

Прийняття постанови НКРЕКП

**про схвалення Плану розвитку системи розподілу
ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2020 - 2024 роки**

Основні заходи, передбачені проєктом ПРСР на 2020-2024 роки

сценарій 1	сценарій 2
Будівництво ПС 110/20 кВ «Роменська»	Будівництво ПС 110/20 кВ «Роменська»
Реконструкція 7-ми ПС 110 кВ	Реконструкція 16-ти ПС 110 кВ
Реконструкція 9-ти ПС 35 кВ	Реконструкція 15-ти ПС 35 кВ
Реконструкція 46 км ПЛ-110 кВ	Реконструкція 129 км ПЛ-110 кВ
Реконструкція 33 км ПЛ-35 кВ	Реконструкція 97 км ПЛ-35 кВ
Будівництво 24 км ЛЕП 20 кВ	Будівництво 60 км ЛЕП 20 кВ
Реконструкція 149 км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та 502-х ТП(РП)	Реконструкція 505 км ЛЕП 10(6)-0,4 кВ та 502-х ТП(РП)
Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо	Впровадження та розвиток АСКОЕ, АСОЕ, АСДТК, інформаційних технологій, поліпшення стану автотранспортної техніки та спец-механізмів тощо

Показники проєкту ПРСР ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2020-2024 роки

№ з/п	Цільові напрямки	1-й сценарій		2-й сценарій	
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%
1	Будівництво, модернізація та реконструкція ЕМ	899 720,9	83,2	3 076 625	94,1
2	Впровадження АСКОВЕ і інших засобів обліку	59 233,9	5,5	14 350	0,4
3	Впровадження та розвиток АСДТК	25 009,8	2,3	25 010	0,8
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	76 557,3	7,1	76 557	2,3
6	Модернізація та закупівля транспортних засобів	19 998,0	1,8	72 820	2,2
7	Інше	1 430,0	0,1	3 860	0,1
Усього		1 081 950,0	100,0	3 269 222	100,0

Джерела фінансування	1-й сценарій		2-й сценарій	
	тис. грн (без ПДВ)		тис. грн (без ПДВ)	
	2020	2020 - 2024	2020	2020 - 2024
Амортизація	96 423	571 339	186 519,00	1 227 379
Прибуток	47 116	279 180	96 423	1 778 264
Реактивна електроенергія	38 261	226 712	47 116	258 860
Дохід від небалансу ТВЕ	4 719	4 719	38 261	4 719
Усього	186 519	1 081 950	186 519	3 269 222



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 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:

1. Схвалити План розвитку системи розподілу ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки, наданий листом ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» від 10 січня 2020 року № 46/295.

2. Зобов'язати ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» протягом 10 календарних днів надати примірник схваленого Плану розвитку системи розподілу ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки в електронній формі і на паперових носіях до Сектору НКРЕКП у Сумській області та до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП
«Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»
на 2020 – 2024 роки», яке відбулось 10.01.2020.

10.01.2020

№ 4-н

м. Київ

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:

Харченко Владислав Володимирович Начальник відділу розвитку електричних мереж;

представники від ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство):

Попов Борис Борисович

Директор технічний;

Косенко Сергій Петрович

Начальник виробничо-технічної служби.

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 20.12.2019 по 09.01.2020.

СЛУХАЛИ:

Остап'юк Ю. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту постанови, схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП.

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), ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» було проведено відкрите обговорення проекту Плану розвитку системи розподілу ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки (далі – Проект ПРСР) на місцях та надано відповідний протокол до НКРЕКП.

Зазначив, що відповідно до пунктів 3.4.2 та 3.4.4 глави 3.4 Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, Товариством було отримано позитивні висновки ОСП та Міненерговугілля щодо вказаного Проекту ПРСР.

Згідно з вимогами чинного законодавства НКРЕКП 06.12.2019 було схвалено проект постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки».

Зазначений Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з

20.12.2019 по 09.01.2020, 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.

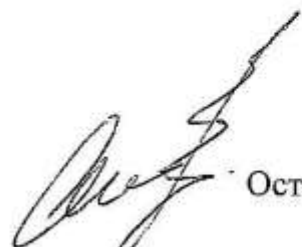
Разом із цим, до НКРЕКП надійшов лист Сумської обласної державної адміністрації від 03.01.2020 № 01-17/92 щодо погодження Проекту постанови та пропозиції провести його відкрите обговорення без участі представників облдержадміністрації.

Попов Б. Б. доповів про основні заходи, що передбачені проектом Плану розвитку системи розподілу ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 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 Міненерговугілля.

ВИРІШИЛИ:

1. Визнати, що відкрите обговорення відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.
2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 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 ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2020 – 2024 роки».

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



Остап'юк Ю. В.

Секретар – Начальник відділу розвитку
електричних мереж



Харченко В. В.

Директор технічний
ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»



Попов Б. Б.

Начальник виробничо-технічної служби
ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»



Косенко С. П.



СУМСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

майдан Незалежності, 2, м. Суми, 40000, тел. (0542) 60-77-55, факс 63-23-41

E-mail: mail@sm.gov.ua web: www.sm.gov.ua Код ЄДРПОУ 14005581

03.01.2020 № 0117/92

На № _____ від _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

Про надання пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

На лист від 20.12.2019 № 13457/17.1.1/7-19 щодо відкритого обговорення проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) «Про схвалення Плану розвитку систем розподілу «ПАТ «Сумиобленерго» на 2020-2024 роки» повідомляємо.

За результатами опрацювання проєкту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку систем розподілу «ПАТ «Сумиобленерго» на 2020-2024 роки» Сумська обласна державна адміністрація погоджує в цілому.

На підставі вищезазначеного та урахувавши напружений графік роботи, керівництво Сумської обласної державної адміністрації не зможе бути присутнім на вказаному засіданні, тому пропонуємо НКРЕКП розглянути питання без участі представника.

Заступник голови

Іван БОРШОШ



**Дійсність електронного
цифрового підпису засвідчено**

ПООБ'ЄКТНИЙ ПЕРЕЛІК ПРОЕКТІВ З НОВОГО БУДІВНИЦТВА, РЕКОНСТРУКЦІ ТА ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕМЕНТІВ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ РІВНЯ НАПРУГИ 20 КВ І ВИЩЕ ТА УЗАГАЛЬНЕНИЙ ПЕРЕЛІК ЗАХОДІВ ДЛЯ РІВНЯ НАПРУГИ НИЖЧЕ 20 КВ ІЗ ПРИВ'ЯЗКОЮ ДО ВІДПОВІДНИХ РАЙОНІВ ТА ЗАЗНАЧЕННЯМ ВІДПОВІДНОГО ОБ'ЄГУ ІНВЕСТИЦІЙ І СТРОКІВ ВИКОНАННЯ ВПРОДОВЖ 5 КАЛЕНДАРНИХ РОКІВ

