоджено ОСП та отримано висновок Міністерства енергетики України.

Остап'юк Ю. В. наголосив на актуальність питання зі забезпечення електропостачання Київського енерговузла та надав слово для доповіді присутнім щодо графіку реалізації будівництва ПС 330/110 Західна та заходів виконання, які необхідні з боку ОРС для відбору потужностей із даної новозбудованої підстанції.

Брехт О. О. зазначив, що враховуючи дефіцит генерації у Київському енерговузлі та для забезпечення надійним електропостачанням споживачів м. Києва і Київської області, передбачено будівництво, з боку НЕК "Укренерго" ПС 330/110 кВ "Західна" (терміни реалізації - 2023 рік) з метою можливості видачі потужності в мережу 110 кВ та розвантаження існуючих ПС та ЛЕП.

Звернувся до ПРАТ "ДТЕК Київські електромережі" стосовно необхідності включення в План розвитку системи розподілу на 2022-2026 роки та Інвестиційну програму на 2022 рік додаткових заходів щодо проектування та будівництва ЛЕП 110 кВ до ПС 330/110 кВ "Західна".

Також пропозиції НЕК "Укренерго" стосовно реалізації плану дій з питання, що обговорюється зазначено в листі від 09.11.2021 №01/50475. (Лист додається).

Кравчук Д. В. доповів, що Планом розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки заплановані роботи з будівництва заходів ПЛ 110 кВ "Північна - Ірпінь" №3 та ПЛ 110 кВ "Біличі - Ірпінь" на ПС 330/110 кВ «Західна», проектно-вишукувальні роботи (далі – ПВР) на 2022 рік та будівельно-монтажні роботи (далі – БМР) на 2023 рік. Також ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 09.11.2021 №4/02/36085 запропонувало план заходів. (Лист додається).

Остап'юк Ю. В. поставив питання, щодо черговості та розподілу по рокам реалізації наступних етапів прив'язки ПС 330/110 кВ "Західна" до розподільчої мережі, а саме:

- Будівництво ЛЕП 110 кВ Західна-ВУМ1,2;
- Будівництво ЛЕП 110 кВ Західна – Лепсе;
- Будівництво ЛПП 110 кВ Західна Берковецька;

- Будівництво ЛЕП 110 кВ Західна-Салютна;
- Будівництво ЛЕП 110 кВ Західна-Брест-Литовська.

Брехт О. О. повідомив, що черговість реалізації будівництва зазначених вище елементів електричної мережі буде визначена техніко-економічним обґрунтуванням, як першою стадією проектування.

Огньов А. В. звернув увагу на необхідність більшої конкретики щодо термінів та черговості виконання дій, з боку ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Відповідно ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» потрібно зафіксувати план дій стосовно забезпечення видачі потужності з ПС 330/110 кВ «Західна» та збільшення пропускної здатності мережі та направити його з відповідним супровідним листом до НЕК "Укренерго" та НКРЕКП.

Підгорний Ю. П. проінформував, що перед тим, як вносити зміни до Інвестиційної програми необхідно також забезпечити внесення змін до Плану розвитку системи розподілу, зі свого боку Міністерство енергетики України разом з Державною інспекцією енергетичного нагляду України забезпечить оперативний розгляд наданих документів.

ВИРІШИЛИ:

1. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в термін до 11.11.2021 надати листом до НКРЕКП та НЕК "Укренерго" план – графік щодо виконання запланованих заходів з проектування та будівництва ЛЕП 110 кВ до ПС 330/110 кВ "Західна", із зазначенням конкретних дат.

2. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в термін до 31.12.2021 року надати до НКРЕКП технічне завдання на виконання Техніко-економічного обґрунтування «Схеми видачі потужності ПС 330 кВ «Західна» та збільшення пропускної здатності мережі 110 кВ для забезпечення її стійкості та надійної роботи» (погоджене з НЕК "Укренерго"), як першої стадії проектування.


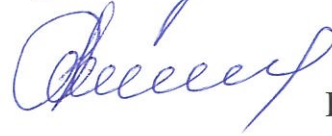
3. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» передбачити реалізацію заходів визначених планом – графіком згідно п.1 цього Протоколу, шляхом внесення змін в першому кварталі 2022 року до Плану розвитку системи розподілу на 2022 – 2026 роки та Інвестиційної програми на 2022 рік.

4. Визнати, що відкрите обговорення відбулось та проведене на засадах гласності, відкритості, добровільності та свободи висловлювань.

5. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки» на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

6. Рекомендувати НКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки».

Головуючий – заступник директора
Департаменту – начальник управління
інвестиційної політики та технічного
розвитку

Остап'юк Ю. В.

Секретар – головний спеціаліст відділу
розвитку електричних мереж

Глущенко О. М.

Державний експерт експертної групи
розвитку електромережі Директорату
електроенергетичного комплексу та
розвитку ринку електричної енергії
Міненерго

Не підписується у
зв'язку з проведенням
відкритих обговорень
через засоби відеозв'язку

Підгорний Ю. П.

Керівник департаменту з планування та
аналітики ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Не підписується у
зв'язку з проведенням
відкритих обговорень
через засоби відеозв'язку

Кравчук Д. В.





УКРЕНЕРГО

Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-30-15, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227

09.11.2021 № 01/50475

Про внесення змін в План розвитку
"ДТЕК Київські електромережі" на
2022-2026 рік та інвестпрограму товариства

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
(НКРЕКП)

В.о. Генерального директора
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»
Бондарю Д.В.

В ході спільної наради 8 листопада 2021 року за участі представників Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, НЕК "Укренерго" та ПрАТ "ДТЕК Київські електромережі" щодо обговорення Плану розвитку системи розподілу "ДТЕК Київські електромережі" на 2022-2026 рік, було визначено необхідність прискорення будівництва заходів ЛЕП 110 кВ на ПС 330 кВ "Західна" для забезпечення надійного постачання електроенергією споживачів м. Києва та Київської області.

Так, зважаючи на факт завершення основних обсягів робіт по ПС 330 кВ «Західна» до кінця 2022 року, НЕК "Укренерго" наполягає на необхідності реалізації в рамках відповідного періоду заходів з проектування та будівництва заходів ЛЕП 110 кВ Північна – Біличі – Ірпінь та Північна – Ірпінь № 3 (в частині зобов'язань ПрАТ "ДТЕК Київські електромережі") шляхом включення їх до Плану розвитку системи розподілу "ДТЕК Київські електромережі" на 2022-2026 рік та Інвестиційну програму "ДТЕК Київські електромережі" на 2022 рік.

Також, приймаючи до уваги необхідність забезпечення надійного електропостачання споживачів західної частини міста Києва, в тому числі забезпечення якості споживаної електричної енергії в умовах мінімального складу генеруючого устаткування на Київській ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6, при коригуванні Плану розвитку системи розподілу "ДТЕК Київські електромережі" на 2022-2026 рік, пропонуємо внести зміни до зазначеного Плану в частині виконання проектних вишукувань та реалізації наступних етапів прив'язки ПС 330/110 кВ "Західна" до розподільчої мережі, а саме:

- будівництво ЛЕП 110 кВ Західна-ВУМ 1,2;
- будівництво ЛЕП 110 кВ Західна – Лепсе;
- будівництво ЛЕП 110 кВ Західна – Берковецька;
- будівництво ЛЕП 110 кВ Західна-Салютна;
- будівництво ЛЕП 110 кВ Західна-Брест-Литовська.

При цьому, корегування Плану розвитку системи розподілу в частині спорудження заходів ЛЕП 110 кВ на ПС 330 кВ «Західна» пропонуємо виконати до 01.04.2022 року з подальшим корегуванням інвестиційної програми "ДТЕК Київські електромережі" на 2022 рік і включенням до неї, як першого стадії проектування, розробку ТЕО будівництва зазначених вище елементів електричної мережі.

В.о. Члена правління - директор
з експлуатації та розвитку мережі

Брект О.О.

Пілігчатін 239 41 27



**ДТЕК Київські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

09.11.2021 № 4/02/36 085
На № _____ від _____

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Новокостянтинівська, 20
м. Київ, 04080, Україна
+38 044 202 1588

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
код ЄДРПОУ 41946011
IBAN UA72334851000000002600640997

Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг
буд. 19, вул. Смоленська, м. Київ, 03057

Національна енергетична компанія
«Укренерго»
буд. 25, вул. С. Петлюри, м. Київ, 01032

Щодо розгляду Плану розвитку системи
розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 - 2026 роки

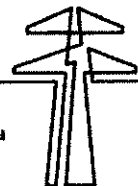
За результатами відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки» (далі - ПРСР 2022-2026), що відбулося 08 листопада 2021 року, та враховуючи лист НЕК «Укренерго» від 05.11.2021 № 01/49850 про пришвидшення будівництва заходів ЛЕП 110 кВ на ПС 330 кВ «Західна», Товариство повідомляє наступне.

ПРСР 2022-2026 було розроблено і подано на розгляд та погодження всім причетним відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку системи розподілу та інвестиційних програм операторів системи розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП № 955 від 04.09.2018 (із змінами, далі – Порядок) та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП № 310 від 14.03.2018 (із змінами). Згідно Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого Постановою НКРЕКП №866 від 30.06.2017, були проведені його відкриті обговорення.

Просимо врахувати наступне.

Для забезпечення видачі потужності ПС 330 кВ «Західна» та збільшення пропускної здатності мережі, що забезпечить стійкість та надійність паралельної роботи ОЕС, Товариством заплановані роботи з будівництва заходів ПЛ 110 кВ "Північна - Ірпінь" №3 та ПЛ 110 кВ "Біличі - Ірпінь" на ПС 330/110 кВ «Західна», проєктно вишукувальні роботи (далі ПВР) 2022 рік та будівельно-монтажні роботи (далі – БМР) – 2023 рік.

Також враховуючи відставання розвитку електричних мереж від передбаченого Схемою розвитку електричних мереж 35 кВ та вище м. Києва до 2020 року», що відкоригована у 2017 році на довгострокову перспективу до 2031 року, а також відокремлення видів діяльності відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» («ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» - правонаступник «Київенерго» в частині розподілу електроенергії), Товариством заплановано в ІП-2022 розроблення Схеми перспективного розвитку електричних мереж ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ





ДТЕК Київські Електромережі

Оператор системи
розподілу

ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 - 2032 роки. Це пов'язано з тим, що необхідно виконати розрахунок режимів роботи мережі 35-110 кВ з урахуванням її реального стану та роботи Київських ТЕЦ в умовах функціонування ринку електричної енергії. На основі виконаних розрахунків планується визначити перелік "вузьких" місць та черговість виконання заходів з розвитку мережі 35-110 кВ для забезпечення надійного електропостачання споживачів м. Києва.

При цьому враховуючи актуальність порушеного питання в листі НЕК «Укренерго» від 05.11.2021 № 01/49850, Товариство пропонує наступне:

1. Виконання ПВР в ІП-2022 «Нове будівництво. Заходи ПЛ 110 кВ "Північна - Ірпінь" №3 та ПЛ 110 кВ "Біличі - Ірпінь" на ПС 330/110 кВ «Західна» в Києві, Київ-Святошинського району».

2. Виконання БМР даного заходу перехідним проектом на 2022-2023 роки. Оскільки виконання БМР можливе лише за умови вводу в експлуатацію ПС 330 кВ «Західна», а також можливості виконання робіт за режимними обмеженнями (виконання робіт можливе у листопаді, або березні) Крім того необхідно враховувати терміни виконання робіт для можливості їх вчасного завершення та введення в експлуатацію відповідно до вимог Порядку.

3. Відповідно до вимог підпункту 2 пункту 11.2 Порядку розроблення проектної документації на будівництво об'єктів, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства від 16.05.2011 №45 (із змінами) та пункту 4.6.2 ДБН А.2.2-3:2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», протягом 2022-2023 років виконати проектування:

- Техніко-економічне обґрунтування (далі – ТЕО) «Схеми видачі потужності ПС 330 кВ «Західна» та збільшення пропускної здатності мережі 110 кВ для забезпечення її стійкості та надійної роботи», де визначити черговість виконання заходів, погодити проходження трас нових ЛЕП та розміщення нових ПС із генеральним планом розвитку м. Києва;
- на основі ТЕО визначити черговість виконання проектних робіт стадії проект (стадія П) та стадії робоча документацію (стадія Р) по спорудженню транзитів 110 кВ. Оскільки виконання БМР по спорудженню всіх передбачених Схемою розвитку транзитів вимагає значних капіталовкладень та унеможлиблює виконання у 2022 році.

4. Виконання БМР, пропонуємо планувати поетапно з урахуванням передбаченої ТЕО черговості та необхідності досягненням Товариством цільових показників, передбаченими із застосуванням стимулюючого тарифоутворення, після 2024 року.

Відповідно до пункту 3.2 Порядку інвестиційна програма подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж за 2 місяці до завершення дії попередньої, Товариство вбачає за доцільне включення заходів №2 та №3 шляхом внесення змін за результатами першого кварталу 2022 року до ПРСР 2022-2026 та Інвестиційної програми на 2022 рік.

Враховуючи вище викладене, пропонуємо погодити ПРСР ПАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки в існуючій редакції.

