

Перелік та етапи виконання ПРСР на 2021 - 2025 роки																				
№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проектної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПНР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створований резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерій (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
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу			0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.4.	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу			1 970 381						383 362	319 417	377 834	406 983	482 785	ИСТИНА					
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	116	1 675 157						310 162	279 947	356 914	354 195	373 940	ИСТИНА					
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	32	271 373						73 201	22 949	16 270	50 108	108 845	ИСТИНА					
2.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	0	630						0	630	0	0	0	ИСТИНА					
2.4.	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	24,35	23 221						0	15 891	4 650	2 680	0	ИСТИНА					
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт	0	10 000						0	10 000	0	0	0	ИСТИНА					
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт		499 785						81 674	106 233	100 702	110 047	101 129	ИСТИНА					
4.1.	ТП	шт	127	293 590						63 893	60 307	57 282	51 193	60 915	ИСТИНА					
4.2.	ЛЕП	км	652	206 195						17 782	45 926	43 420	58 854	40 214	ИСТИНА					
5	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	шт	225	63 434						15 434	12 000	12 000	12 000	12 000	ИСТИНА					
6	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АС/ДТК)	шт	37	147 468						17 113	21 620	35 253	47 099	26 383	ИСТИНА					
7	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	шт	1 885	15 110						2 236	3 196	3 216	3 226	3 236	ИСТИНА					
8	Впровадження та розвиток систем зв'язку	шт	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
9	Модернізація та закупівля колісної техніки	шт	175	134 495						20 410	26 593	21 621	26 238	39 633	ИСТИНА					
10	Інше	шт	622	34 389						4 048	7 467	6 552	7 303	9 019	ИСТИНА					
	Усього		3 467	2 875 062						524 278	506 525	557 178	612 896	674 185	ИСТИНА					
Регіональна філія «Донецька залізниця»																				
№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проектної документації на початок прогнозного	Стан виконання ПНР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створований резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерій (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
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	0	0											ИСТИНА					
1.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.4.	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ	км	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу		20,2	231 715						58 327	50 857	47 046	53 185	22 300	ИСТИНА					
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	13	207 575						41 187	48 357	42 546	53 185	22 300	ИСТИНА					
2.1.1.	ПС 110 кВ «Сіверськ тягова» (РЗА)	шт	1	1 576	так	2 кв. 2018	3 кв. 2018	1 кв. 2023	4 кв. 2023	0	0	1 576	0	0	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГKD 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГKD 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна пристроїв РЗА
	ПС 110 кВ «Сіверськ тягова» (штг керування)			8 185	так	2 кв. 2018	3 кв. 2018	1 кв. 2024	4 кв. 2024	0	0		8 185	0	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГKD 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГKD 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна щитової
	ПС 110 кВ «Сіверськ тягова» (ВРП 110, 35 кВ)			15 706	так	2 кв. 2014	3 кв. 2014	1 кв. 2021	4 кв. 2021	15 706	0	0	0	0	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГKD 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГKD 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Реконструкція ВРП 35 кВ
2.1.2.	ПС 110 кВ «Шевченко тягова»	шт	1	20 632	так	2 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2023	4 кв. 2023	0	0	20 632		0	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГKD 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГKD 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна опорних конструкцій, порталів, роз'єднувачів 110кВ – 10штг, вимикача 110кВ – 1 шт, ТТ,ТН-110кВ
2.1.3.	ПС 110 кВ «Зелений Клин тягова» (ВРП-110кВ)	шт	1	300	ні	2 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026	0	0	0	0	300	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГKD 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГKD 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна опорних конструкцій, порталів, роз'єднувачів 110кВ, вимикача 110кВ – 1 шт, ТТ,ТН-110кВ