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проектно-документації на початок	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР					Створюваний резерв потужності/пропускної здатності, мВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка		
			кількість*	Кошторисна/оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)											
										2020	2021	2022								2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	10	12					13	14	15	16	17	18	19	
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу			140873,13																	
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																				
1.1.1.	Будівництво ПС 110/20 кВ "Роменська"	шт.	1	140873,13	так	2018	2018	2020	2023	20872,71	40000	40000	40000		26,6	Амортизаційні відрахування	п.5; 10	СПР стор. 15-19; 43 етапу 4 ТЕО	Будівництво нової ПС з двома трансформаторами напругою 110/20 кВ по 16 МВА	70	
	Усього (сума по п.1.1-1.4)																				
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу			357737,33						57366,27	48890,8367	75814,12	85243,9367	90422,1667							
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього			180204,1433						49543,31	37224,1667	34597,5	0	58839,1667							
2.1.1	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110 кВ "Тростянець"	шт.	1	24274,845	так	2018	2018	2020	2020	24 274,845					-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ, заміна трансформатора 1Т типу ТДТН-25000/110, 1969 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-25000/110-У1, потужністю 25 МВА.	72	
2.1.2	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Глухів"	шт.	1	25 268,465	так	2017	2017	2020	2020	25 268,465					4,2	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР 4 етап, стор.43	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ, заміна тр-ра 2Т типу ТДТН-20000/110, 1966 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-25000/110-У1, потужністю 25 МВА.	74	
2.1.3	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110 кВ "Локотки"	шт.	1	18584,16667	так	2016	2016	2021	2021		18 584,17				-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТДН-16000/110, 1981 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-16000/110-У1, потужністю 16 МВА, перебудова СШ-6 кВ.	83	
2.1.4	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110 кВ "Ромни"	шт.	1	18640	так	2016	2016	2021	2021		18 640,00				-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ, заміна тр-ру 1Т типу ТДТН-20000/110, 1964 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-16000/110-У1, потужністю 16 МВА.	85	
2.1.5	Реконструкція трансформаторної підстанції 110/35/10 кВ "Вовна", вул. Центральна, 76, с. Вовна, Шосткинський р-н	шт.	1	19369,72222	ні	2020	2020	2022	2022				19 369,72		-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ, заміна тр-ра 2Т типу ТМТН-6300/110, 1979 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-6300/110-У1, потужністю 16 МВА.	88	
2.1.6	Реконструкція трансформаторної підстанції 110/35/10 кВ "Вороніж", смт. Вороніж, Шосткинський р-н	шт.	1	15227,77778	ні	2020	2020	2022	2022				15 227,78		-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ, заміна тр-ру 1Т типу ТДТН-10000/110, 1981 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-10000/110-У1, потужністю 10 МВА.	92	
2.1.7	Реконструкція трансформаторної підстанції 110/35/10 кВ "В.Писарівка", вул. Охтирська, 5, смт. Велика Писарівка, Великописарівський район	шт.	1	58839,16667	ні	2021	2021	2024	2024				58 839,17		-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Реконструкція ВРУ-110 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТДТН-16000/110, 1983 року вводу у роботу на трансформатор типу ТДТН-16000/110-У1, потужністю 16 МВА, реконструкція КРУЗ-10 кВ	95	
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього		1	67726,95667						0	0	29616,62	31527,3367	6583							
2.2.1	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35 кВ "М.Вистороп"	шт.	1	13485,67	так	2017	2017	2023	2023				13 485,67		-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.45	Реконструкція ВРУ-35 кВ, КРУЗ-10 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТМ-1000/35, 1975 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1000/35-У1, потужністю 1 МВА, заміна тр-ра 2Т типу ТМ-1000/35, 1975 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1000/35-У1, потужністю 1 МВА.	76	
2.2.2	Реконструкція трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Терни", с.Терни, Недригайлівський район	шт.	1	12200	ні	2021	2021	2022	2022			12 200,00			-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.45	Реконструкція ВРУ-35 кВ, КРУЗ-10 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТАМ-1800/35, 1962 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА, заміна тр-ра 2Т типу ТМ-2500/35, 1969 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-2500/35-У1, потужністю 2,5 МВА.	99	
2.2.3	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35 кВ "Василівка"	шт.	1	12916,62	так	2017	2017	2022	2022			12 916,62			-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.45	Реконструкція ВРУ-35 кВ, КРУЗ-10 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТМ-1600/35, 1970 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА, заміна тр-ра 2Т типу ТМ-1600/35, 1964 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА.	103	
2.2.4	Реконструкція трансформаторної підстанції 35/10 кВ "В.Самбір", с. Великий Самбір, Конотопський район	шт.	1	4500	ні	2021	2021	2022	2022			4 500,00			-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.45	Реконструкція ВРУ-35 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТМ-1000/35, 1972 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1000/35-У1, потужністю 1 МВА, заміна тр-ра 2Т типу ТМ-1000/35, 1972 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1000/35-У1, потужністю 1 МВА.	107	