Операційний директор

Д.В. Кравчук

Тарановський П.
207-64-36



2.1.10.	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ «Лепсе» за адресою вул. Козелецька, 28 в м. Києві (заміна високовольтного обладнання 110 кВ (ВД,КЗ,В) та заміна трансформатора Т-2 40 МВА на тр-р 63 МВА (відновлення проектною схемою))	1	1	138 864,03	0	1	138 864,03	так	2020	2020	2025	2026			53 972,41	84 891,62	29,62	Амортизація	п.1, п.2, п.5	СПР, том 2 стор.42 103, 120, технічний стан	Влаштування РУ-110 кВ – схема 110-2 «Два блоки ліній-трансформатор з вимикачами з боку трансформаторів і неавтоматичною переминою з боку ліній. Заміна силового трансформатора Т-2 на трансформатор 110/10/10 кВ потужністю 63МВА. Влаштування РУ-10кВ по схемі 10-2 «Дві секціоновані вимикачами системи шин»	228		
2.1.11.	Реконструкція ПС 110/6 кВ «Дніпровська» в частині заміни пристроїв РЗА за адресою: м. Київ, вул. Промислова, 5/7	1	1	9 971,52	1	1	9 971,52	так	2021	2021	2022	2022	9 971,52					Амортизація	п.1	Вимога ОСП щодо реконструкції РЗА у зв'язку з реконструкцією ПС «Новокиївська». СПР, том 2 стор.103	Заміна існуючого основного захисту ПЛ-110 «Новокиївська» на мікропроцесорний пристрій диференційного захисту (лист ПрАТ «НЕК «Укренерго» від 21.12.2019 № 01/49705)	229	Проект розробляється у 2021 році. При умові не включення БМР при коригуванні ІП-2021, дані роботи будуть виконуватися у 2022 році.	
2.1.12.	Заміна силового трансформатора Т-1 на ПС 110/10/10 кВ «Хімична»	1	1	17 198,09		1	17 198,09	так	2021	2021	2023	2023	17 198,09					інші (кредити)	п.1, п.2	СПР, том 2 стор.50, 105, 121 технічний стан	Приведення до проектною схемою. Заміна тимчасового силового трансформатора потужністю 40 МВА на силовий трансформатор потужністю 63 МВА	230		
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	3	3	281 279,40	1,00	2,24	84 558,14						10 460,40	941,17	1 467,18	8 115,18	63 574,20	30,91						
2.2.1.	Реконструкція ПС 35/10 кВ «Лук'янівська» з переводом на напругу 110 кВ за адресою: м. Київ, вул. Юрія Іллєнка, 52	1	1	264 171,00	0	0,24	66 508,57	ні	2024	2025	2026	2027		1 467,18	1 467,18		63 574,20	30,91	Амортизація	п.1, п.5, п.10	СПР, том 2 стор.43, 120	Встановлення двох силових трансформаторів напругою 110/35/10 кВ потужністю 63 МВА кожний, ЗРУ 110 кВ. ЗРУ-35 кВ за схемою 35-5 «Одна робоча, секціонована вимикачем система шин, без обхідної системи шин». ЗРУ-10 кВ за схемою 10-2 «Одна секціонована вимикачем система шин»	231	
2.2.2.	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Русанівська» з заміною ВД, КЗ на вимикачі за адресою: м. Київ, вул. Ентузіастів, 25/29	1	1	6 648,00	0	1	7 589,17	ні	2023	2023	2025	2025	941,17				6 648,00		Амортизація	п.1, п.2	СПР, том 3 стор.26, 64, технічний стан	Заміна ВД на вимикачі	234	
2.2.3.	Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ «Мар'їнська» із заміною силового трансформатора Т-2 за адресою: м. Київ, вул. Богдана Гаврилишина, 27	1	1	10 460,40	1	1	10 460,40	так	2021	2021	2022	2022	10 460,40						Амортизація	п.1, п.2	СПР, том 3 стор.25, 64, 69, технічний стан	Встановлення силового трансформатора напругою 35/10 кВ потужністю 25 МВА, з регулюванням напруги під навантаженням та автоматичною системою охолодження; реконструкцію ввідних комірків (2шт.) та секційної 10 кВ з заміною масляних вимикачів на вакуумні, з заміною трансформаторів струму; заміну ТН-10 І, ІІ с.; заміну КЗ-35 (2шт.) та роз'єднувачів 35 кВ; реконструкція комірків та обладнання ДГК-10 (2шт.); реконструкція РЗА та ТМ	235	
2.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	22,60	22,60	306 551,47	0,00	22,60	310 514,46						2 573,99	1 389,00	196 434,81	110 116,66	0,00							
2.3.1.	Реконструкція ділянки ПЛ-110 кВ Північна – Ірпінь №3, Північна – Біличі з заміною проводу від опори №52 до опори №102 А в м. Києві	11,15	11,15	97 800,95	0	11,15	97 800,95	так	2019	2019	2024	2024		97 800,95					Амортизація	п.1, п.2, п.3, п.5, п.10	СПР, том 2 стор.56, збільшення пропускної здатності	Реконструкція головної ділянки ЛЕП – 110 кВ «Північна – Біличі – Ірпінь» ділянки ЛЕП – 110 кВ «Північна – Ірпінь №3» від оп. 52 до оп. 102а та ЛЕП – 110 кВ «Північна – Біличі» від оп. 52 до оп. 102а. Заміна на провід більшого перерізу (АС - 185 на Аеро-2 242-22), загальною довжиною реконструкції 11,15 км, ВОЛЗ - 12,319 км, опори (нові): 29 шт.; опори (реконструкція) - 23шт.	236	
2.3.2.	Реконструкція КПЛ 110 кВ «Нивки – Станозаводська» в м. Києві	2,45	2,45	114 828,01	0	2,45	117 402,00	ні	2022	2022	2024	2025	2 573,99		51 672,61	63 155,41			Амортизація	п.2, п.5, п.10	СПР, том 2 стор.57, 116, збільшення пропускної здатності	Збільшення пропускної здатності за рахунок запаралелення існуючої ділянки ЛЕП та будівництва нової КЛ 110 кВ, заміна ділянки з проводом АС-150	238	
2.3.3.	Реконструкція ПЛ 110 кВ «ДТЕЦ-Княжичі», «ДТЕЦ-Бровари»	9,00	9,00	93 922,50	0	9,00	95 311,50	ні	2023	2023	2024	2025	1 389,00	46 961,25	46 961,25				Амортизація	п.2, п.5, п.10	СПР, том 2 стор.56, том 3 стор. 34, 71	Заміна на провід більшого перерізу (АС - 120 на Аеро-2 242-22 або АС-240)	240	
2.4.	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																							
	Усього (сума по п. 2.1-2.4)			1 554 509,72			1 265 586,47						232 570,83	215 831,89	222 741,86	229 567,97	364 873,93							
	Усього (сума по п. 1 та 2)			3 001 496,47			1 685 056,20						276 804,48	293 265,96	318 985,46	376 976,87	419 023,43							
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ																							
3.1.	ДепЕРМ, усього																							
3.1.1.	ТП (РП), усього, у тому числі:	101	101	13 332,00	41	101	13 332,00	так (типовий)	2020	2020	2022	2026	5 412,00	1 980,00	1 980,00	1 980,00	1 980,00						Встановлення розвантажувальних ТП 10/0,4 кВ потужністю 250-630 кВА	
3.1.1.	Встановлення розвантажувальних ТП 10/0,4 кВ для реалізації стандартних приєднань	101	101	13 332,00	41	101	13 332,00	так (типовий)	2020	2020	2022	2026	5 412,00	1 980,00	1 980,00	1 980,00	1 980,00		Прибуток	п.5	Протокол наради НКРЕКП від 02.04.2021 №48-п/2021	Встановлення розвантажувальних ТП 10/0,4 кВ потужністю 250-630 кВА	241	
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ																							
4.1.	ДепЕМ, усього																							
4.1.1.	Реконструкція компенсації ємнісних струмів у мережі 10 кВ (Технічне переоснащення/реконструкція обладнання ДГР на с.ш. 10 кВ ПС 110 (35)/10 кВ)	19	19	102 030,0	4	19	104 024,85	ні	2021	2024	2022	2026	22 093,80	22 247,25	22 093,80	21 480,00	16 110,0		Амортизація, інші (невикористані кошти минулих періодів), Прибуток	п.1	Технічний стан. На виконання вимог нормативної документації ГКД 34.20172-95 та вимог ПТЕЕСМ.	Заміна ДГР з приведенням до вимог ГКД 34.20.507-2003 компенсації ємнісних струмів замикання на землю на секціях шин 10 кВ, де значення ступені розстроювання складає більше 20% (критичні значення) в мережі 10 кВ	242	
4.1.1.1.	Реконструкція обладнання ДГР на 4 с.ш. 10 кВ ПС 110/10 кВ «ВУМ» за адресою: м. Київ, Велика Окружна дорога, 4А	1	1	5 370,0	1	1	5 370,00	так	2021	2021	2022	2022	5 370,00						Інші (невикористані кошти минулих періодів), Прибуток	п.1	Технічний стан. На виконання вимог нормативної документації ГКД 34.20172-95 та вимог ПТЕЕСМ.	Реконструкція ДГР	242	
4.1.1.2.	Реконструкція обладнання ДГР на 4 с.ш. 10 кВ ПС 110/10 кВ «Політехнічна» за адресою: м. Київ, вул. Маміна-Сибіряка, 3	1	1	5 370,0	1	1	5 370,00	так	2021	2021	2022	2022	5 370,00						Інші (невикористані кошти минулих періодів), Прибуток	п.1	Технічний стан. На виконання вимог нормативної документації ГКД 34.20172-95 та вимог ПТЕЕСМ.	Реконструкція ДГР	242	
4.1.1.3.	Реконструкція обладнання ДГР на 3 с.ш. 10 кВ ПС 110/10 кВ «Оболонь» за адресою: м. Київ, вул. Маршала Малюновського, 4А	1	1	5 370,0		1	5 370,00	так	2021	2021	2025	2025		5 370,00					Інші (невикористані кошти минулих періодів), Прибуток	п.1	Технічний стан. На виконання вимог нормативної документації ГКД 34.20172-95 та вимог ПТЕЕСМ.	Реконструкція ДГР	242	
4.1.1.4.	Реконструкція обладнання ДГР на 1 с.ш. 10 кВ ПС 110/10 кВ «Вигурівщина» за адресою: м. Київ, вул. Милошавська, 2А	1	1	5 370,0		1	5 370,00	так	2021	2021	2025	2025		5 370,00					Інші (невикористані кошти минулих періодів), Прибуток	п.1	Технічний стан. На виконання вимог нормативної документації ГКД 34.20172-95 та вимог ПТЕЕСМ.	Реконструкція ДГР	242	
4.1.1.5.	Реконструкція обладнання ДГР на 1 с.ш. 10 кВ та 3 с.ш. 10 кВ ПС 110/10 кВ «Хімична» за адресою: м. Київ, вул. Магнітогорська, 7	2	2	10 740,0	2	2	10 740,00	так	2021	2021	2022	2022	10 740,00						Інші (невикористані кошти минулих періодів), Прибуток	п.1	Технічний стан. На виконання вимог нормативної документації ГКД 34.20172-95 та вимог ПТЕЕСМ.	Реконструкція ДГР	242	

4.1.1.6.	Реконструкція обладнання ДГР на 1 с.ш. 10 кВ та 4 с.ш. 10 кВ на ПС 110/10 кВ на «Мінська» за адресою: м. Київ, вул. Лебединська, 11	2	2	10 740,0		2	11 046,90	ні	2022	2022	2023	2023	306,90	10 740,00			Прибуток	п.1	Технічний стан. На виконання вимог нормативної документації ГКД 34.20172-95 та вимог ПТЕЕСМ.	Реконструкція ДГР	242		
4.1.1.7.	Реконструкція обладнання ДГР на 1 с.ш. 10 кВ на ПС 110/10 «ВУМ» за адресою: с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика кильцева, 4А	1	1	5 370,0		1	5 523,45	ні	2022	2022	2023	2023	153,45	5 370,00			Прибуток	п.1	Технічний стан. На виконання вимог нормативної документації ГКД 34.20172-95 та вимог ПТЕЕСМ.	Реконструкція ДГР	242		
4.1.1.8.	Реконструкція обладнання ДГР на 1 с.ш. 10 кВ ПС 35/10 кВ на «Довженківська» за адресою: м. Київ, вул. Довженка, 12Б	1	1	5 370,0		1	5 523,45	ні	2022	2022	2023	2023	153,45	5 370,00			Прибуток	п.1	Технічний стан. На виконання вимог нормативної документації ГКД 34.20172-95 та вимог ПТЕЕСМ.	Реконструкція ДГР	242		