2.1.4.	ПС 110 кВ «Кальчик тягова» (ВРП-110кВ)	шт	1	15 628	так	1 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2022	4 кв. 2022	0	15 628	0	0	0	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГKD 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГKD 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в	

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проекційної документації на початок проєзного періоду (гас/мі)	Стан виконання ПІВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	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, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кшторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
2.1.21.	ПС 110 кВ «Барвінкове тягова»	шт	1	22 300	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	300	22 000	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна опорних залізобетонних конструкцій, кабельних каналів, вимикачі 110кВ – 2шт, роз'єднувачів 110кВ – 7шт., ТН-110, маслонаповнених вводів, РЗА-110,10кВ, вимикачів 10кВ 12шт, щита керування, РЗА-110,10кВ
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього Донецька область	шт	1	17 140	так	1 кв. 2014	4 кв. 2014	1 кв. 2021	4 кв. 2021	17 140	0	0	0	0	ИСТИНА	0				
2.2.2.	ПС 35 кВ «Славурорт»	шт	1	17 140	так	1 кв. 2014	4 кв. 2014	1 кв. 2021	4 кв. 2021	17 140	0	0	0	0	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	При реконструкції необхідно виконати заміну обладнання: Трансформатори струму 35 кВ, Трансформатори напруги 35 кВ, Роз'єднувачі РНДЗ-35кВ, ОПН-35, Клемні шафи 35кВ, Шафи КРУН-10кВ (6 комір) з обладнанням МВ-10кВ , ТН-10 кВ , Шафа живлення та обігріву ШПОВ, Акумуляторну батарею з підзарядним пристроєм: Силові та контрольні кабелі;Районний трансформатор 35/10 кВ; Трансформатори власних потреб 35/0,23,Заміна силових трансформаторів Т-3,4 потужністю 2*6300 кВА. реконструкція КРУН-10кВ
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	6,2	7000	так	1 кв. 2020	4 кв. 2020	1 кв. 2022	4 кв. 2023	0	2500	4500	0	0	ИСТИНА	0		1:2		
2.4.1.	ПЛ-35 кВ «ЕЧЕ Слов'янськ – РЕМС»	км	6,2	7 000	так	1 кв. 2020	4 кв. 2020	1 кв. 2022	4 кв. 2023	0	2 500	4 500	0	0	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна металевих опор, проводу АС-95 на провід АС-120, грозозахисного тросу С-35
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу напруги 10 (6); 0,4 кВ		0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ		51	61 900						3 515	8 711	15 221	11 582	22 871	ИСТИНА					
4.1.	ТП	шт	20	46 900						3515	7 601	10 021	5 892	19 871	ИСТИНА					
4.2.	ЛЕП	км	31	15 000						0	1 110	5 200	5 690	3 000	ИСТИНА					
5	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	зах.	195	9000						1000	2000	2000	2000	2000	ИСТИНА					
6	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)		4	5 763						0	300	2 063	3 400	0	ИСТИНА					
7	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	шт	239	1 880						280	400	400	400	400	ИСТИНА		економія ТВЕ			
8	Впровадження та розвиток систем зв'язку	шт	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
9	Модернізація та закупівля колісної техніки	шт	34	28 173						2 688	4 193	3 521	4 838	12 933	ИСТИНА					
10	Інше	шт	75	3 424						45	1 350	259	881	889	ИСТИНА		економія ТВЕ			
	Усього		618,2	341 855						65 855	67 811	70 510	76 286	61 393	ИСТИНА					
Регіональна філія «Львівська залізниця»																				
№ з/п	Найменування заходів	шт./км * *	Усього		Наявність проекційної документації на	Стан виконання ПІВР		Стан виконання		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створюван и резерв потужності/	Джерело фінансування	Критерії (відповідн о до	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кшторисна/ оціночна вартість		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчени я	2021 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу		12	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт		0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт		0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього	км		0						0			0	0	ИСТИНА					
1.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км		0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу		66	208 553						66 145	26 800	39 800	20 158	55 650	ИСТИНА					
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	39	186 923						66 145	26 800	38 500	15 228	40 250	ИСТИНА					
2.1.1.	ПС 110/27,5/6/10 кВ Клепарів-тягова	шт	1	50 215	так	1 кв. 2020	4 кв. 2020	1 кв. 2021	4 кв. 2022	24 915	25300	0	0	0	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1. 3. 6.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1987 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВД1-110, ВД2-110, ВД3-110, ВД4-110 Заміна роз'єднувачів ВРУ-110 кВ, Заміна АВ - ОРЗ-420, Заміна Т5-1 ТМ-1000/6/04 та Т5-2 ТМ-1000/0,4/10 на один ТМ-1000/6/10 Заміна ТН-110, ТС-110. Реконструкція ВРУ-27,5 кВ, РУ-10кВ із заміною вимикачів та розєднувачів. Заміну компенсуючого пристрою