2.2.5	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Гришине" с. Гаврилівка, Роменський район	шт.	1	4583,33	так	2018	2018	2023	2023				4 583,33	-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція 1СШ ВРУ-35 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТМН-1000/35, 1966 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1000/35-У1, потужністю 1 МВА.	111				
2.2.6	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Славгород" с. Славгород, Краснопільський район	шт.	1	4791,67	так	2018	2018	2023	2023				4 791,67	-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція 1СШ ВРУ-35 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТАМ-1800/35, 1963 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА.	113				
2.2.7	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Рясне", с. Рясне, Краснопільський район	шт.	1	4583,333333	так	2018	2018	2023	2023				4 583,33	-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція 1СШ ВРУ-35 кВ, заміна тр-ра 1Т, типу ТАМ-1800/35, 1973 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА.	115				
2.2.8	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Річки", с. Річки, Білопільський район	шт.	1	4083,333333	так	2018	2018	2023	2023				4 083,33	-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція 2СШ ВРУ-35 кВ, заміна тр-ра 2Т типу ТМ-2500/35, 1978 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-2500/35-У1, потужністю 2,5 МВА.	117				
2.2.9	Реконструкція трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Луциківка", с. Луциківка, Білопільський район	шт.	1	6583	ні	2021	2021	2024	2024				6 583,00	-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція ВРУ-35 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТАМ-1800/35, 1963 року вводу у роботу на трансформатор ТМН-2500/35-У1, потужністю 1,6 МВА.	119				
2.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього			78433								0	11667	100	41667	25000							
2.3.1	Реконструкція ПЛЛ 110 кВ Суми – СумТЕЦ	км	8,25	11666,67	ні	2020	2020	2021	2021			11666,67			-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан; СПР, 4 етап, стор.47	Реконструкція ПЛЛ з заміною опор проводу (залишається існуючий переріз АС-240), ізоляції та арматури. 8,25 км	123			
2.3.2	Реконструкція ПЛЛ-110кВ Вузлова - КС "Суми"	км	0,40	100	ні	2021	2021	2022	2022			100			-	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	СПР, 4 етап, стор. 47	Добудова 0,4 км ПЛЛ з проводом АС-185	124			
2.3.3	Реконструкція ПЛЛ 110 кВ Суми – Вузлова л.1,л.2 з відпайками на ПС "Кіровська", "Октябрська"	км	19,85	33333,3	ні	2019	2019	2023	2023			33333,3		24,51	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускної спроможності; СПР, 4 етап, стор.47	Реконструкція ПЛЛ з заміною опор проводу АС-150 на АС-240, тросу ОКГТ (16 волокон) на ОКГТ (48 волокон), ізоляції та арматури. 19,85 км	124				
2.3.4	Реконструкція ПЛЛ 110 кВ Буринь – Путивль	км	8,30	8333,3	ні	2021	2021	2023	2023			8333,3		8,14	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Збільшення пропускної спроможності; СПР, 4 етап, стор.47	Реконструкція ПЛЛ від ПС Буринь до опори № 44 з заміною опор проводу АС-95 на АС-120, ізоляції та арматури. 8,3 км	125				
2.3.5	Реконструкція ПЛЛ 110 кВ Конотоп – Конотоп-місто л.1, л.2	км	8,80	25000	ні	2019	2019	2023	2024				25000	43,22	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускної спроможності; СПР, 4 етап, стор.47	Реконструкція ПЛЛ з заміною опор проводу АС-95 на АС-240, тросу ПС-50 на С-50, ізоляції та арматури. 8,8 км	126				
2.4.	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього			31372,96								7823,0	0	11500	12050	0							
2.4.1	Реконструкція ПЛЛ-35 кВ "Путивль - Волинцево" перехідний об'єкт з 2019 року	км	5,03	7822,96	так	2019	2020	2019	2020			7822,96			Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан; СПР, 4 етап, стор.46	Реконструкція ПЛЛ з заміною опор проводу АС-35 на АС-70, тросу ПС-35 на С-50, ізоляції та арматури. 5,03 км					
2.4.2	Реконструкція ПЛЛ-35 кВ Успенка - Ч.Слобода	км	13,70	11500	ні	2020	2020	2022	2022			11500			Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускної спроможності	Реконструкція ПЛЛ з заміною опор проводу АС-50 та АС-95 на АС-120, тросу ПС-35 на ОКГТ, ізоляції та арматури. Організація корпоративного зв'язку по ВОК. 13,7 км	126				
2.4.3	Реконструкція ПЛЛ-35 кВ Лебедин - Будилка	км	14,55	12050	ні	2020	2020	2023	2023			12050			Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускної спроможності	Реконструкція ПЛЛ з заміною опор проводу АС-95 на АС-120, тросу ПС-35 на ОКГТ, ізоляції та арматури. Організація корпоративного зв'язку по ВОК. 14,55 км	127				
	Усього (сума по п. 1 та 2)			498610,46								78238,98	88891,2567	115814,12	125243,937	90422,1667							
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ			40914,02								0	0	0	0	40914,02							
3.1.				40914,02								0,0	0,0	0,0	0,0	40 914,0							
3.1.1.	Будівництво КЛ-20 кВ ПС 110/20 кВ "Роменська" – РП-16	км	1,9	3879,9	так	2 018	2 018								3 879,9	0,2	Перетоки р.е.	п. 3; 10	переведення мереж на 20 кВ	прокладання кабеля	70		
3.1.2.	Будівництво КЛ-20 кВ ПС 110/20 кВ "Роменська" - РП-44	км	2	4084,1	так	2 018	2 018								4 084,1	0,2	Перетоки р.е.	п. 3; 10	переведення мереж на 20 кВ	прокладання кабеля	70		
3.1.3.	Будівництво КЛ-20 кВ ПС 110/20 кВ "Роменська" – РП-40	км	2	3000	так	2 018	2 018								3 000,0	0,2	Перетоки р.е.	п. 3; 10	переведення мереж на 20 кВ	прокладання кабеля	70		
3.1.4.	Будівництво ПЛЛ-20 кВ ПС 110/20 кВ "Роменська" ф. Школа	км	18,2	32950	так	2 018	2 018								29 950,0	0,2	Перетоки р.е.	п. 3; 10	переведення мереж на 20 кВ	монтаж опор, проводу	70		
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ			358461,41								79 224,1	70 008,0	58 568,9	66 285,0	84 375,4							
4.1.	філія "Охтирський РЕМ", усього			22578,5								1 784,5	2 375,0	3 274,0	4 944,0	10 201,0							
4.1.1.	ТП (РП)	шт	52	3653,5	ні	2 021	2 024	2020	2024			1 784,5	125,0	562,0	726,0	456,0	2,1	Перетоки р.е.	п.1; 2	технічний стан	заміна трансформатору	128	
4.1.2.	ПЛЛ-10 кВ	км	7,5	9395	ні	2 022	2 024	2020	2024				1 256,0	2 650,0	5 489,0	0,2	Перетоки р.е.	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129		
4.1.3.	ПЛЛ-0,4 кВ	км	7,3	9530	ні	2 021	2 024	2020	2024				2 250,0	1 456,0	1 568,0	4 256,0	0,2	Перетоки р.е.	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.2.	філія "Лебединський РЕМ", усього			22101,3								2 273,3	2 469,0	3 569,0	7 845,0	5 945,0							
4.2.1.	ТП (РП)	шт	50	3360,3	ні	2 023	2 023	2020	2024			2 273,3	489,0		598,0		1,9	Перетоки р.е.	п.1; 2	технічний стан	заміна трансформатору	128	
4.2.2.	ПЛЛ-10 кВ	км	4,7	7114	ні	2 023	2 024	2020	2024						4 658,0	2 456,0	0,1	Перетоки р.е.	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.2.3.	ПЛЛ-0,4 кВ	км	8,9	11627	ні	2 023	2 024	2020	2024				1 980,0	3 569,0	2 589,0	3 489,0	0,3	Перетоки р.е.	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.3.	філія "Глухівський РЕМ", усього			45116,6								2 041,6	23 616,0	6 514,0	6 456,0	6 489,0							
4.3.1.	ТП (РП)	шт	45	3192,6	ні	2 021	2 022	2020	2024			2 041,6	956,0	195,0			1,8	Перетоки р.е.	п.1; 2	технічний стан	заміна трансформатору	128	
4.3.2.	КЛ-10кВ	км	6,4	17970	ні	2 021	2 021	2020	2024				17 970,0				0,2	Перетоки р.е.	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.3.3.	ПЛЛ-10 кВ	км	0,5	750	ні	2 022	2 022	2020	2024				750,0				0,1	Перетоки р.е.	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.3.4.	ПЛЛ-0,4 кВ	км	18,2	23204	ні	2 021	2 024	2020	2024				4 690,0	5 569,0	6 456,0	6 489,0	0,5	Перетоки р.е.	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.4.	філія "Роменський РЕМ", усього			19249,3								2 719,3	2 046,0	4 285,0	5 354,0	4 845,0							