4.1.2.	ЛЕП, усього, у тому числі:																						
4.2.	ДепЕРМ, усього																						
4.2.1.	ТП (РП)	2 172	2 172	1 150 389,55	566	2 172	1 163 256,38		2020	2025	2022	2026	148 318,19	198 965,40	240 316,11	283 758,87	291 897,82	п.1, п.2, п.10	СОУ МВБ ЕЕ 40.1-00100227-01:2016, технічний стан, зменшення технологічних витрат e/e	Заміна електричного обладнання, масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні; автоматизація мереж КЛ 10 кВ шляхом заміни роз'єднувачів в ТП-10/0,4 кВ на вимикачі; заміна електричного обладнання РУ 0,4 кВ в ТП-10/0,4 кВ із заміною розподільних щитів відкритого типу на ШРН; встановлення пристроїв компенсації реактивної енергії.	68, 244-246		
4.2.2.	ЛЕП	259,50	259,50	1 215 916,41	58,55	259,50	1 249 390,77		2018	2025	2022	2026	184 254,13	247 313,66	260 585,27	245 742,14	311 495,57	п.1, п.2, п.3	Технічний стан	Реконструкція КЛ 10 кВ та мереж 10 кВ мікрорайону Осокорки в м. Києві; реконструкція ПЛ 0,4 кВ із заміною проводів на СП.	247-256		

	Усього по п. 3:																						
	ТП (РП)	101	101	13332	41	101	13332						5412,00	1980,00	1980,00	1980,00	1980,00						
	ЛЕП	0	0	0,00	0	0	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	Усього по п. 4:			2 468 335,96			2 516 672,01						354 666,12	468 526,32	522 995,17	550 981,01	619 503,39						
	ТП (РП)	2191	2191	1 252 419,5	570	2 191	1 267 281,23						170 411,99	221 212,65	262 409,91	305 238,87	308 007,82						
	ЛЕП	259,50	259,50	1 215 916,4	58,55	259,50	1 249 390,77						184 254,13	247 313,66	260 585,27	245 742,14	311 495,57						
5.	Проектно-визначувальні роботи майбутніх періодів			1 900,0			1 900,00						1 900,00										
5.1.	Розроблення Схеми перспективного розвитку електричних мереж ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 - 2032 роки		1	1 900,0	1 900		1 900,00						1 900,00					Інші (невикористані кошти минулих періодів)	Вимога НЕК "Укренерго" (від 25.05.2021 № 01/21297), глава 3.5 розділу III КСР	Розроблення Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ Товариства	257		
	Усього по розділу I			5 485 064,42			4 216 960,21						638 782,61	763 772,28	843 960,64	929 937,87	1 040 506,82						
II	ЗАХОДИ ЗІ ЗНИЖЕННЯ НЕТЕХНІЧНИХ ВИТРАТ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ																						
1.	Виведення лінійників на опору ПЛ-0,4 кВ / збірку 0,4 кВ у герметичний бокс/ шафу обліку із заміною будинкового вводу на СІП у приватному секторі. Закупівля однофазних багатотарифних лінійників електричної енергії для заміни індукційних приладів обліку. Smart-системи для обліку електричної енергії. встановлення технічного обліку на збірках 0,4 кВ та ТП.			643 249,59			643 249,59				2022	2026	160 794,54	124 767,46	113 377,81	119 527,70	124 782,07	Інші (невикористані кошти минулих періодів), Прибуток, За перетоки реактивної е/е			78		
2.	Створення єдиної автоматизованої системи обліку електроенергії (ЕАСОЕ)			1 000,00			1 000,00				2025	2025	0,00	0,00	1 000,00	0,00		Прибуток			93		
	Усього по розділу II			644 249,59			644 249,59						160 794,54	124 767,46	113 377,81	120 527,70	124 782,07						
III	ВПРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК АСДТК																						
1.	Телемеханізація ІІС, ТП, РП	88	88	87 261,55	18	88	87 261,55				2022	2026	14 973,33	17 614,33	16 760,64	11 358,77	26 554,48	Прибуток			84		
2.	Розвиток системи диспетчерського і технологічного управління АСДТУ (ADMS)			13 000,00			13 000,00						5 000,00	3 000,00	0,00	5 000,00		Прибуток			90		
3.	Впровадження заходів з забезпечення кібербезпеки систем технологічного управління. Впровадження демілітаризованих зон для технологічних систем			17 500,00			17 500,00						2 500,00	2 500,00	2 500,00	10 000,00		Прибуток			102		
4.	Впровадження системи предиктивної аналітики ремонтів та реконструкції обладнання ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі»	1	1	2 500,00	1	1	2 500,00				2022	2022	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибуток			125		
5.	Система онлайн діагностики кабельних ліній 10кВ методом часткових розрядів з доступом до ІТ-платформи автоматичного розпізнавання місць розрядів, і повних та періодичних несправностей	1	1	4 500,00	1	1	4 500,00				2022	2022	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибуток			128		
6.	Впровадження систем діагностики технічного стану силових трансформаторів			5 600,00			5 600,00				2023	2026	1 400,00	1 400,00	1 400,00	1 400,00		Прибуток			154		
7.	Встановлення пристроїв з визначення місцезнаходження пошкоджень на КЛ-10 кВ із можливістю передавання даних про місце пошкодження в АСДУ, у т.ч.:	720	720	3 899,91	144	720	3 899,91	типовий	2021	2021	2022	2026	771,91	782,00	782,00	782,00	782,00	Прибуток			166		
8.	Впровадження демілітаризованих зон для технологічних систем ПРАТ «ДТЕК "Київські Електромережі»	1	1	8 071,92	1	1	8 071,92				2022	2022	8 071,92					Прибуток			102		
9.	Розширення функціоналу системи ADMS PowerOnAdvantage (SCADA), впровадження функціоналу OFR (підсистема розрахунку оптимальних положень точок струморозподілу). Проектування та реалізація пілотного проекту PowerOn Advantage Mobile в ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі»	1	1	5 000,00	1	1	5 000,00				2022	2022	5 000,00					Прибуток			90		
	Усього по розділу III			147 333,37			147 333,37						35 817,15	27 296,33	24 442,64	16 040,77	43 736,48						
IV	ВПРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК ІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ																						
1.	Придбання програмного забезпечення та ліцензій для автоматизації процесу моніторингу виробничої діяльності в MS Power BI			540,00			540,00				2022	2026	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	Прибуток			162		
2.	Закупівля ліцензій на програмне забезпечення і робіт з впровадження єдиної системи управління документацією			4 397,15			4 397,15				2022	2026	2 180,00	513,85	514,07	573,10	616,13	Прибуток			132		
3.	Закупівля ліцензій на програмне забезпечення та робіт з впровадження платформи управління даними			6 759,57			6 759,57				2022	2026	605,36	1 282,21	1 414,28	1 648,68	1 809,05	Прибуток			132		
4.	Модернізація серверної інфраструктури (закупівля обладнання, ліцензій на обчислювальні ресурси у хмарному ЦОД та ліцензій на програмне забезпечення)			25 084,45			25 084,45				2022	2026	8 435,64	5 665,03	2 672,49	3 009,80	5 301,49	Прибуток			134		
5.	Закупівля ліцензій для програмних продуктів Microsoft для робочих станцій			67 300,00			67 300,00				2022	2026	12 800,00	13 100,00	13 400,00	13 800,00	14 200,00	Прибуток			137		
6.	Закупівля обладнання, ліцензій на програмне забезпечення та робіт з побудови мереж для модернізації мережевої інфраструктури			41 440,85			41 440,85				2022	2026	4 492,00	1 771,00	9 779,00	17 520,00	7 878,85	Прибуток			138		
7.	Закупівля ліцензій на обчислювальні ресурси та програмного забезпечення, робіт зі створення та розгортання резервного ЦОД та резервного копіювання			9 414,76			9 414,76				2022	2026	2 256,83	2 057,00	1 529,74	1 553,02	2 018,18	Прибуток			139		
8.	Закупівля обладнання та ліцензій на програмне забезпечення для організації уніфікованих засобів комунікацій та групової роботи			2 229,49			2 229,49				2022	2026	727,17	624,13	192,62	238,23	447,34	Прибуток			140		
9.	Закупівля обладнання для модернізації автоматизованих робочих місць			27 404,88			27 404,88				2022	2026	6 071,25	5 664,55	5 664,55	4 340,00	5 664,55	За перетоки реактивної е/е			150		
10.	Придбання оргтехніки			39 358,46			39 358,46				2022	2026	4 709,50	3 057,11	10 731,05	17 803,68	3 057,12	За перетоки реактивної е/е					
11.	Впровадження централізованого рішення забезпечення кібербезпеки технологічних систем - Industrial Cybersecurity Solution (ICSS). Закупівля ліцензій для сегрегації ІТ та ОТ	1	1	3 114,00	1	1	3 114,00				2022	2022	3 114,00					Прибуток			146		
12.	Закупівля обладнання, ліцензій на програмне забезпечення та робіт з побудови повноцінного омніканального Контакт-центру	1	1	2 916,36	1	1	2 916,36				2022	2022	2 916,36					Прибуток			141		
	Усього по розділу IV			229 959,98			229 959,98						48 416,10	33 842,89	46 005,79	60 594,50	41 100,70						

V		ВПРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК СИСТЕМ ЗВ'ЯЗКУ																				
1.	Впровадження та розвиток систем зв'язку			28 221,74							2022	2026	6 280,00	2 620,31	2 389,45	8 465,99	8 465,99		Прибуток		n.8	87,170
2.	Закупівля обладнання, ліцензій на програмне забезпечення та робіт з побудови повноцінного омніканального Контакт-центру			958,00										958,00					Прибуток		n.2	141
		Усього по розділу V		29 179,74									6 280,00	3 578,31	2 389,45	8 465,99	8 465,99		-	-	-	-
VI		МОДЕРНІЗАЦІЯ ТА ЗАКУПІВЛЯ КОЛІСНОЇ ТЕХНІКИ																				
1.	Закупівля колісної техніки			108 600,13										31 800,13	20 000,00	21 300,00	21 300,00	14 200,00		Прибуток		
		Усього по розділу VI		108 600,13										31 800,13	20 000,00	21 300,00	21 300,00	14 200,00		-	-	-
VII		ІНШЕ																				
1.	Інструмент, засоби ОП, пожежна та охоронна сигналізація, інше			25 321,84										16 160,74	2 000,62	2 389,45	2 385,52	2 385,52		Прибуток, За перетоки реактивної е/е		
		Усього по розділу VII		25 321,84										16 160,74	2 000,62	2 389,45	2 385,52	2 385,52		-	-	-
		Усього по ПРСР		6 669 709,08										938 051,28	975 257,88	1 053 865,77	1 159 252,35	1 275 177,58		-	-	-
														0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		-	-	-

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

Керівник ліцензіата
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)
М. П. (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20__ року

Прийняття постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
на 2022 - 2026 роки**

Робота НКРЕКП з розгляду проєкту ПРСР на 2022-2026 роки

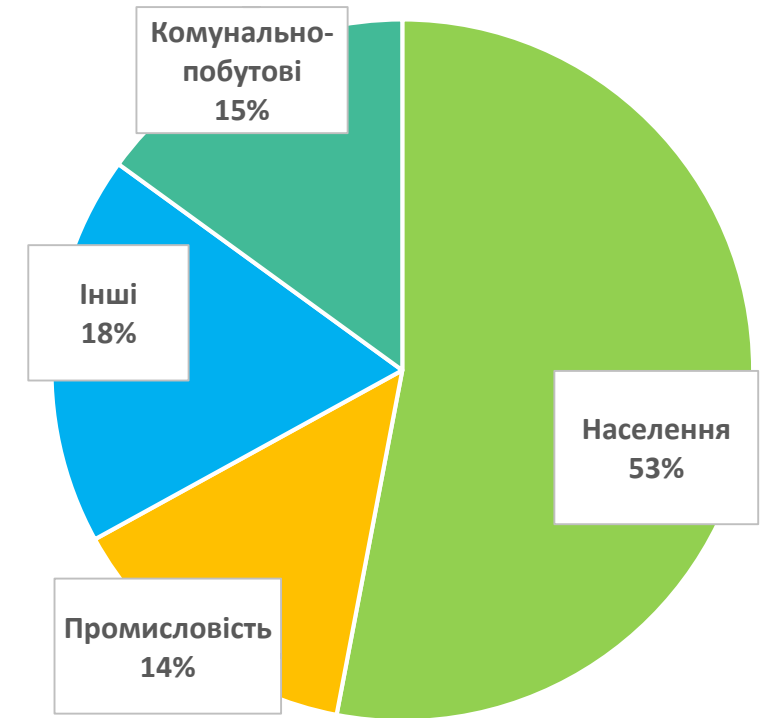
- 1** Перевірено відповідність змісту та наповнення проєкту ПРСР вимогам Кодексу системи розподілу
- 2** Проаналізовано узгодженість проєкту ПРСР та проєкту Плану розвитку системи передачі на 2022-2031 роки
- 3** Проаналізовано необхідність, доцільність та обґрунтованість виконання запланованих заходів (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 проекту ПРСР АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки

Згідно з інформацією, відображеною у ПРСР АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022-2026 роки:

- основним споживачем е/е Одеської області є населення. Фактичний відсоток споживання е/е населенням в загальній структурі споживання за останні 4 роки склав 52-53%;
- загальний ріст попиту на електричну енергію у прогностичному періоді прийнятий на рівні 2 %;
- прогнозується ріст відпуску електричної енергії виробниками е/е з ВДЕ з 344,6 млн кВт*год у 2020 році до 2,3 млрд кВт*год у 2026 році;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, що наразі приєднані до мереж ОСР, – 625 МВт;
- встановлена потужність електроустановок виробництва е/е з ВДЕ, які мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до виданих ТУ складає 796 МВт.