4.4.1.	ТП (РП)	шт	76	4949,3	ні	2 021	2 024	2020	2024	2 719,3	456,0	596,0	589,0	589,0	3,0	Перетоки р.е.	п.1; 2	технічний стан	заміна трансформатору	128	
4.4.2.	ПЛ-0,4 кВ	км	11	14300	ні	2 021	2 024	2020	2024		1 590,0	3 689,0	4 765,0	4 256,0	0,4	Перетоки р.е.	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.5.	філія "Кролевецький РЕМ", усього			21968,1						2 439,1	0,0	3 895,0	3 145,0	2 489,0							
4.5.1.	ТП (РП)	шт	30	2695,1	ні	2 023	2 023	2020	2024	2 439,1			256,0		1,2	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	технічний стан	заміна трансформатору	128	
4.5.2.	ПЛ-10 кВ	км	2,4	2889	ні	2 023	2 023	2020	2024				2 889,0		0,1	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.5.3.	ПЛ-0,4 кВ	км	5	6384	ні	2 022	2 024	2020	2024			3 895,0		2 489,0	0,2	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.6.	філія "Конотопський РЕМ", усього			21854,2						1 465,2	2 516,0	5 540,0	6 479,0	5 854,0							
4.6.1.	ТП (РП)	шт	72	4270,2	ні	2 021	2 024	2020	2024	1 465,2	956,0	895,0	589,0	365,0	2,8	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	технічний стан	заміна трансформатору	128	
4.6.2.	ПЛ-10 кВ	км	1,2	1750	ні	2 022	2 022	2020	2024				1 750,0		0,1	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.6.3.	ПЛ-0,4 кВ	км	12,1	15834	ні	2 021	2 024	2020	2024		1 560,0	2 895,0	5 890,0	5 489,0	0,5	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.7.	філія "Шосткинський РЕМ", усього			23596,7						686,7	2 946,0	3 287,0	8 560,0	8 117,0							
4.7.1.	ТП (РП)	шт	36	2126,7	ні	2 021	2 023	2020	2024	686,7	256,0	598,0	586,0		1,4	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	технічний стан	заміна трансформатору	128	
4.7.2.	ПЛ-10 кВ	км	3,3	4974	ні	2 023	2 024	2020	2024				2 485,0	2 489,0	0,2	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.7.3.	ПЛ-0,4 кВ	км	10,3	16496	ні	2 021	2 024	2020	2024		2 690,0	2 689,0	5 489,0	5 628,0	0,5	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.8.	філія "СМРЕМ", усього			171719,61						62 637,3	31 225,0	24 383,9	18 934,0	34 539,4							
4.8.1.	ТП (РП)	шт	95	6326	ні	2 021	2 024	2020	2024		956,0	895,0	1 250,0	3 225,0	2,4	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	технічний стан	заміна трансформатору	128	81
4.8.2.	ПЛ-6 кВ	км	1,1	1562	ні	2 021	2 021	2020	2024				1 562,0		0,1	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.8.3.	КЛ-6 кВ	км	31,1	151273,61	ні	2 021	2 024	2020	2024	62 637,3	27 709,0	18 267,9	12 637,0	30 022,4	1,5	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна кабеля	128	80
4.8.4.	КЛ-0,4 кВ	км	3,2	9969	ні	2 021	2 024	2020	2024		2 560,0	3 659,0	2 458,0	1 292,0	0,2	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна кабеля	128	
4.8.5.	ПЛ-0,4 кВ	км	1,8	2589	ні	2 023	2 023	2020	2024				2 589,0		0,1	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.9.	філія "Сумський РЕМ", усього			20277,1						3 177,1	2 815,0	3 821,0	4 568,0	5 896,0							
4.9.1.	ТП (РП)	шт	46	3792,1	ні	2 021	2 022	2020	2024	3 177,1	356,0	259,0			1,8	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	технічний стан	заміна трансформатору	128	
4.9.2.	ПЛ-0,4 кВ	км	12,6	16485	ні	2 021	2 024	2020	2024		2 459,0	3 562,0	4 568,0	5 896,0	0,6	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	технічний стан	заміна опор, проводу	129	
	Усього по п. 4:			358 461,4						79 224,1	70 008,0	58 568,9	66 285,0	84 375,4							
	ТП (РП)		502	34365,8	ні		2020	2024		16 586,8	4550	4000	4594	4635							
	ЛЕП, КЛ 10-0,4 кВ		148,6	309795,61	ні		2020	2024		62637,3	63868	50879,9	56925,99	75484,42							
	Всього по 1 розділу									157 463,1	158 899,3	174 383,0	191 528,9	215 711,6							
5	Інші заходи, усього			183964,1						29055,92	38352,74	39635,98	40682,07	36237,39							
5.1.	Улаштування інтелектуального обліку							2020	2024	13288,18	10797,4	11965,76	11949	11233,6		Прибуток на виробничі інвестиції	п. 9		Впровадження інтелектуального обліку	53	
5.2.	Впровадження АСУТП					2021	2023	2020	2024	2565,42	6533,34	5941,22	4546,07	5423,79		Прибуток на виробничі інвестиції	п. 8		Впровадження АСУТП	246	
5.3.	Заходи з удосконалення та розвитку ІТ-інфраструктури під сучасні потреби бізнесу				так			2020	2024	8844,32	16268,00	17185,00	19290,00	14970,00		Прибуток на виробничі інвестиції	п. 8		Впровадження корпоративної системи передачі	259	
5.4.	Закупівля колісної техніки							2020	2024	3998,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00		Прибуток на виробничі інвестиції			Придбання автомобілів		
5.5.	Заходи щодо компенсації реактивної потужності			800		2021	2021	2021	2023		394	394	697	250		Прибуток на виробничі інвестиції	п. 3		Встановлення БСК	49	
5.5.1.	Встановлення БСК на ПС 35/10 кВ "Низи"					2021	2021	2021	2021		394										
5.5.2.	Встановлення БСК на ПС 110/35/10 кВ "Ромни"					2021	2021	2022	2022			394									
5.5.3.	Встановлення БСК на ПС 35/10 кВ "Бобринь"					2022	2022	2023	2023				697								
5.5.4.	Встановлення БСК на ПС 110/10 кВ "Локотки"					2023	2023	2024	2024					250							
5.6.	Придбання приладів фіксації/аналізу якості е.е.			1430				2020	2024	360	360	150	200	360		Прибуток на виробничі інвестиції	п.2			40	
	Усього по Плану розвитку			1 081 950,0						186 519,0	197 252,0	214 019,0	232 211,0	251 949,0							

2 сценарій

Таблиця 4.1

ПООБ'ЄКТНИЙ ПЕРЕЛІК ПРОЕКТІВ З НОВОГО БУДІВНИЦТВА, РЕКОНСТРУКЦІЇ ТА ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕМЕНТІВ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ РІВНЯ НАПРУГИ 20 КВ І ВИЩЕ ТА УЗАГАЛЬНЕНИЙ ПЕРЕЛІК ЗАХОДІВ ДЛЯ РІВНЯ НАПРУГИ НИЖЧЕ 20 КВ ІЗ ПРИВ'ЯЗКОЮ ДО ВІДПОВІДНИХ РАЙОНІВ ТА ЗАЗНАЧЕННЯМ ВІДПОВІДНОГО ОБ'ЄГУ ІНВЕСТИЦІЙ І СТРОКІВ ВИКОНАННЯ ВІПРОДОВЖ 5 КАЛЕНДАРНИХ РОКІВ

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проектної документації на початок	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР					Створований резерв потужності/пропускної здатності, мВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСР, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка			
			кількість*	Кошторисна/оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)												
										2020	2021	2022								2023	2024	
1	2	3	4	5	6	7	8	10	12						13	14	15	16	17	18	19	
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу			140872,71							20872,71	40000	40000	40000								
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																					
1.1.1.	Будівництво ПС 110/20 кВ "Роменська"	шт.	1	140872,71	так	2018	2018	2020	2023	20872,71	40000	40000	40000		32	Амортизаційні відрахування	п.5; 10	СПР стор. 15-19; 43 етапу 4 ТЕО	Будівництво нової ПС з двома трансформаторами напругою 110/20 кВ по 16 МВА	70		
	Усього (сума по п.1.1-1.4)																					
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу			1609266,75						57366,27	360651,239	360755,39	459257,05	371236,803								
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього			913010,61						49543,31	250609,636	146113,75	302257,08	164486,833								
2.1.1.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110 кВ "Тростянець"	шт.	1	88188,90	так	2018	2018	2020	2021	24 274,845	63914,058					Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Заміна трансформатора 1Т типу ТДТН-25000/110, 1969 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-25000/110-У1, потужністю 25 МВА -2020 рік; Реконструкція ВРУ-110 кВ, ВРУ-35- 2021 рік	140		
2.1.2.	Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Глухів"	шт.	1	82112,38	так	2017	2017	2020	2021	25 268,465	56843,911					Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР 4 етап, стор.43	Заміна тр-ра 2Т типу ТДТН-20000/110, 1966 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-25000/110-У1, потужністю 25 МВА - 2020 рік; заміна тр-ра 3Т типу ТДТН-20000/110, 1966 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-16000/110-У1, потужністю 16 МВА, реконструкція ВРУ-110 кВ, ВРУ-35 кВ -2021 рік	144		
2.1.3.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110 кВ "Вузлова"	шт.	1	50138,33	так	2016	2016	2021	2021		50 138,33					Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ, заміна масляних вимикачів 110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ	148		
2.1.4.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110 кВ "Локотки"	шт.	1	18584,17	так	2016	2016	2021	2021		18 584,17					Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Заміна тр-ра 1Т типу ТДН-16000/110, 1981 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-16000/110-У1, потужністю 16 МВА, перебудова СШ-6 кВ.	150		
2.1.5.	Реконструкція ПС 110/6 кВ "Знамя" (3 черга)	шт.	1	16785,00	так	2014	2014	2021	2021		16 785,00					Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція ВРУ-110 кВ, заміна ОД-КЗ на елегазові вимикачі 110 кВ.	153		
2.1.6.	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Путівль" (2 черга)	шт.	1	13746,67	так	2014	2014	2021	2021		13 746,67					Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція ВРУ-110 кВ, ВРУ-35 кВ	156		
2.1.7.	Реконструкція трансформаторної підстанції 110/35/10 кВ "Вовна", вул. Центральна, 76, с. Вовна, Шосткинський р-н	шт.	1	67109,17	ні	2020	2020	2021	2023		22 369,72	22 369,72	22 369,72			Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція ВРУ-110 кВ -2021 рік, ВРУ-35 кВ, КРУЗ-10 кВ - 2023 рік; заміна тр-ра 2Т типу ТМТН-6300/110, 1979 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-16000/110-У1, потужністю 16 МВА -2022 рік	159		
2.1.8.	Реконструкція трансформаторної підстанції 110/35/10 кВ "Вороніж", смт. Вороніж, Шосткинський р-н	шт.	1	24683,33	ні	2020	2020	2021	2023		8 227,78	8 227,78	8 227,78			Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція ВРУ-110 кВ- 2021 рік; ВРП-35 кВ, ЗРУ-10 кВ - 2023 рік; заміна тр-ра 1Т типу ТДТН-10000/110, 1981 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-10000/110-У1, потужністю 10 МВА - 2022 рік	163		
2.1.9.	Реконструкція трансформаторної підстанції 110/35/10 кВ "В.Писарівка", вул. Охтирська, 5, смт. Велика Писарівка, Великописарівський район	шт.	1	58839,17	ні	2021	2021	2023	2023				58 839,17			Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Реконструкція ВРУ-110 кВ, КРУЗ-10 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТДТН-16000/110, 1983 року вводу у роботу на трансформатор типу ТДТН-16000/110-У1, потужністю 16 МВА.	167		
2.1.10.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110 кВ "Ромни"	шт.	1	151710,00	так	2016	2016	2022	2023			89 871,67	61 838,33			Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ, ВРУ-35 кВ, ЗРУ-10 кВ -2023 рік, заміна тр-ра 1Т типу ТДТН-20000/110, 1964 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-16000/110-У1, потужністю 16 МВА - 2022 рік	171		

2.1.11.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110/35/10 кВ "Кровне"	шт.	1	61410,16	так	2016	2018	2022	2024			25 644,58	25 644,58	10 121,00	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ - 2022 рік; заміна трансформатора 1Т типу ТДТН-16000/110, 1982 року вводу у роботу на трансформатор типу ТДТН-16000/110-У1, потужністю 16 МВА -2023 рік; заміна трансформатора 2Т типу ТДТН-16000/110, 1983 року вводу у роботу на трансформатор типу ТДТН-16000/110-У1, потужністю 16 МВА -2024 рік;	173			
2.1.12.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110 кВ "КС-Суми"	шт.	1	50337,50	так	2018	2018	2023	2023				50 337,50		Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ, заміна тр-ра 2Т типу ТДТН-40000/110, 1983 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-40000/110-У1, потужністю 40 МВА.	177			
2.1.13.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110 кВ "Дубов'язівка"	шт.	1	100000,00	так	2016	2016	2023	2024				50 000,00	50 000,00	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Реконструкція ВРУ-110 кВ - 2023 рік; ВРУ-35 кВ, ЗРУ-10 кВ - 2024 рік	180			
2.1.14.	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Білопілля"	шт.	1	50000,00	ні	2016	2016	2023	2024				25 000,00	25 000,00	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Реконструкція ВРУ-110 кВ -2023 рік, ВРУ-35 кВ, ЗРУ-10 кВ -2024 рік	185			
2.1.15.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 110 кВ "Лебедин"	шт.	1	29166,67	ні	2016	2016	2024	2024					29 166,67	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Реконструкція ВРУ-110 кВ, КРУЗ-10 кВ.	185			
2.1.16.	Реконструкція трансформаторної підстанції 110/35/10 кВ "Улянівка", вул. Заويرчанська, смт. Улянівка, Білопільський р-н	шт.	1	50199,17	ні	2023	2023	2024	2024					50 199,17	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.43	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ, КРУЗ-10кВ, заміна тр-ра 1Т, типу ТДТН-10000/110, 1984 року вводу у роботу, на трансформатор типу ТДТН-10000/110-У1, потужністю 10 МВА.	188			
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього		1	181166,67							0	61874,9333	74708,37	34583,37	10000							
2.2.1.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35 кВ "М.Вистороп"	шт.	1	12083,33	так	2017	2017	2021	2021			12 083,33			Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.45	Реконструкція ВРУ-35 кВ, КРУЗ-10 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТМ-1000/35, 1975 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1000/35-У1, потужністю 1 МВА, заміна тр-ра 2Т типу ТМ-1000/35, 1975 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1000/35-У1, потужністю 1 МВА - 2021 рік; АСУТП, ВОЛЗ, АСКОВЕ, сигналізація - 2021 рік	191			
2.2.2.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35 кВ "Василівка"	шт.	1	25833,33	так	2017	2017	2021	2022			12 916,67	12 916,67		Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.45	Реконструкція ВРУ-35 кВ, КРУЗ-10 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТМ-1600/35, 1970 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА, заміна тр-ра 2Т типу ТМ-1600/35, 1964 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА.-2021 рік, АСУТП, АСКОВЕ, ВОЛЗ, сигналізація -2022 рік	196			
2.2.3.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Гришине" с. Гаврилівка, Роменський район	шт.	1	9166,67	так	2018	2018	2021	2022			4 583,33	4 583,33		Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція 1СШ ВРУ-35 кВ - 2021 рік; заміна тр-ра 1Т типу ТМН-1000/35, 1966 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1000/35-У1, потужністю 1 МВА -2022 рік	200			
2.2.4.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Славгород" с. Славгород, Краснопільський район	шт.	1	9583,33	так	2018	2018	2021	2022			4 791,67	4 791,67		Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція 1СШ ВРУ-35 кВ - 2021 рік, заміна тр-ра 1Т типу ТАМ-1800/35, 1963 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА -2022 рік.	202			
2.2.5.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Рясне", с. Рясне, Краснопільський район	шт.	1	9166,67	так	2018	2018	2021	2022			4 583,33	4 583,33		Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція 1СШ ВРУ-35 кВ - 2021 рік; заміна тр-ра 1Т, типу ТАМ-1800/35, 1973 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА -2022 рік	204			
2.2.6.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Річки", с. Річки, Білопільський район	шт.	1	8166,67	так	2018	2018	2021	2022			4 083,33	4 083,33		Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція 2СШ ВРУ-35 кВ - 2021 рік, заміна тр-ра 2Т типу ТМ-2500/35, 1978 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-2500/35-У1, потужністю 2,5 МВА -2022 рік	207			