Споживання е/е у 2020 році



Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР на 2022-2026 роки

- ✓ Будівництво **6** ПС: 110/20 кВ «Чубаївка», ПС 110/10 кВ «Червоний Хутір», ПС 110/35/10 кВ «Олександрівка», ПС 110/20 кВ «Аеропортівська», ПС 110/35 кВ «Овід Вінд», ПС 110/35/10 кВ «Порт»
- ✓ Будівництво **1** ПС 35 кВ «Карго»
- ✓ Будівництво **180** км ЛЕП 150 кВ
- ✓ Будівництво **10** км ЛЕП 35 кВ
- ✓ Реконструкція **65** ПС 110 (150) кВ
- ✓ Реконструкція **79** ПС 35 кВ
- ✓ Реконструкція **194** км ЛЕП 110 кВ
- ✓ Реконструкція **66** км ЛЕП 35 кВ
- ✓ Будівництво **75** ТП (РП) 10(6)-0,4 кВ та **60,7** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ
- ✓ Реконструкція **2678** км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та **342** ТП (РП)
- ✓ Впровадження та розвиток АСКОВЕ, АСОВЕ, АСДТК, інформаційних технологій, систем зв'язку, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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	1 929 463	81,4	7 515 284	77,6
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	167 970	7,1	880 287	9,1
3	Впровадження та розвиток АСДТК	52 808	2,2	261 658	2,7
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	114 635	4,8	472 770	4,9
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	36 716	1,5	276 230	2,9
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	57 648	2,4	197 387	2,0
7	Інше	12 072	0,5	82 645	0,9
Усього		2 371 311	100,0	9 686 261	100,0

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	
	2022	2022-2026
Амортизація	908 679	5 547 574
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	378 784	2 312 514
Реактивна електроенергія	39 828	243 153
Плата за приєднання	1 016 180	1 555 180
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019-2020 роках	27 841	27 841
Усього	2 371 311	9 686 261



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки», яке відбулось 08.11.2021

від 08.11.2021

м. Київ

№ 217-н/2021

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
(вул. Смоленська, 19, кім. 123)*

(відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)», пункту 1 постанови Кабінету Міністрів України від 22 липня 2020 р. № 641 «Про встановлення карантину та запровадження посилених протиепідемічних заходів на території із значним поширенням гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відеозв'язку)

Головуючий: Остап'юк Юрій Володимирович – заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

представник від НКРЕКП:

Глущенко Оксана Миколаївна

Головний спеціаліст відділу розвитку електричних мереж;

представник від Міністерства енергетики України (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Підгорний Юрій Петрович

Державний експерт експертної групи розвитку електромережі Директорату електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії Міненерго;

представник від АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Песков Сергій Анатолійович

Керівник департаменту з планування та аналітики.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки»

2026 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 27.10.2021 по 07.11.2021.

СЛУХАЛИ:

Остап'юк Ю. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту постанови, схваленого на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання 27.10.2021.

Також доповів, що відповідно до Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», а також відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (зі змінами), АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки (далі – Проект ПРСР) на місцях та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 27.10.2021 по 07.11.2021 з метою отримання зауважень та пропозицій. Про місце та час проведення відкритого обговорення Проекту постанови було проінформовано усіх заінтересованих осіб. Зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів у встановлений термін до НКРЕКП не надходило.

Разом із цим, до НКРЕКП надійшов лист Одеської обласної державної адміністрації від 04.11.2021 № 10713/7/01-49/9718/2-21 щодо відсутності зауважень та підтримки Проекту постанови.

Пєсков С. А. доповів про основні заходи, передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки. Зазначив, що Товариством було проведено відкрите обговорення Проекту ПРСР на місцях, у встановлений термін зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів не надходило. Також Проект ПРСР було погоджено ОСП та отримано висновок Міністерства енергетики України.

Підгорний Ю. П. проінформував щодо проведеної роботи із розгляду Проекту ПРСР Державною інспекцією енергетичного нагляду України та Міністерством енергетики України. Зазначив, що за результатами зазначеного розгляду Міненерго надало висновок щодо відсутності пропозицій та зауважень до Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки.

ВИРІШИЛИ:

1. Визнати, що відкрите обговорення відбулось та проведене на засадах гласності, відкритості, добровільності та свободи висловлювань.

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки» на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

3. Рекомендувати НКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 роки».

Головуючий – заступник директора
Департаменту – начальник управління
інвестиційної політики та технічного
розвитку

Секретар – головний спеціаліст відділу
розвитку електричних мереж

Державний експерт експертної групи
розвитку електромережі Direktoratу
електроенергетичного комплексу та
розвитку ринку електричної енергії
Міненерго

Керівник департаменту з планування та
аналітики АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»



Остап'юк Ю. В.

Глуценко О. М.

Не підписується у
зв'язку з проведенням
відкритих обговорень
через засоби відеозв'язку

Підгорний Ю. П.

Не підписується у
зв'язку з проведенням
відкритих обговорень
через засоби відеозв'язку

Песков С. А.

1.4.1	3	Забезпечення захиски	Будівництво КЛ-35 кВ ТПС Суворовська - ПЛ 35 кВ Кубань - Ситяз з підставною Холодими та КЛ-35 кВ ТПС Суворовська - ПЛ 35 кВ Куликоворо - Холодими	км	2,1	12500,00	2,1	2,1	12 500,00	ні	I кв. 2021	IV кв. 2021	І кв. 2022	IV кв. 2022	12 500,00					Автоматизація	1; 2; 3	Переведення жилими споживачі ПС 35 кВ з ПС 110 кВ "Куликоворо" (АТ "Укробленка захиски") на жилими від ПС 110 кВ "Суворовська" АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" в зв'язку з необхідністю трансформаторного потужності трансформаторів на ПС 110 кВ "Куликоворо" та об'єднанням навігачів споживачів 35 кВ АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" в ремонтні роботи (введення силового трансформатора) на ПС 110 кВ "Куликоворо". Захід також передбачено "Своєно перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.149)	Будівництво КЛ-35 кВ ТПС Суворовська - ПЛ 35 кВ Кубань - Ситяз з підставною Холодими та КЛ-35 кВ ТПС Суворовська - ПЛ 35 кВ Куликоворо - Холодими", кабель перерозом 240 мм ² .	114	
1.4.2	4		Будівництво ПЛ-35 кВ Порт-Чабанка 1.2 (ТОВ Компані «ТЕХАГРО») Усього (сума по п.1.1-1.4)	км	8,00	8000,00	8,00	8,00	8000,00	ні		I кв. 2022	IV кв. 2023	4 000,00	4 000,00					32	Плати на проектування	1; 2; 3; 5; 8; 10	ТУ № 0264-2020-0101 від 05.06.2020 рр.	Будівництво дозволяють ПЛ-35 кВ Порт-Чабанка 1.2, перерозом 120 мм ²	109
2.			Реконструкція, капітальне повноцінне об'єкти систем розподілу			2 441 730,00								600 584,43	212 500,00	612 000,00	338 050,00	172 500,00							
2.1.			Підстанції змінного струму 110 (1154, 220) кВ, середня	шт	65,00	1 442 338,32								363 467,18	319 004,72	110 560,00	212 880,00	227 273,00							
2.1.1	5	2	ПС 110 кВ "ЮЗР"	шт	1	312789,67	1	1	146 251,88	так		I кв. 2021	IV кв. 2023	84 226,88	62 025,00				30	Автоматизація	1; 2; 3; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.148)	Будівництво КРУВ 110 кВ, Застава Т-1 і Т-2 (сирочий трансформатори потужністю по 40 МВА; рік вводу 1999, 2004) на трансформатори 110/20/10 кВ потужністю по 63 МВА кожні, будівництво ЗРУ 20 кВ, заміна МВ 10 кВ на вакуумні вимикачі 10 кВ, заміна 2х ТН1, заміна 4х ТН 10 кВ та модернізація РЗА	112	
2.1.2	32	2	ПС 110 кВ "Ізмаїл"	шт	1	91610,80	1	1	74 794,80	так		I кв. 2021	IV кв. 2023	24 885,08	49 909,72				6	Автоматизація	1; 2; 3; 4; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.149). Для підвищення надійності живлення Ізмаїльського міста. Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відрізняло більше 40 років. Заміна на трансформатори потужністю СЕС 9/9 МВн ТОВ "Утконос-Солар-1", СЕС 9/9 МВн ТОВ "Утконос-Солар-2" та СЕС 7 МВн ТОВ "Порт-Солар" та перспективне зростання навігачів. Захід також передбачено "Своєно перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка"	Реконструкція підстанції зі встановленням додаткової контори 110 кВ з ЕВ для приєднання ПЛ 110 кВ Ізмаїл - Клім МС, заміною 8-ми масливих вимикачів 110 кВ на ЕВ 110 кВ, заміною Т1 та Т-2 (сирочий потужністю 2,50 МВА; рік вводу 1967, 1968) на трансформатори 110/35/6 кВ потужністю по 25 МВА кожні, заміною ТН 6 кВ, заміною ТН 10 кВ на модернізацію РЗА	113	
2.1.3	4	Забезпечення захиски	ПС 110 кВ "Суворовська"	шт	1	30000,00	1	1	30 000,00	так		I кв. 2022	IV кв. 2022	30 000,00						Автоматизація	1; 2; 3; 8; 10	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.149). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відрізняло більше 40 років. Концепція встановлення та зміни пристроїв компенсації ємнісних струмів замінити	Спорудження КРУВ 35 кВ, заміна Т-2 (сирочий трансформатор 110/10 кВ потужністю 40МВА, рік вводу 1980) на трансформатор 110/35/10 кВ потужністю 40 МВА (для розвитку РУ 35 кВ), реконструкція РУ 10 кВ (в зв'язку з підключенням триполюсного трансформатора власної трансформаторної з розширення об'єктом). Встановлення ДТР	114	
2.1.4	33	4,7	ПС 110 кВ "Мельніцка"	шт	1	84000,00	1	1	86 000,00	ні	I кв. 2022	IV кв. 2022	I кв. 2023	IV кв. 2024	2 000,00	40 000,00	44 000,00			Автоматизація	1; 2; 3; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.150). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відрізняло більше 40 років. Концепція встановлення та зміни пристроїв компенсації ємнісних струмів замінити	Заміна обладнання 110 кВ з встановленням СВ-110. Заміна 20 масливих вимикачів 6 кВ на вакуумні, заміна 2х ТН1 6 кВ, заміна 4х ТН 6 кВ, модернізація РЗА. Встановлення ДТР	117	
2.1.5	35	Вимога НЕК. Реконструкція	ПС 110 кВ "Стегара"	шт	1	30000,00	1	1	30 500,00	ні	I кв. 2022	IV кв. 2022	I кв. 2023	IV кв. 2023	500,00	30 000,00				Автоматизація	1; 2; 3	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.153).	Встановлення БСК 35 кВ на ПС 110 кВ "Стегара"	120	
2.1.6	42	Вимога НЕК	ПС 110 кВ Болград із організацією залучення на підстанцію ПЛ 110 кВ Буцакенте-Болград (зменшення робіт 2019р)	шт	1	2218,62	1	1	2 218,62	так		I кв. 2022	IV кв. 2022	2 218,62						Інше	1; 2; 3	Постанова НКРЕКП №1118 від 08.07.21	Встановлення та пуско-наладжувальні роботи пристроїв РЗА на ПЛ 110 кВ Буцакенте-Болград	Встановлення швидкодіючих захистів Т-1 та Т-2 на ПС Утконоска, Суворова, Болград по ПЛ-110 кВ Ізмаїл-Утконоска-Суворова-Болград	118
2.1.7	34	Вимога НЕК	ПС 110 кВ Утконоска, Суворова, Болград	шт	1	20000,00	1	1	20 500,00	ні	I кв. 2022	IV кв. 2022	I кв. 2023	IV кв. 2023	500,00	20 000,00				Автоматизація	1; 2; 8	Вимога НЕК	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.150).	Заміна обладнання 110 кВ з встановленням СВ-110. Модернізація РЗА. Встановлення ДТР	118
2.1.8	5,7		ПС 110 кВ "РПС" (РУ-110 кВ, ДТР)	шт	1	20000,00	1	1	21 150,00	ні	I кв. 2024	IV кв. 2024	I кв. 2025	IV кв. 2025	1150,00	20 000,00				Автоматизація	1; 2; 3; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.150).	Заміна обладнання 110 кВ з встановленням СВ-110. Модернізація РЗА. Встановлення ДТР	118	
2.1.9	5,7		ПС 110 кВ "Транспорти" (тр-р, ДТР)	шт	1	30000,00	1	1	30 250,00	ні	I кв. 2024	IV кв. 2024	I кв. 2025	IV кв. 2025	250,00	30 000,00			4	Автоматизація	1; 2; 3; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.151).	Заміна Т-2 (сирочий потужністю 20 МВА, рік вводу 1968) на трансформатор 110/35/10 кВ потужністю 25 МВА та модернізація РЗА. Заміна ДТР	118	
2.1.10	4,5,7; реконструкція		ПС 110 кВ "Струмок"	шт	1	34500,00	1	1	34 700,00	ні	I кв. 2023	IV кв. 2023	I кв. 2024	IV кв. 2024	200,00	34 500,00				Автоматизація	1; 2; 3; 4; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.151). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відрізняло більше 40 років. Привнесення РУ 10 та 35 кВ у відповідність до вимог ПУЕ	Заміна ВДКЗ на ЕВ 110 кВ, встановлення СВ 110 кВ, заміна 1 маслиного вимикача 110 кВ на ЕВ 110 кВ, заміна 5-ти масливих вимикачів 35 кВ на вакуумні, встановлення 1 ТН 110 кВ, встановлення СВ 35 та 10 кВ модернізація РЗА	119	
2.1.11	3,4,7		ПС 110 кВ "Теплиця"	шт	1	40000,00	1	1	41 500,00	ні	I кв. 2024	IV кв. 2024	I кв. 2025	IV кв. 2025	1500,00	40 000,00			6	Автоматизація	1; 2; 3; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.151).	Заміна Т-2 (сирочий потужністю 16 МВА; рік вводу 1987) на трансформатор 110/35/10 кВ потужністю 25 МВА, заміною ВДКЗ на ЕВ 110 кВ, заміною 3-х масливих вимикачів 35 кВ на вакуумні, заміною 1-го маслиного вимикача 10 кВ на вакуумні, заміною ТН1, встановлення 2х ТН 110 кВ, заміною ТН 35 кВ, заміною 2х ТН 10 кВ та модернізація РЗА	118	
2.1.12	7		ПС 110 кВ "Б. Дісторська" (РУ-110 кВ)	шт	1	24500,00	1	1	25 500,00	ні	I кв. 2024	IV кв. 2024	I кв. 2025	IV кв. 2025	1000,00	24 500,00				Автоматизація	1; 2; 3; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.152). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відрізняло більше 40 років.	Заміна двох ВДКЗ 110 кВ на ЕВ 110 кВ, заміна 1 маслиного вимикача 110 кВ на ЕВ 110 кВ та модернізація РЗА	119	
2.1.13	7		ПС 110 кВ "Лузітанія" (РУ 110 кВ, ДТР)	шт	1	18000,00	1	1	31 500,00	ні	IV кв. 2025	IV кв. 2025	I кв. 2026	IV кв. 2027	1500,00	30 000,00				Автоматизація	1; 2; 3; 4; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеські електроммерка" (стор.152). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відрізняло більше 40 років. Привнесення РУ-110кВ до порятунків схеми.	Реконструкція РУ-110 кВ з встановленням електромагнітного обладнання (Привнесення ВПН 110 кВ до схеми однієї роботи, секціонування вимикачем, система шин з загасювачами електромагнітних вимикачів). Заміна ДТР	119	