2.2.7.	Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Пожня", с. Пожня, Великописарівський район	шт.	1	8333,33	так	2018	2018	2021	2022		4 166,67	4 166,67			Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.45	Реконструкція 1СШ ВРУ-35 кВ - 2021 рік; заміна тр-ра 1Т типу ТМ-1600/35, 1966 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА -2022 рік	209				
2.2.8.	Реконструкція підстанції 35/10 кВ "Штепівка" (3 черга)	шт.	1	5416,60	так	2013	2013	2021	2021		5 416,60				Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.45	Реконструкція ВРУ-35 кВ	211				
2.2.9.	Реконструкція підстанції 35/10 кВ "В. Сироватка" (2 черга)	шт.	1	4583,30	так	2013	2013	2021	2021		4 583,30				Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.45	Реконструкція ВРУ-35 кВ	214				
2.2.10.	Реконструкція підстанції 35/10 кВ "Бугрувате" (3 черга)	шт.	1	4666,70	так	2013	2013	2021	2021		4 666,70				Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.45	Реконструкція ВРУ-35 кВ	217				
2.2.11.	Реконструкція трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Терни", с.Терни, Недригайлівський район	шт.	1	15000,00			2020	2020	2022	2022			15 000,00		Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.45	Реконструкція ВРУ-35 кВ, КРУЗ-10 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТАМ-1800/35, 1962 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА, заміна тр-ра 2Т типу ТМ-2500/35, 1969 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-2500/35-У1, потужністю 2,5 МВА.	220				
2.2.12.	Реконструкція трансформаторної підстанції 35/10 кВ "Луциківка", с. Луциківка, Білопільський район	шт.	1	23333,40			2021	2021	2022	2023		11 666,70	11 666,70		Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція ВРУ-35 кВ, КРУЗ-10 кВ - 2022 рік; заміна тр-ра 1Т типу ТАМ-1800/35, 1963 року вводу у роботу на трансформатор ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА- 2023 рік	224				
2.2.13.	Реконструкція трансформаторної підстанції 35/6 кВ "Намив", м. Суми	шт.	1	25833,34			2021	2021	2022	2023		12 916,67	12 916,67		Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.44	Реконструкція ВРУ-35 кВ, ЗРУ-6 кВ -2022 рік; заміна тр-ра 1Т типу ТМ-4000/35, 1978 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-4000/35-У1, потужністю 4 МВА - 2023 рік	228				
2.2.14.	Реконструкція трансформаторної підстанції 35/10 кВ "В. Самбір", с. Великий Самбір, Конотопський район	шт.	1	10000,00			2020	2020	2023	2023			10 000,00		Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання; СПР, 4 етап, стор.45	Реконструкція ВРУ-35 кВ, КРУЗ-10 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТМ-1000/35, 1972 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1000/35-У1, потужністю 1 МВА, заміна тр-ра 2Т типу ТМ-1000/35, 1972 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1000/35-У1, потужністю 1 МВА.	232				
2.2.15.	Реконструкція трансформаторної підстанції 35/6 кВ "Шевченко", с. Шевченкове, Глухівський район	шт.	1	10000,00			2023	2023	2024	2024			10 000,00		Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Незадовільний технічний стан обладнання, фізичне та моральне зношення обладнання	Реконструкція ВРУ-35 кВ, КРУЗ-10 кВ, заміна тр-ра 1Т типу ТАМ-1800/35, 1964 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА, аміна тр-ра 2Т типу ТАМ-1800/35, 1963 року вводу у роботу на трансформатор типу ТМН-1600/35-У1, потужністю 1,6 МВА.	236				
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього			343266,51							0	24167	115933	122417	80750								
2.3.1	Реконструкція ПЛЛ 110 кВ Суми – СумТЕЦ	км	8,25	23333,34	ні	2020	2020	2021	2022		11666,67	11666,67			Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан; СПР, 4 етап, стор.47	Реконструкція ПЛЛ з заміною опор проводу (залишається існуючий переріз АС-240), ізоляції та арматури. 8,25 км	238				
2.3.2	Реконструкція ПЛЛ 110 кВ Конотоп – Конотоп-місто л.1, л.2	км	8,80	25000,00	ні	2019	2019	2021	2022		12500	12500		43,22	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускну здатності; СПР, 4 етап, стор.47	Реконструкція ПЛЛ з заміною опор проводу АС-95 на АС-240, тросу ПС-50 на С-50, ізоляції та арматури. 8,8 км	239				
2.3.3	Реконструкція ПЛЛ 110 кВ Суми – Вузлова л.1, л.2 з відпайками на ПС "Кіровська", "Октябрьська"	км	19,85	66666,60	ні	2019	2019	2021	2022			33333,3	33333,3	24,51	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускну здатності; СПР, 4 етап, стор.47	Реконструкція ПЛЛ з заміною опор проводу АС-150 на АС-240, тросу ОКГТ (16 волокон) на ОКГТ (48 волокон), ізоляції та арматури. 19,85 км	239				
2.3.4	Реконструкція ПЛЛ-110кВ Вузлова - КС "Суми"	км		100,00	ні	2021	2021	2022	2022			100			Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	СПР, 4 етап, стор. 47	Добудова 0,4 км ПЛЛ з проводом АС-185	240				
2.3.5	Реконструкція ПЛЛ 110 кВ Суми – Тростянець	км	53,50	150000,00	ні	2021	2021	2022	2024			50000	50000	50000	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускну здатності СПР, 4 етап, стор. 47	Реконструкція ПЛЛ, переведення в двоколову, з заміною опор, проводу АС-150 на АС-240, ізоляції та арматури. 53,5 км	241				