2.1.14	7	ПС 110 кВ "Переспська" (РУ 110 кВ)	шт	1	12723,00	1	13 123,00	ні	1 кв. 2025	IV кв. 2025	1 кв. 2026	IV кв. 2026	400,00	12 723,00	Амортизація	1; 2; 3; 4; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.152). Замін морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років. Приведення РУ-110кВ до нормативної схеми.	Заміна ВДКЗ на селективні вимикачі 110 кВ (2 шт), встановлення СВ 110 кВ та ремонтної перемикач 110 кВ	119	
2.1.15	7	ПС 110 кВ "Козьмо"	шт	1	23500,00	1	24 700,00	ні	1 кв. 2025	IV кв. 2025	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1200,00	23 500,00	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.152). Замін морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДКЗ на ЕВ 110 кВ, встановлення СВ 35 кВ, заміна місцевого вимикача 110 кВ на ЕВ 110 кВ, заміна 6-х масивних вимикачів 35 кВ, заміна 2-х ТНВ та модернізація РЗА	120	
2.1.16	7	ПС 110 кВ "Олександрівка"	шт	1	38000,00	1	1 500,00	ні	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027		1500,00	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.152). Замін морально та фізично застарілого обладнання. Замін трансформатора потужністю 7,5 МВА з метою зниження теплових витрат	Заміна Т-1 (спінуочі тр-р потужністю 7,5 МВА, 1977 р. В) на трансформатор 110/35/10 кВ потужністю 6,2 МВА, заміна ВДКЗ 110 кВ на ЕВ, зміна масивного вимикача 110 кВ (1980 р.а.) на ЕВ 110 кВ, заміна 5 масивних вимикачів 35 кВ (1981-1983 р.а.) на вакуумні, заміна 2-х ТН 110 кВ (1983 р.а.), заміна 1 ТН 10 кВ (1983 р.а.), модернізація РЗА	120	
2.1.17	Трестами залози	ПС 110 кВ "МІЗ" (РУ 110 кВ)	шт	1	175120,00	1	175 620,00	так	1 кв. 2024	IV кв. 2024	1 кв. 2025	IV кв. 2026	500,00	55 120,00	120 000,00	Амортизація	1; 2; 3; 4; 5	Протокол засідання секції "Електроенергетика" Науково-технічної ради Міністерства України від 13.11.2017. Захід також передбачено "Схемою перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.156)	Реконструкція РУ 110 кВ для приєднання ПЛ 110 кВ Кароліно - МІЗ та Овідіополь - МІЗ	111
2.1.18	7	ПС 110 кВ "Кукуруман" (тр-ру, РУ-35 кВ)	шт	1	41000,00	1	800,00	ні	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027		800,00	Амортизація	1; 2; 3; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.153). Замін трансформаторів, що відпрацювали більше 40 років, заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна Т-1 і Т-2 (спінуочі тр-ри потужністю 2х16 МВА) на трансформатори 110/35/10 кВ потужністю по 16 МВА кожні, заміною 5-ти масивних вимикачів 35 кВ на вакуумні, заміною 2-х ТНВ, заміною ТН 35 кВ та модернізація РЗА	120	
2.1.19	7	ПС 110 кВ "Степанів"	шт	1	95000,00	1	1 500,00	ні	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027		1500,00	Амортизація	1; 2; 3; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.153). Замін трансформаторів, що відпрацювали більше 50 років, заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років. Приведення ВРП 110 кВ у відповідність до вимог ПУЕ	Заміна Т-1 і Т-2 (спінуочі тр-ри потужністю 2х40 МВА, рік вводу 1973,1975) на трансформатори 110/35/10 кВ потужністю по 40 МВА, реконструкція ВРП 110 кВ з встановленням СВ 110 кВ та заміною 4-х масивних вимикачів 110 кВ на ЕВ 110 кВ, заміною 6-ти масивних вимикачів 35 кВ на вакуумні, заміною 13 масивних вимикачів на вакуумні, заміною 2-х ТН 110 кВ, 2-х ТН 35 кВ та 2-х ТН 10 кВ та модернізація РЗА	120	
2.1.20	7	ПС 110 кВ "Роздільні"	шт	1	61000,00	1	1 500,00	ні	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027		1500,00	Амортизація	1; 2; 3; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.153). Замін трансформаторів, що відпрацювали більше 40 років, заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна Т-1 і Т-2 (спінуочі тр-ри потужністю 2х16 МВА, рік вводу 1974, 1976) на трансформатори 110/35/10 кВ потужністю по 16 МВА кожні, заміною 2-х масивних вимикачів 110 кВ на ЕВ 110 кВ, заміною 7-ми масивних вимикачів 35 кВ на вакуумні, заміною 2-х ТНВ, заміною 2-х ТН 110, 1 ТН 35 кВ і 1 ТН 10 кВ та модернізація РЗА	121	
2.1.21	7	ПС 110 кВ "Кітська"	шт	1	102000,00	1	1 500,00	ні	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027		1500,00	Амортизація	1; 2; 3; 4; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.154). Замін морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років. Приведення РУ-110кВ до нормативної схеми.	Заміна Т-1 і Т-2 на один трансформатор потужністю 40 МВА, реконструкція ВРП 110 кВ з приєднання до місцевої схеми та організації заводу ПЛ 110 кВ Устатове Мирне на ПС 110 кВ Кітська	121	
2.1.22	7	ПС 110 кВ "Козьма"	шт	1	46400,00	1	1 500,00	ні	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027		1500,00	Амортизація	1; 2; 3; 4; 5; 8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.154). Замін морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років. Приведення РУ-110кВ до нормативної схеми.	Заміна Т-1 на трансформатор 110/35/10 кВ потужністю 10 МВА, встановлення СВ 110, 35 та 10 кВ, заміна 2-х масивних вимикачів 110 кВ на селективні, 5-ти масивних вимикачів 35 кВ на вакуумні, заміна 1 ТНВ, встановлення 2-х ТН 110 кВ	121	
2.1.23	11	7	ПС 110 кВ "Кукуруман" (ВДКЗ-110 кВ)	шт	1	7000,00	1	7 000,00	так	1 кв. 2022	IV кв. 2022	7 000,00			Амортизація	1,2,8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.153). Замін морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДКЗ на ЕВ 110 кВ та модернізація РЗА	120	
2.1.24	12	7	ПС 110 кВ "Борислав" (ВДКЗ-110 кВ)	шт	1	7000,00	1	7 000,00	так	1 кв. 2022	IV кв. 2022	7 000,00			Амортизація	1,2,8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.154). Замін морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДКЗ на ЕВ 110 кВ та модернізація РЗА	122	
2.1.25	13	7	ПС 110 кВ "Роздільні" (ВДКЗ-110 кВ)	шт	1	7000,00	1	7 000,00	так	1 кв. 2022	IV кв. 2022	7 000,00			Амортизація	1,2,8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.153). Замін морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна аналою ВДКЗ на ЕВ 110 кВ та модернізація РЗА	121	
2.1.26	14	7	ПС 110 кВ "Берегівка" (ВДКЗ-110 кВ)	шт	1	8600,00	1	8 750,00	ні	1 кв. 2022	IV кв. 2022	1 кв. 2023	IV кв. 2023	150,00	8 600,00	Амортизація	1,2,8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.157). Замін морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДКЗ на селективні вимикачі 110 кВ (2 шт)	123
2.1.27	7	ПС 110 кВ "Кароліно" (ВДКЗ-110 кВ)	шт	1	8600,00	1	8 750,00	ні	1 кв. 2023	IV кв. 2023	1 кв. 2024	IV кв. 2024	150,00	8 600,00	Амортизація	1,2,8	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. -АТ "ДТЕК Осцеські електроммерек" (стор.157). Замін морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДКЗ на селективні вимикачі 110 кВ (2 шт)	123	

2.1.43	19	7	ПС 110 кВ "Однісовка" (РУ-10 кВ)	шт	1	4 755,10	1	1	4 755,10	так		1 кв. 2022	IV кв. 2022	4 755,10				Автоматизація	1,2,8	Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.155). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна 11 масляних вимикачів 10 кВ та модернізація РЗА	122	
2.1.44	20	7	ПС 110 кВ "РПС" (РУ-6 кВ)	шт	1	5 046,82	1	1	5 046,82	так		1 кв. 2022	IV кв. 2022	5 046,82				Автоматизація	1,2,8	Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.155). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна 10 масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні, заміна 2-х ТН 6 кВ, модернізація РЗА	118	
2.1.45	16	7	ПС 110 кВ "Застави" (РУ-6 кВ)	шт	1	2 000,00		1	2 100,00	ні	1 кв. 2022	IV кв. 2022	1 кв. 2023	IV кв. 2023	100,00	2 000,00		Автоматизація	1,2,8	Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.156). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна 5 масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні, модернізація РЗА	123	
2.1.46		7	ПС 110 кВ "Ш. Балана"	шт	1	8 200,00		1	8 400,00	ні	1 кв. 2023	IV кв. 2023	1 кв. 2024	IV кв. 2024		200,00	8 200,00		Автоматизація	1,2,8	Заміна морально та фізично застарілого обладнання захв також переобладнано "Схемою перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2020 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.155).	Заміна 6-ти масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні, заміна 2-х ТН 110 кВ, встановлення ТН 110 кВ та модернізація РЗА	122
2.1.47		7	ПС 110 кВ "МІГ" (РУ 10 кВ)	шт	1	7 100,00		1	7 200,00	ні	1 кв. 2024	IV кв. 2024	1 кв. 2025	IV кв. 2025		100,00	7 100,00		Автоматизація	1,2,8	"Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.156). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна 27 масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні, модернізація РЗА	111
2.1.48		7	ПС 110 кВ "М.Домана" (РУ 10 кВ)	шт	1	1 600,00		1	1 700,00	ні	1 кв. 2024	IV кв. 2024	1 кв. 2025	IV кв. 2025		100,00	1 600,00		Автоматизація	1,2,8	"Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.156). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна 8 масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні, модернізація РЗА	123
2.1.49	36	5,7	ПС 110 кВ "Черноморск" (ДІПР)	шт	1	5 000,00	1	1	5 000,00	ні	1 кв. 2021	IV кв. 2021	1 кв. 2022	IV кв. 2022	5 000,00				Автоматизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.154).Комплексна встановлення та заміна пристроїв компенсації ємнісних струмів замінання	Встановлення ДІПР	124
2.1.50		5,7	ПС 110 кВ "Кітський" (ДІПР)	шт	1	5 000,00	1	1	5 000,00	ні	1 кв. 2021	IV кв. 2021	1 кв. 2022	IV кв. 2022	5 000,00				Автоматизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.154).Комплексна встановлення та заміна пристроїв компенсації ємнісних струмів замінання	Встановлення ДІПР	124
2.1.51		5,7	ПС 110 кВ "Елксон" (ДІПР)	шт	1	5 000,00		1	5 210,00	ні	1 кв. 2022	IV кв. 2022	1 кв. 2023	IV кв. 2023	210,00	5 000,00			Автоматизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.154).Комплексна встановлення та заміна пристроїв компенсації ємнісних струмів замінання	Заміна ДІПР	124
2.1.52		5,7	ПС 110 кВ "ГРПС" (ДІПР)	шт	1	5 000,00		1	5 210,00	ні	1 кв. 2023	IV кв. 2023	1 кв. 2024	IV кв. 2024	210,00	5 000,00			Автоматизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.156).Комплексна встановлення та заміна пристроїв компенсації ємнісних струмів замінання	Встановлення ДІПР	124
2.1.53		5,7	ПС 110 кВ "Артемівська" (ДІПР)	шт	1	5 000,00		1	5 210,00	ні	1 кв. 2023	IV кв. 2023	1 кв. 2024	IV кв. 2024	210,00	5 000,00			Автоматизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.154).Комплексна встановлення та заміна пристроїв компенсації ємнісних струмів замінання	Заміна ДІПР	124
2.1.54		5,7	ПС 110 кВ "Застави" (ДІПР)	шт	1	5 000,00		1	5 210,00	ні	1 кв. 2024	IV кв. 2024	1 кв. 2025	IV кв. 2025	210,00	5 000,00			Автоматизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.156).Комплексна встановлення та заміна пристроїв компенсації ємнісних струмів замінання	Заміна ДІПР	124
2.1.55		5,7	ПС 110 кВ "Халізар" (ДІПР)	шт	1	5 000,00		1	5 210,00	ні	1 кв. 2025	IV кв. 2025	1 кв. 2026	IV кв. 2026		210,00	5 000,00		Автоматизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.156).Комплексна встановлення та заміна пристроїв компенсації ємнісних струмів замінання	Встановлення ДІПР	124
2.1.56	39	7	ПС 110 кВ "Застави" (АКБ)	шт	1	800,00	1	1	800,00	ні		1 кв. 2022	IV кв. 2022		800,00				Автоматизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.156).Технічний етап	Заміна АКБ	125
2.1.57	40	7	ПС 110 кВ "Каму" (АКБ)	шт	1	800,00	1	1	800,00	ні		1 кв. 2022	IV кв. 2022		800,00				Автоматизація	1,2	Технічний етап	Заміна АКБ	125
2.1.58	41	7	ПС 110 кВ "МІГ" (АКБ)	шт	1	800,00	1	1	800,00	ні		1 кв. 2022	IV кв. 2022		800,00				Автоматизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних секційних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Одеська електромережа"(стор.156).Технічний етап	Заміна АКБ	125
2.1.59		7	ПС 110 кВ "Теплозар" (АКБ)	шт	1	500,00		1	500,00	ні		1 кв. 2023	IV кв. 2023		500,00				Автоматизація	1,2	Технічний етап	Заміна АКБ	125