2.3.6	Реконструкція ПЛ 110 кВ Буринь – Путивль	км	8,30	16666,60	ні	2021	2021	2022	2023			8333,3	8333,3	8,14	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Збільшення пропускної спроможності; СПР, 4 етап, стор.47	Реконструкція ПЛ від ПС Буринь до опори № 44 з заміною опор проводу АС-95 на АС-120, ізоляції та арматури. 8,3 км	242			
2.3.7	Реконструкція ПЛ 110 кВ ШТЕЦ – Івот	км	13,20	27916,63	ні	2022	2022	2023	2024				13958,33	13958,3		Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускної спроможності	Реконструкція ПЛ з заміною опор, проводу АС-185, АС-120, АС-70 на АС-240, тросу С-50 на ОКГТ, ізоляції та арматури. Організація корпоративного зв'язку по ВОК. 13,2 км	243		
2.3.8	Реконструкція ПЛ-110кВ Івот – Вовна	км	16,90	33583,34	ні	2022	2022	2023	2024				16791,67	16791,67		Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2; 3	Технічний стан, збільшення пропускної спроможності	Реконструкція ПЛ з заміною опор, проводу АС-70 на АС-240, тросу С-50 на ОКГТ, ізоляції та арматури. Організація корпоративного зв'язку по ВОК. 16,9 км	243		
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього			171822,96								7823,0	24000	24000	0	116000						
2.4.1	Реконструкція ПЛ-35 кВ "Путивль - Волинцево" перехідний об'єкт з 2019 року	км	5,03	7822,96	так	2019	2020	2019	2020			7822,96						Технічний стан, СПР, 4 етап, стор.46	Реконструкція ПЛ з заміною опор проводу АС-35 на АС-70, тросу ПС-35 на С-50, ізоляції та арматури. Організація корпоративного зв'язку по ВОК. 14,55 км	244		
2.4.2	Реконструкція ПЛ-35 кВ Лебедин - Будилка	км	14,55	25000,00	ні	2020	2020	2021	2022			12500	12500					Технічний стан, збільшення пропускної спроможності	Реконструкція ПЛ з заміною опор проводу АС-50 на АС-120, тросу ПС-35 на ОКГТ, ізоляції та арматури. Організація корпоративного зв'язку по ВОК. 14,55 км	244		
2.4.3	Реконструкція ПЛ-35 кВ Успенка - Ч.Слобода	км	13,70	23000,00	ні	2020	2020	2021	2022			11500	11500					Технічний стан, збільшення пропускної спроможності	Реконструкція ПЛ з заміною опор проводу АС-50 та АС-95 на АС-120, тросу ПС-35 на ОКГТ, ізоляції та арматури. Організація корпоративного зв'язку по ВОК. 13,7 км	244		
2.4.4	Реконструкція ПЛ-35 кВ Первомайське - В.Слобода	км	17,30	21000,00	ні	2023	2023	2024	2024					21000				Технічний стан, збільшення пропускної спроможності	Реконструкція ПЛ з заміною опор, проводу АС-35 на АС-120, тросу ПС-35 на С-50, ізоляції та арматури. 17,3 км	245		
2.4.5	Реконструкція ПЛ-35 кВ Суми - Опитна з відпайками на ПС "Червоне", "Терешковка"	км	45,95	95000,00	ні	2023	2023	2024	2024					95000				Технічний стан	Реконструкція ПЛ з заміною опор проводу АС-150 та АС-70 на АС-120, тросу ПС-35 на ОКГТ, ізоляції та арматури. Організація корпоративного зв'язку по ВОК. 41,35 км	245		
	Усього (сума по п. 1 та 2)			1750139,46								78238,98	400651,239	400755,39	499257,05	371236,803						
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ			145368,00									145368	0	0	0						
3.1.	філія "СМРЕМ", усього			145368,00								0,0	145 368,0	0,0	0,0	0,0						
3.1.1.	КЛ 20 кВ	км	8,6	17618,00	так	2 018	2 018					17 618,0					0,4	За перетоки реактивної е.е.	п. 3; 10	переведення мереж на 20 кВ	прокладання кабеля	70
3.1.2.	ПЛ-20 кВ	км	51,1	127750,00	так	2 018	2 018					127 750,0					0,5	За перетоки реактивної е.е.	п. 3; 10	переведення мереж на 20 кВ	монтаж опор, проводу	70
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ			1180282,57								79 224,1	109 421,9	308 354,4	255 911,2	427 371,0						
4.1.	філія "Охтирський РЕМ", усього			126578,50								1 784,5	2 375,0	3 274,0	58 944,0	60 201,0						
4.1.1.	ТП (РП)	шт	52	3653,50	ні	2 020	2 024	2020	2024			1 784,5	125,0	562,0	726,0	456,0	2,1	За перетоки реактивної е.е.	п.1; 2	Технічний стан	заміна трансформатору	128
4.1.2.	ПЛ-10 кВ	км	70	113395,00	ні	2 020	2 024	2020	2024				1 256,0	56 650,0	55 489,0	0,2	За перетоки реактивної е.е.	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.1.3.	ПЛ-0,4 кВ	км	7,3	9530,00	ні	2 020	2 024	2020	2024			2 250,0	1 456,0	1 568,0	4 256,0	0,2	За перетоки реактивної е.е.	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.2.	філія "Лебединський РЕМ", усього			129874,20								2 273,3	2 469,0	11 341,9	57 845,0	55 945,0						
4.2.1.	ТП (РП)	шт	50	3360,30	ні	2 020	2 024	2020	2024			2 273,3	489,0		598,0		1,9	За перетоки реактивної е.е.	п.1; 2	Технічний стан	заміна трансформатору	128
4.2.2.	ПЛ-10 кВ	км	74,7	114886,90	ні	2 020	2 024	2020	2024				7 772,9	54 658,0	52 456,0	0,1	За перетоки реактивної е.е.	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.2.3.	ПЛ-0,4 кВ	км	8,9	11627,00	ні	2 020	2 024	2020	2024			1 980,0	3 569,0	2 589,0	3 489,0	0,3	За перетоки реактивної е.е.	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.3.	філія "Глухівський РЕМ", усього			126052,09								2 041,6	23 616,0	67 449,5	6 456,0	26 489,0						
4.3.1.	ТП (РП)	шт	45	13192,60	ні	2 020	2 024	2020	2024			2 041,6	956,0	195,0	10 000,0	1,8	За перетоки реактивної е.е.	п.1; 2	Технічний стан	заміна трансформатору	128	
4.3.2.	КЛ-10кВ	км	6,4	37970,00	ні	2 020	2 024	2020	2024			17 970,0	20 000,0			0,2	За перетоки реактивної е.е.	п. 1; 2; 3	Технічний стан		129	
4.3.3.	ПЛ-10 кВ	км	15	51685,49	ні	2 020	2 024	2020	2024				41 685,5		10 000,0	0,1	За перетоки реактивної е.е.	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.3.4.	ПЛ-0,4 кВ	км	18,2	23204,00	ні	2 020	2 024	2020	2024			4 690,0	5 569,0	6 456,0	6 489,0	0,5	За перетоки реактивної е.е.	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.4.	філія "Роменський РЕМ", усього			19249,30								2 719,3	2 046,0	4 285,0	5 354,0	4 845,0						
4.4.1.	ТП (РП)	шт	76	4949,30	ні	2 020	2 024	2020	2024			2 719,3	456,0	596,0	589,0	589,0	3,0	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Технічний стан	заміна трансформатору	128
4.4.2.	ПЛ-0,4 кВ	км	11	14300,00	ні	2 020	2 024	2020	2024			1 590,0	3 689,0	4 765,0	4 256,0	0,4	Прибуток на виробничі інвестиції	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.5.	філія "Кролевецький РЕМ", усього			70668,10								2 439,1	0,0	52 595,0	3 145,0	12 489,0						
4.5.1.	ТП (РП)	шт	30	12695,10	ні	2 020	2 024	2020	2024			2 439,1			256,0	10 000,0	1,2	Амортизаційні відрахування	п.1; 2	Технічний стан	заміна трансформатору	128
4.5.2.	ПЛ-10 кВ	км	25	51589,00	ні	2 020	2 024	2020	2024				48 700,0	2 889,0		0,1	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.5.3.	ПЛ-0,4 кВ	км	5	6384,00	ні	2 020	2 024	2020	2024				3 895,0		2 489,0	0,2	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.6.	філія "Конотопський РЕМ", усього			138385,40								1 465,2	2 516,0	46 290,0	36 486,2	51 628,0						
4.6.1.	ТП (РП)	шт	72	4270,20	ні	2 020	2 024	2020	2024			1 465,2	956,0	895,0	589,0	365,0	2,8	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Технічний стан	заміна трансформатору	128
4.6.2.	ПЛ-10 кВ	км	88	118281,20	ні	2 020	2 024	2020	2024				42 500,0	30 007,2	45 774,0	0,1	Прибуток на виробничі інвестиції	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.6.3.	ПЛ-0,4 кВ	км	12,1	15834,00	ні	2 020	2 024	2020	2024			1 560,0	2 895,0	5 890,0	5 489,0	0,5	Прибуток на виробничі інвестиції	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.7.	філія "Шосткинський РЕМ", усього			125081,70								686,7	4 431,0	43 287,0	8 560,0	68 117,0						
4.7.1.	ТП (РП)	шт	36	12126,70	ні	2 020	2 024	2020	2024			686,7	256,0	598,0	586,0	10 000,0	1,4	Прибуток на виробничі інвестиції	п.1; 2	Технічний стан	заміна трансформатору	128