2.1.60	4	ПС 110 кВ Сичанка (СЕС ТОВ "Сичанка Енерджі")	шт	1	43 360,00	1	1	43 360,00	ні	І кв. 2019	IV кв. 2020	І кв. 2022	IV кв. 2022	43 360,00					Плати на придбання	1, 2, 4, 6, 8	ТУ №0550-2018-0101 від 14.10.2018 на придбання СЕС 12 МВт ТОВ "Сичанка Енерджі"	Реконструкція ПС 110 кВ «Сичанка»: ВРП-110 кВ з замовою ВД та КЗ-110 кВ на сегменті В-110 кВ, заміна силових споживачів та встановлення додаткових чотирьох комрок 10 кВ (два лінійні комрок та два комрок ПН-10кВ)	Додаток 6		
2.1.61	4	ПС 110 кВ Петрівка (СЕС ТОВ "Куріс Енерджі")	шт	1	63210,00	1	1	63 210,00	ні	І кв. 2019	IV кв. 2020	І кв. 2022	IV кв. 2022	63 210,00					Плати на придбання	1, 2, 4, 5, 6, 8	ТУ №0551-2018-0101 від 11.10.2018 на придбання СЕС 1,3 МВт ТОВ "Куріс Енерджі"	Реконструкція ПС 110 кВ Петрівка: реконструкція ОРУ-110 кВ по схемі "Місток з вимикачами в коліях трансформаторів та ремонтною перемикачкою з боку ліній електропередач"; установка другого силового трансформатору 110/35/10 кВ потужністю 10 МВА; реконструкція РУ-10 кВ з установкою нового БКРПЗ-10 кВ з переобладнанням перекадачними силовими споживачами та встановленнями чотирьох додаткових комрок 10 кВ (двах лінійних та двох з ТН-10 кВ); будівництво другого залучу ПН-110 кВ Доброславська-Донська на ПС-110 кВ Петрівка	Додаток 6		
2.1.62	4	ПС 110 кВ ШЕЛБАН (СЕС ТОВ "Майорн Енерджі")	шт	1	37300,00	1	1	37 300,00	ні	І кв. 2019	IV кв. 2020	І кв. 2022	IV кв. 2022	37 300,00					Плати на придбання	1, 2, 4, 6, 8	ТУ №0560-2018-0101 від 12.10.2018 на придбання СЕС 16 МВт ТОВ "Майорн Енерджі"	Реконструкція ПС 110 кВ «Широка Балка»: реконструкція ВРП-110 кВ по схемі "Місток з вимикачами в коліях трансформаторів та ремонтною перемикачкою з боку ліній" та замовою обладнання залучу РП-35 кВ на РП типу БКРПЗ-35 та схемою 35-5 з встановленнями додаткових комрок 35 кВ по дві на кожній секції шин та двох комрок з ТН-35	Додаток 6		
2.1.63	4	ПС 110 кВ Донська (СЕС ТОВ "Степанівка Солар")	шт	1	14400,00	1	1	14 400,00	ні	І кв. 2019	IV кв. 2020	І кв. 2022	IV кв. 2022	14 400,00					Плати на придбання	1, 2, 4, 6, 8	ТУ № 0041-2019-0101 від 21.02.2019 на придбання СЕС 15 МВт ТОВ "Степанівка Солар"	Реконструкція ПС 110/10 кВ Донська: заміна силових РП 10 кВ на РП типу БКРПЗ-10 кВ, переведення силових приладів 10 кВ в новий БКРПЗ-10 кВ, встановлення двох додаткових лінійних комрок з ВВ-10 кВ для організації нових приладів у бік СЕС, чотирьох комрок з ТН-10 кВ	Додаток 6		
2.1.64	4	ПС 110 кВ «Онціополь» (ВЕС 93,5 МВт ТОВ «Онці Вайд Ш» та ВЕС ТОВ «Онці Норс» 66 МВт)	шт	1	3850,00	1	1	3 850,00	ні	І кв. 2021	IV кв. 2021	І кв. 2022	IV кв. 2022	3 850,00					Плати на придбання	1, 2, 4, 6, 8	ТУ №0708-2019-0101 від 27.11.2019рр на придбання ВЕС ТОВ «Онці Вайд Ш» потужністю 93,5 МВт, ТУ № 0693-2019-0101 від 22.11.2019 на придбання ВЕС 66 МВт ТОВ «Онці Норс»	Реконструкція ПС 110 кВ Онціополь: установка комрок 110 кВ, модернізація РЗА	109		
2.1.65	4	ПС 110 кВ «Тайрово» (ВЕС 93,5 МВт ТОВ «Онці Вайд Ш» та ВЕС ТОВ «Онці Норс» 66 МВт)	шт	1	3850,00	1	1	3 850,00	ні	І кв. 2021	IV кв. 2021	І кв. 2022	IV кв. 2022	3 850,00					Плати на придбання	1, 2, 4, 6, 8	ТУ №0708-2019-0101 від 27.11.2019рр на придбання ВЕС ТОВ «Онці Вайд Ш» потужністю 93,5 МВт, ТУ № 0693-2019-0101 від 22.11.2019 на придбання ВЕС 66 МВт ТОВ «Онці Норс»	Реконструкція ПС 110 кВ Онціополь: установка комрок 110 кВ, модернізація РЗА	109		
2.2.		Підсумковий підсумок пунктів 2.1.63-2.1.65	шт		45,00	284 000,00								54 987,94	49 724,08	24 230,00	86 650,00	64 200,00							
2.2.1	7	ПС 35 кВ "Анагара" (РУ-10 кВ)	шт	1	4 869,91	1	1	4 869,91	так			І кв. 2023	IV кв. 2023	4 869,91					Автоматизація	1,2	"ДТЕК Осцельскі електроммерс"(стор.160). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що надправовало більше 40 років.	Заміна 11 масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні та модернізація РЗА	125		
2.2.2	7	ПС 35 кВ "Білі-2" (РУ-10 кВ)	шт	1	5 246,95	1	1	5 246,95	так			І кв. 2023	IV кв. 2023	5 246,95					Автоматизація	1,2	"ДТЕК Осцельскі електроммерс"(стор.160). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що надправовало більше 40 років.	Заміна 11 масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні та модернізація РЗА	125		
2.2.3	7	ПС 35 кВ "Паруціно" (РУ-10 кВ)	шт	1	4 224,38	1	1	4 224,38	так			І кв. 2023	IV кв. 2023	4 224,38					Автоматизація	1,2	"ДТЕК Осцельскі електроммерс"(стор.163). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що надправовало більше 40 років.	Заміна 10 масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні та модернізація РЗА	125		
2.2.4	7	ПС 35 кВ "Колодман" (РУ-10 кВ)	шт	1	4 358,24	1	1	4 358,24	так			І кв. 2023	IV кв. 2023	4 358,24					Автоматизація	1,2	"ДТЕК Осцельскі електроммерс"(стор.161). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що надправовало більше 40 років.	Заміна 10 масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні та модернізація РЗА	125		
2.2.5	7	ПС 35 кВ "Сарата" (РУ-10 кВ)	шт	1	4 194,68	1	1	4 194,68	так			І кв. 2023	IV кв. 2023	4 194,68					Автоматизація	1,2	"ДТЕК Осцельскі електроммерс"(стор.164). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що надправовало більше 40 років.	Заміна 9 масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні та модернізація РЗА	125		
2.2.6	7	ПС 35 кВ "Віковне" (РУ-10 кВ)	шт	1	3 817,24	1	1	3 817,24	так			І кв. 2023	IV кв. 2023	3 817,24					Автоматизація	1,2	"ДТЕК Осцельскі електроммерс"(стор.164). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що надправовало більше 40 років.	Заміна 8 масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні та модернізація РЗА	126		
2.2.7	7	ПС 35 кВ "Нагорине" (РУ-10 кВ)	шт	1	3 617,30	1	1	3 617,30	так			І кв. 2023	IV кв. 2023	3 617,30					Автоматизація	1,2	"ДТЕК Осцельскі електроммерс"(стор.167). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що надправовало більше 40 років.	Заміна 8 масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні та модернізація РЗА	127		
2.2.8	15	ПС 35 кВ "Дачня" (РУ-10 кВ)	шт	1	2 767,94	1	1	2 767,94	так			І кв. 2022	IV кв. 2022	2 767,94					Автоматизація	1,2	"ДТЕК Осцельскі електроммерс"(стор.161). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що надправовало більше 40 років.	Заміна 5 масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні та модернізація РЗА	127		
2.2.9	7	ПС 35 кВ "Татарбунар" (РУ-10 кВ)	шт	1	4 496,78	1	1	4 496,78	так			І кв. 2023	IV кв. 2023	4 496,78					Автоматизація	1,2	"ДТЕК Осцельскі електроммерс"(стор.164). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що надправовало більше 40 років.	Заміна 10 масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні та модернізація РЗА	127		
2.2.10	7	ПС 35 кВ "Пішче" (РУ-10 кВ)	шт	1	1 028,60	1	1	1 028,60	так			І кв. 2022	IV кв. 2022	1 028,60					Автоматизація	1,2	"ДТЕК Осцельскі електроммерс"(стор.162). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що надправовало більше 40 років.	Заміна 1 масляний вимикач 10 кВ на вакуумний та модернізація РЗА	126		

2.2.45		7	ПС 35 кВ "Сайга"	шт	1	12000,00	1	500,00	ни	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027					500,00	Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.161). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна 5-ти оплихних вимикачів 35 кВ та 6-ти оплихних вимикачів 10 кВ на вакуумні, встановлення ТН 35 кВ	127
2.2.46		7	ПС 35 кВ "Чабуна"	шт	1	22000,00	1	500,00	ни	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027					500,00	Амортизация	1,2	Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.161). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна 2-х оплихних вимикачів 35кВ на вакуумні, встановлення СВ 35 кВ та двох лінійних комрок 35 кВ для організації траєкторії своєю довжиною, замінити 10 оплихних вимикачів 10 кВ, замінити ТНП та ТН 10 кВ, встановлення ТН 35 кВ	127
2.2.47		7	ПС 35 кВ "Шабо"	шт	1	8000,00	1	400,00	ни	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027					400,00	Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.162). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна 3-х оплихних вимикачів 35 кВ, замінити 2-х ТНП та 2-х ТН 10 кВ, встановлення ТН 35 кВ	126
2.2.48	24	7	ПС 35 кВ "Богород" (ВДК3 35 кВ)	шт	1	3000,00	1	3 150,00	ни	1 кв. 2022	IV кв. 2022	1 кв. 2023	IV кв. 2023	150,00	3 000,00				Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.163). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, технічний стан. Неповноцінність сучасним вимогам, низька ремонтопридатність.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумні вимикач 35 кВ - 2шт	123
2.2.49		7	ПС 35 кВ "Плаконе" (РУ-35 кВ)	шт	1	6000,00	1	6 400,00	ни	1 кв. 2023	IV кв. 2023	1 кв. 2024	IV кв. 2024		400,00	6 000,00			Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.164). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумні вимикач 35 кВ, замінити 1 оплихного вимикача 35 кВ на призначенні ЛДУМий	123
2.2.50		7	ПС 35 кВ "Таруново" (РУ-35 кВ)	шт	1	9000,00	1	9 400,00	ни	1 кв. 2024	IV кв. 2024	1 кв. 2025	IV кв. 2025		400,00	9 000,00			Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.163). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумні вимикач, замінити 4-х оплихних вимикачів 35 кВ	125
2.2.51		7	ПС 35 кВ "Сарана" (РУ-35)	шт	1	4500,00	1	4 900,00	ни	1 кв. 2024	IV кв. 2024	1 кв. 2025	IV кв. 2025		400,00	4 500,00			Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.164). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумні вимикач 35 кВ, встановлення СВ 35 кВ, замінити ТНП, 2-х ТН 10 кВ та встановлення 2-х ТН 35 кВ	125
2.2.52		7	ПС 35 кВ "Мирново" (РУ-35 кВ)	шт	1	4500,00	1	4 900,00	ни	1 кв. 2024	IV кв. 2024	1 кв. 2025	IV кв. 2025		400,00	4 500,00			Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.170). Неповноцінність сучасним вимогам, низька ремонтопридатність, забезпечення надійного живлення траєкторії 35 кВ	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумні вимикач (2 шт.) та встановлення СВ 35 кВ	127
2.2.53		7	ПС 35 кВ "Плакони" (ВДК3-35 кВ)	шт	1	3000,00	1	3 150,00	ни	1 кв. 2024	IV кв. 2024	1 кв. 2025	IV кв. 2025		150,00	3 000,00			Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.168). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумні вимикач (2 шт.)	123
2.2.54		7	ПС 35 кВ "Виноградівка" (ВДК3-35 кВ)	шт	1	1500,00	1	1 600,00	ни	1 кв. 2024	IV кв. 2024	1 кв. 2025	IV кв. 2025		100,00	1 500,00			Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.168). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумні вимикач (1 шт.)	123
2.2.55		7	ПС 35 кВ "Яскв" (ВДК3-35 кВ)	шт	1	3000,00	1	3 150,00	ни	1 кв. 2025	IV кв. 2025	1 кв. 2026	IV кв. 2026		150,00	3 000,00			Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.162). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумні вимикач (2 шт.)	123
2.2.56		7	ПС 35 кВ "Озеродне" (ВДК3-35 кВ)	шт	1	3000,00	1	3 150,00	ни	1 кв. 2025	IV кв. 2025	1 кв. 2026	IV кв. 2026		150,00	3 000,00			Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.165). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумні вимикач (2 шт.)	123
2.2.57		7	ПС 35 кВ "Виселіна" (ВДК3-35 кВ)	шт	1	1500,00	1	1 600,00	ни	1 кв. 2025	IV кв. 2025	1 кв. 2026	IV кв. 2026		100,00	1 500,00			Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.162). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумні вимикач (1 шт.)	123
2.2.58		7	ПС 35 кВ "Тасани" (ВДК3-35 кВ)	шт	1	3000,00	1	3 150,00	ни	1 кв. 2025	IV кв. 2025	1 кв. 2026	IV кв. 2026		150,00	3 000,00			Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.168). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумні вимикач (2 шт.)	123
2.2.59		7	ПС 35 кВ "Кожий Зп" (ВДК3-35 кВ)	шт	1	1500,00	1	1 650,00	ни	1 кв. 2025	IV кв. 2025	1 кв. 2026	IV кв. 2026		150,00	1 500,00			Амортизация	1,2	"Схема перспективного развития розеточных электросетей мером 20 кВ та вище на период з 2019 до 2029 рр. АТ "ДТЕК Осельскі електроммерс"(стор.168). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що відпрацювало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумні вимикач (1 шт.)	123

2.2.60	7	ПС 35 кВ "Колопитно" (ВДК3-35 кВ)	шт	1	3000,00	1	3 150,00	ні	1 кв. 2025	IV кв. 2025	1 кв. 2026	IV кв. 2026			150,00	3 000,00	Амортизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.163). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що експлуатувало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумний плавник (2 шт.)	123
2.2.61	7	ПС 35 кВ "ОНС-2" (ВДК3-35 кВ)	шт	1	1500,00	1	150,00	ні	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027				150,00	Амортизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.166). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що експлуатувало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумний плавник (1 шт.)	123
2.2.62	7	ПС 35 кВ "ОНС-1" (РУ-35 кВ)	шт	1	4500,00	1	400,00	ні	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027				400,00	Амортизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.160). Незабезпеченість сучасним виномат, ніяка ремонтпридатність, забезпечення надійного живлення тринатру 35 кВ	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумний плавник (1 шт.), встановлення лінійного вимикача 35 кВ на привідних Л. Молодича та Л-ОНС-3	123
2.2.63	7	ПС 35 кВ "ОНС-2" (ВДК3-35 кВ)	шт	1	1500,00	1	150,00	ні	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027				150,00	Амортизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.160). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що експлуатувало більше 40 років.	Заміна ПСН 35 кВ (1 шт.) на вакуумний плавник	123
2.2.64	7	ПС 35 кВ "Жербова" (ВДК3-35 кВ)	шт	1	3000,00	1	150,00	ні	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027				150,00	Амортизація	1,2	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.160). Заміна морально та фізично застарілого обладнання, що експлуатувало більше 40 років.	Заміна ВДК3 35 кВ на вакуумний плавник (2 шт.)	123
2.2.65	21	7	ПС 35 кВ "Осипівка" (тр-р)	шт	1	610,00	1	1	610,00	ні		1 кв. 2022	IV кв. 2022	610,00			Амортизація	1,2,3	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.170). Програма зниження сумарних витрат у силових трансформаторах.	Заміна трансформатори Т-1, Т-2 потужністю 1,6 МВА на трансформатори 1 МВА	129
2.2.66	22	7	ПС 35 кВ "Олександрівка" (тр-р)	шт	1	305,00	1	1	305,00	ні		1 кв. 2022	IV кв. 2022	305,00			Амортизація	1,2,3	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.161). Програма зниження сумарних витрат у силових трансформаторах.	Заміна трансформатори Т-2 потужністю 1,6 МВА на трансформатори 1 МВА	129
2.2.67	23	7	ПС 35 кВ "Висоцька" (тр-р)	шт	1	305,00	1	1	305,00	ні		1 кв. 2022	IV кв. 2022	305,00			Амортизація	1,2,3	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.167). Програма зниження сумарних витрат у силових трансформаторах.	Заміна трансформатори Т-1 потужністю 1,6 МВА на трансформатори 1 МВА	129
2.2.68	7	ПС 35 кВ "Должанка" (тр-р)	шт	1	610,00	1	610,00	ні				1 кв. 2023	IV кв. 2023	610,00			Амортизація	1,2,3	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.170). Програма зниження сумарних витрат у силових трансформаторах.	Заміна трансформатори Т-1, Т-2 потужністю 1,6 МВА на трансформатори 1 МВА	129
2.2.69	7	ПС 35 кВ "Маршарівка" (тр-р)	шт	1	610,00	1	610,00	ні				1 кв. 2023	IV кв. 2023	610,00			Амортизація	1,2,3	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.170). Програма зниження сумарних витрат у силових трансформаторах.	Заміна трансформатори Т-1, Т-2 потужністю 1,6 МВА на трансформатори 1 МВА	129
2.2.70	7	ПС 35 кВ "Ж.Яр" (тр-р)	шт	1	305,00	1	305,00	ні				1 кв. 2024	IV кв. 2024	305,00			Амортизація	1,2,3	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.168). Програма зниження сумарних витрат у силових трансформаторах.	Заміна трансформатори Т-2 потужністю 1,6 МВА на трансформатори 1 МВА	129
2.2.71	7	ПС 35 кВ "Панасово" (тр-р)	шт	1	305,00	1	305,00	ні				1 кв. 2024	IV кв. 2024	305,00			Амортизація	1,2,3	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.170). Програма зниження сумарних витрат у силових трансформаторах.	Заміна трансформатори Т-1 потужністю 1,6 МВА на трансформатори 1 МВА	129
2.2.72	7	ПС 35 кВ "Саволаха" (тр-р)	шт	1	305,00	1	305,00	ні				1 кв. 2024	IV кв. 2024	305,00			Амортизація	1,2,3	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.170). Програма зниження сумарних витрат у силових трансформаторах.	Заміна трансформатори Т-1 потужністю 1,6 МВА на трансформатори 1 МВА	129
2.2.73	7	ПС 35 кВ "Пассат" (тр-р)	шт	1	305,00	1	305,00	ні				1 кв. 2024	IV кв. 2024	305,00			Амортизація	1,2,3	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.170). Програма зниження сумарних витрат у силових трансформаторах.	Заміна трансформатори Т-1 потужністю 1,6 МВА на трансформатори 1 МВА	129
2.2.74	7	ПС 35 кВ "Столново" (тр-р)	шт	1	305,00	1	610,00	ні				1 кв. 2024	IV кв. 2024	610,00			Амортизація	1,2,3	"Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр.-АТ "ДТЕК Осведа електроммерса"(стор.170). Програма зниження сумарних витрат у силових трансформаторах.	Заміна трансформатори Т-1, Т-2 потужністю 2,5 МВА на трансформатори 1 МВА	129
2.2.75	4	ПС 35 кВ Ст. Махи (СЕС ТОВ "Альгер-Солар")	шт	1	3 500,00	1	1	3 500,00	ні	1 кв. 2020	IV кв. 2021	1 кв. 2022	IV кв. 2022	3 500,00			Плата за придбання	2, 4	ТУ № 0110-2019-0101 від 28.03.2019 на придбання СЕС 8,8 МВт ТОВ "Альгер-Солар"	Реконструкція ПС-35 кВ «Ст.Махи» з установкою двох лінійних комрок 35 кВ для організації нових приданих у біз СЕС та двох комрок з ТН-35 (по одній на кожній ст.п.)	Додаток 6
2.2.76	4	ПС 35 кВ Російська (СЕС ТОВ "Словоїна Солар")	шт	1	3 500,00	1	1	3 500,00	ні	1 кв. 2020	IV кв. 2021	1 кв. 2022	IV кв. 2022	3 500,00			Плата за придбання	2, 4	ТУ № 0152-2019-0101 від 18.04.2019 на придбання СЕС 11 МВт ТОВ "Словоїна Солар"	Реконструкція ПС-35 кВ «Російська» з установкою двох лінійних комрок 35 кВ для організації нових приданих у біз СЕС та двох комрок з ТН-35 (по одній на кожній ст.п.)	Додаток 6
2.2.77	4	ПС 35 кВ Гасани (СЕС ТОВ "Вільшанка Солар")	шт	1	14 500,00	1	1	14 500,00	ні	1 кв. 2020	IV кв. 2021	1 кв. 2022	IV кв. 2022	14 500,00			Плата за придбання	1, 2, 4, 8	ТУ № 0040-2019-0101 від 20.02.2019 на придбання СЕС 15 МВт ТОВ "Вільшанка Солар"	Реконструкція ПС 35 кВ Первомайська з замовою РУ 35 кВ на нове типу ВРПД 35 кВ по схемі 35-5 з переключенням в нього окремих приданих 35 кВ та установкою двох лінійних комрок 35 кВ (по одній на кожній ст.п.) для організації нових приданих у біз СЕС та двох комрок з ТН-35 кВ (по одній на кожній ст.п.).	Додаток 6