4.7.2.	ПЛ-10 кВ	км	73,3	97459,00	ні	2 020	2 024	2020	2024		2 485,0	40 000,0	2 485,0	52 489,0	0,2	Прибуток на виробничі інвестиції	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.7.3.	ПЛ-0,4 кВ	км	10,3	15496,00	ні	2 020	2 024	2020	2024		1 690,0	2 689,0	5 489,0	5 628,0	0,5	Прибуток на виробничі інвестиції	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.8.	філія "СМРЕМ", усього			359116,18							62 637,3	69 153,9	76 011,0	74 553,0	76 761,0						
4.8.1.	ТП (РП)	шт	95	6326,00	ні	2 020	2 024	2020	2024		956,0	895,0	1 250,0	3 225,0	2,4	Прибуток на виробничі інвестиції	п. 1; 2	Технічний стан	заміна трансформатору	128	
4.8.2.	ПЛ-6 кВ	км	1,1	2217,00	ні	2 020	2 024	2020	2024			1 562,0		655,0	0,1	Прибуток на виробничі інвестиції	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.8.3.	КЛ-6 кВ	км	61,1	322633,30	ні	2 020	2 024	2020	2024	62 637,3	65 256,0	64 895,0	68 256,0	61 589,0	1,5	Прибуток на виробничі інвестиції	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна кабеля	128	
4.8.4.	КЛ-0,4 кВ	км	3,2	9969,00	ні	2 020	2 024	2020	2024		2 560,0	3 659,0	2 458,0	1 292,0	0,2	Прибуток на виробничі інвестиції	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна кабеля	128	
4.8.5.	ПЛ-0,4 кВ	км	1,8	17970,88	ні	2 020	2 024	2020	2024		381,9	5 000,0	2 589,0	10 000,0	0,1	Прибуток на виробничі інвестиції	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
4.9.	філія "Сумський РЕМ", усього			85277,10							3 177,1	2 815,0	3 821,0	4 568,0	70 896,0						
4.9.1.	ТП (РП)	шт	46	13792,10	ні	2 020	2 024	2020	2024	3 177,1	356,0	259,0		10 000,0	1,8	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2	Технічний стан	заміна трансформатору	128	
4.9.2.	ПЛ-0,4 кВ	км	12,6	71485,00	ні	2 020	2 024	2020	2024		2 459,0	3 562,0	4 568,0	60 896,0	0,6	Амортизаційні відрахування	п. 1; 2; 3	Технічний стан	заміна опор, проводу	129	
	Усього по п. 4:			89550,88							29 875,0	5 040,4	4 675,0	5 227,1	44 733,4						
	ТП (РП)		502	74365,80	ні			2020	2024		16586,8	4550	4000	4594	44635						
	ЛЕП		505	1091616,77	ні			2020	2024		62637,3	103281,88	300665,39	246552,2	378480						
	Всього по 1 розділу										157 463,1	655 441,1	709 109,8	755 168,3	798 607,8						
5	Інші заходи, усього			193431,81							29055,92	37638,74	40926,22	39945,75	45865,18						
5.1.	Улаштування інтелектуального обліку							2020	2024		13288,18	310,4	295	358,1	98,4	Прибуток на виробничі інвестиції	п. 9			53	
5.2.	Впровадження АСУТП					2021	2023	2020	2024		2565,42	6533,34	5941,22	4546,07	5423,78	Амортизаційні відрахування	п. 8			246	
5.3.	Заходи з удосконалення та розвитку IT-інфраструктури під сучасні потреби бізнесу				так			2020	2024		8844,32	16268,00	17185,00	19290,00	14970,00	Прибуток на виробничі інвестиції	п. 8			259	
5.4.	Закупівля колісної техніки										3998,00	13547,00	16225,00	14576,58	24473,00						
5.5.	Заходи щодо компенсації реактивної потужності			800,00		2021	2021	2021	2023		180	380	275				п. 3			49	
5.6.	Придбання приладів фіксації/аналізу якості е.е.										360	800	900	900	900					40	
	Усього по Плану розвитку			3269221,84							186 519,0	693 079,9	750 036,0	795 114,0	844 473,0						