2.2.78		4	ПС 35 кВ "Дачня" (СЕС ТОВ "Людженіс Грін Солар" 7 МВт)	шт	1	14 500,00	1	1	14 500,00	ні	1 кв. 2020	IV кв. 2021	1 кв. 2022	IV кв. 2022	14 500,00			Плати за приєднання	1, 2, 4, 8	ТУ № 0558-2019-0101 від 25.09.2019р. на придбання СЕС 7 МВт ТОВ "Людженіс Грін Солар"	Реконструкція ВРП-35 кВ ПС 35 кВ Дачня з замовною РУ 35 кВ на нове по схемі 35-5 і переведенням існуючих приладів 35 кВ та установкою додатково двох лінійних компресор для організації двох нових провідів у бік СЕС та двох компресор з ТН-35 кВ	Додаток 6				
2.2.79		4	ПС 35 кВ "Виноградська" (СЕС ТОВ "Самін-7" 10 МВт)	шт	1	14 500,00	1	1	14 500,00	ні	1 кв. 2020	IV кв. 2021	1 кв. 2022	IV кв. 2022	14 500,00			Плати за приєднання	1, 2, 4, 8	ТУ №0696-2019-0101 від 22.11.2019р. на придбання СЕС 10 МВт ТОВ "Самін-7"	Реконструкція ВРП-35 кВ ПС 35 кВ Виноградська з замовною РУ 35 кВ на нове по схемі 35-5 і переведенням існуючих приладів 35 кВ та установкою додатково двох лінійних компресор для організації двох нових приладів у бік СЕС та двох компресор з ТН-35 кВ	Додаток 6				
2.3.			Лінійні експлуатаційні рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	км	268,44	647 863,07									257 108,45	71 369,80	97 174,00	36 000,00	182 010,82							
2.3.1		7	7	ПЛ 110 кВ Устатово - Львівщина	км	1,82	21 221,96	1,82	1,82	21 221,96	так	2017	2017	1 кв. 2022	IV кв. 2022	21 221,96			Автоматизація	1, 2, 3	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.158). Незадовільний технічний стан ПЛ	Реконструкція ПЛ-110 кВ із замовною провудою марки АС-185 на провід марки АС-240, зміна негарбних опор	129			
2.3.2		8	7.винога НКС	ПЛ 110 кВ Устатово - Чумка з ОТЕЦ - Чумка	км	7,91	83 316,49	7,91	7,91	83 316,49	так	2017	2017	1 кв. 2022	IV кв. 2022	83 316,49			50*	Автоматизація	1, 2, 3; 5	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.158). Незадовільний технічний стан ПЛ, збільшення пропускну здатності	Реконструкція ПЛ-110 кВ із замовною провудою марки АС-185 на провід марки АС-240.	129		
2.3.3		31	7.винога НКС, режимні заходи	ПЛ 110 кВ Чумка - Аркадія	км	5,12	54 200,00	5,12	5,12	55 200,00	ні	1 кв. 2022	IV кв. 2022	1 кв. 2023	IV кв. 2023	1000,00	54 200,00			50*	Автоматизація	1, 2, 3; 5	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.158). Незадовільний технічний стан ПЛ, збільшення пропускну здатності	Реконструкція ПЛ-110 кВ із замовною провудою марки АС-185 на провід марки АС-240.	130	
2.3.4		7		ПЛ 110 кВ Львівщина - ГРЕС	км	2,03	12 869,80		2,03	12 869,80	так	2017	2017	1 кв. 2023	IV кв. 2023	12 869,80					Автоматизація	1, 2, 3	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.158). Незадовільний технічний стан ПЛ	Реконструкція ПЛ-110 кВ із замовною провудою марки АС-185 на провід марки АС-240, зміна негарбних опор	130	
2.3.5		7. режимні заходи		ПЛ 110 кВ Застава - Чумка з підпайкою ЮЗР	км	7,82	53924,00	7,82	7,82	55 924,00	ні	1 кв. 2023	IV кв. 2023	1 кв. 2024	IV кв. 2024	2000,00	53 924,00				50*	Автоматизація	1, 2, 3; 5	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.158).	Реконструкція ПЛ-110 кВ із замовною провудою марки АС-185 на провід марки АС-240	130
2.3.6		7.винога НКС, режимні заходи		ПЛ 110 кВ Устатово-ОТЕЦ 1,2	км	6,2	24000,00	6,2	6,2	25 500,00	ні	1 кв. 2024	IV кв. 2024	1 кв. 2025	IV кв. 2025		1500,00	24 000,00				1, 2, 3; 5	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.159).	Реконструкція ПЛ-110 кВ із замовною провудою марки АС-185 на провід марки АС-240.	132	
2.3.7		7.винога НКС, режимні заходи		ПЛ 110 кВ Новоодесска - Тайфоро 1,2	км	43,804	82010,82	43,804	43,804	84 510,82	ні	1 кв. 2025	IV кв. 2025	1 кв. 2026	IV кв. 2026		2500,00		82 010,82			1, 2, 3; 5	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.158).	Реконструкція ПЛ-110 кВ із замовною провудою марки АС-185 на провід марки АС-240.	130	
2.3.8		7.винога НКС, режимні заходи		ПЛ 110 кВ Тайфоро - Аркадія	км	5,11	49000,00	5,11	5,11	50 000,00	ні	1 кв. 2025	IV кв. 2025	1 кв. 2026	IV кв. 2026		1000,00	49 000,00				1, 2, 3; 5	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.159). Незадовільний технічний стан ПЛ, збільшення пропускну здатності	Реконструкція ПЛ-110 кВ із замовною провудою марки АС-185 на провід марки АС-240.	131	
2.3.9		Режимні заходи		ПЛ 110 кВ Кліш - Струмок (добудова до ПС 110 кВ Струмок)	км	6,86	11750,00	6,86	6,86	12 550,00	ні	1 кв. 2023	IV кв. 2023	1 кв. 2024	IV кв. 2024	800,00	11 750,00					1, 2, 3; 5	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.159).	Створення двохсторонньої схеми живлення Ізмаїльського енергоузла. Реконструкція ПЛ-110 кВ із будівництвом однополюсного "заходо" на ПС Струмок, провід марки АС-240.	131	
2.3.10		Винога НКС, режимні заходи		ПЛ 110 кВ Карпівці-Тепл	км	25,01	29000,00	25,01	25,01	30 500,00	ні	1 кв. 2023	IV кв. 2023	1 кв. 2024	IV кв. 2024	1500,00	29 000,00					1, 2, 3; 5	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.159).	Реконструкція ПЛ-110 кВ із замовною провудою марки АС-120 на провід марки АС-240.	131	
2.3.11		Винога НКС, режимні заходи		ПЛ 110 кВ Ахараж - М.Долна	км	6,83	7000,00	6,83	6,83	8 000,00	ні	1 кв. 2024	IV кв. 2024	1 кв. 2025	IV кв. 2025		1000,00	7 000,00				1, 2, 3; 5	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.159).	Реконструкція ПЛ-110 кВ із замовною провудою марки АС-185 на провід марки АС-240.	131	
2.3.12		Режимні заходи		ПЛ 110 кВ Каша-Однішоль	км	30,23	68000,00	30,23	30,23	52 500,00	ні	1 кв. 2025	IV кв. 2025	1 кв. 2026	IV кв. 2027		1500,00	51 000,00				1, 2, 3; 5	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.147).	Реконструкція ПЛ-110 кВ із замовною провудою марки АС-185 на провід марки АС-240.	132	
2.3.13		4		ПЛ 110 кВ Старокачка-МП (ВЕС ТОВ "Дніпроградська агроенергострація")	км	45,15	151570,00	45,15	45,15	151 570,00	ні	1 кв. 2020	IV кв. 2021	1 кв. 2022	IV кв. 2022	151 570,00						2, 4, 5	Плати за приєднання	ТУ №0606-2019-0101 від 06.03.2019 на придбання ВЕС 100,015 МВт ТОВ "Дніпроградська агроенергострація"	Реконструкція ПЛ-110 кВ із замовною провудою марки АС-120 на провід марки АС-240.	Додаток 6
2.4.			Лінійні експлуатаційні рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	65,60	116 290,00	55,19	65,60	84 240,00	-	-	-	-	-	82 790,00	-	-	-	-	1 450,00						
2.4.1		3;4,7		ПЛ-35 кВ Світязь-Будилка з підпайкою на ПС Чабанка	км	7,62	21500,00	7,62	1 100,00		ні	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027							1, 2, 3; 5	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.141).	Реконструкція однополюсної ПЛ без діючої кішки на ПС Чабанка) з придбанням і до монтажу виконання довжиною 2x7,62 км провудою марки АС-120	127	
2.4.2		7		ПЛ-35 кВ Порт - Кузуново	км	2,79	12000,00	2,79	350,00		ні	1 кв. 2026	IV кв. 2026	1 кв. 2027	IV кв. 2027			350,00				1, 2, 3; 5	Схема перспективного розвитку розподільних електричних мереж 20 кВ та вище на період з 2019 до 2029 рр. АТ ДТЕК Одеська електроммережа (стор.141).	Реконструкція ПЛ-35 кВ з переведенням її в кабельну лінійну перерізом 150мм2.	132	
2.4.3		4		ПЛ-35 кВ Шараво-Ст. Мавки (СЕС ТОВ "Алтер-Солар")	км	10,38	15570,00	10,38	10,38	15 570,00	ні	1 кв. 2020	IV кв. 2021	1 кв. 2022	IV кв. 2022	15 570,00						2, 4, 5	Плати за приєднання	ТУ № 0110-2019-0101 від 28.03.2019 на придбання СЕС 8,8 МВт ТОВ "Алтер-Солар"	Реконструкція ПЛ-35 кВ «Пирого - Ст. Мавки» з замовною провудою АС-50 на провід АС-120	Додаток 6
2.4.4		4		ПЛ-35 кВ Ісаго-Ст. Мавки (СЕС ТОВ "Алтер-Солар")	км	24,58	36870,00	24,58	24,58	36 870,00	ні	1 кв. 2020	IV кв. 2021	1 кв. 2022	IV кв. 2022	36 870,00						2	Плати за приєднання	ТУ № 0110-2019-0101 від 28.03.2019 на придбання СЕС 8,8 МВт ТОВ "Алтер-Солар"	Реконструкція ПЛ-35 кВ «Ісаго - Ст. Мавки» з замовною провудою АС-50 на провід АС-120	Додаток 6
2.4.5		4		ПЛ-35 кВ Захарівка - Росітська (СЕС ТОВ "Слов'янка-Солар")	км	20,23	30350,00	20,23	20,23	30 350,00	ні	1 кв. 2020	IV кв. 2021	1 кв. 2022	IV кв. 2022	30 350,00						2	Плати за приєднання	ТУ № 0152-2019-0101 від 18.04.2019 на придбання СЕС 11 МВт ТОВ "Слов'янка Солар"	Реконструкція ПЛ-35 кВ «Фрунзівка - Росітська» з замовною провудою АС-50 на провід АС-120	Додаток 6
				Усього (сума по п. 2.1,2,4)		2 490 491,29				758 353,57	340 098,60	231 964,80	335 530,00	474 933,82												
				Усього (сума по п. 1 та 2)		4 932 221,29			4 076 514,42	1 358 938,00	552 598,60	843 964,00	673 580,00	647 433,82												
3.				Налик фінансування об'єктів систем розвитку рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ																						
3.1.				Потенційний РЕМ		116672,48		116 072,5	19 190,60	38292,00	19529,96	19529,96	19529,96	19529,96												
3.1.1.		4	ТН (РП)	шт	7,00	1 400,00	7,00	7,00	1 400,00											1,03	Автоматизація	1,2,5	Розв'язувальні ТН (06) кВ для реалізації стандартних приладів.			
3.1.2.		4	ЛЕП	км	32,10	77 843,88	3,30	32,10	114 672,48						17790,60	38292,00	19529,96	19529,96	19529,96							
3.1.2.1		4	Будівництво КЛ-6(10) кВ	км	20,10	17 754,00	3,30	20,10	54 982,60	-	-	-	-	-	17 790,60	38 792,00							Будівництво ліній 6 (10) кВ для створення кільцевих систем.			
3.1.2.2		4	Будівництво ЛЕП 6(10) кВ каблучинні роє	км	12,00	60 089,88		12,00	60 089,88						1 500,00	19 509,96	19 509,96	19 509,96	19 509,96				Будівництво ліній 6 (10) кВ для створення кільцевих систем.			
3.2.				Потенційний РЕМ		61 489,98		61 489,9	1 400,00	1 500,00	19529,96	19529,96	19529,96	19529,96							1,03	Автоматизація	1,2,5	Розв'язувальні ТН (06) кВ для реалізації стандартних приладів.		
3.2.1.		4	ТН (РП)	шт	7,00	1 400,00	7,00	7,00	1 400,00																	
3.2.2.		4	ЛЕП	км	12	60089,98	0,0	12,0	60 089,9						1 500,00	19 529,96	19 529,96	19 529,96	19 529,96							
3.2.2.1		4	Будівництво ЛЕП 6(10) кВ каблучинні роє	км	12,00	60 089,88		12,00	60 089,88						1 500,00	19 509,96	19 509,96	19 509,96	19 509,96				Будівництво ліній 6 (10) кВ для створення кільцевих систем.			
3.3.				Потенційний РЕМ		53898,90		53 898,9	2 260,00	2 814,00	19529,96	9764,98	19529,96	19529,96							1,62	Автоматизація	1,2,5	Розв'язувальні ТН (06) кВ для реалізації стандартних приладів.		
3.3.1.		4	ТН (РП)	шт	11,00	2 260,00	11,00	11,00	2 260,00						2 260,00											
3.3.2.		4	ЛЕП	км	10,60	61 622,90	0,60	10,60	51 638,90	-	-	-	-	-	2 814,00	19 529,96	9 764,98	19 529,96	19 529,96							
3.3.2.1		4	Будівництво КЛ-6(10) кВ	км	0,60	11 296,00	0,60	0,60	1 374,00	-	-	-	-	-	60,00	1 314,00							Будівництво ліній 6 (10) кВ для створення кільцевих систем.			
3.3.2.2		4	Будівництво ЛЕП 6(10) кВ каблучинні роє	км	10,00	50 324,90		10,00	50 324,90						1 500,00	19 509,96	9 764,98	19 509,96	19 509,96				Будівництво ліній 6 (10) кВ для ст			