2.1.2.	ПС 110/27,5/10 кВ "Підбірки тягова"	шт	1	5 500	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2023		0	5500	0	0	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1. 2. 6. 10.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1989 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна Т5-1 ТМ-1000/6/04 та
2.1.3.	ПС 110/35/10 кВ «Кам'янобрід тягова»	шт	1	7 626	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	0	0	350	7 276	0	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1971 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Т5-2 ТМ-1000/0,4/10 на один ТМ-1000/6/10
2.1.4.	ПС 110/35/10 кВ «Судова Вишня тягова»	шт	1	3 650	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	250	3 400	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1971 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ТН-110, ТС-110. Реконструкція ВРУ-27,5 кВ, РУ-10кВ із заміною вимикачів та розєднувачів. Заміну компенсуючого пристрою
2.1.5.	ПС 110/35/10 кВ «Рудки»	шт	1	3 800	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2023		0	3800	0	0	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1967 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВТ1 110кВ, МГ-110 Заміна ВТ2 110кВ, МГ-110 Заміна ВВв1-35кВ, ВМК-35Б Заміна ВВв2-35кВ, ВМК-35Б
2.1.6.	ПС 110/35/10кВ «Самбір»	шт	1	350	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2027	0	0	0	0	350	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1967 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВС-110,МКП-110 кВ Заміна ВТ1 110кВ, МГ-110 Заміна ВТ2 110кВ, МГ-110 Заміна ВВв1-35кВ, ВМК-35Б Заміна ВВв2-35кВ, ВМК-35Б
2.1.7.	БЧЕ-23 ПС 110/35/10кВ «Старий Самбір»	шт	1	4 200	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2023		0	4200	0	0	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1967 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Переоснащення ВРП -35 кВ Заміна ВВв1-35кВ, ВМК-35Б Заміна ВВв2-35кВ, ВМК-35Б
2.1.8.	ПС/110/10кВ «Ясениця»	шт	1	50	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026	0	0	0	0	50	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1979 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВТ1 110кВ, ММО-110
2.1.9.	ПС/110/10кВ «Бойківська»	шт	1	50	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026	0	0	0	0	50	ИСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1967 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна СК-12 ОД-К3 110кВ

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	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, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
2.1.10.	ПС/110/10кВ «Турка»	шт	1	7 000	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2023		0	7000	0	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 3. 6.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1968 та 1974 років Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ІТН-110кВ, НКФ-110 Заміна 2ТН-110кВ, НКФ-110 Заміна ВЛ-Яблунька 110, МКП-110 кВ Заміна ВЛ-Розулі 110 МКП-110 кВ Заміна ВТ1 110кВ, МГ-110 Заміна ВС-110,МКП-110 кВ Заміна ОВ-110,МКП-110 кВ Заміна ВТ3-110кВ, МГ-110	
2.1.11.	ПС/110/10кВ «Соколинки»	шт	1	1 500	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022		1 500		0	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 3. 6.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1967 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна акумуляторної батареї СК-12	
2.1.12.	ПС/110/10кВ «Сянки»	шт	1	4 000	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	400	3600	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1983 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВС-110,МКП-110 кВ Заміна ВЛ-122,МКП-110 кВ Заміна ВЛ-Сянки-Соколинки, МКП-110 кВ ОД-К3-110	
2.1.13.	ПС/110/10кВ «Розлуць»	шт	1	200	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026	0	0	0	0	200	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 3. 6.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1967 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ІТН-110кВ, НКФ-110 Заміна 2ТН-110кВ, НКФ-110 Заміна СК-10 ОД-К3-110	
2.1.14.	ПС 110/10кВ «Яблунька»	шт	1	300	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026	0	0	0	0	300	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 3. 6.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1976 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВС-110кВ, МКП 110 Заміна ІТН-110кВ, НКФ-1110 Заміна 2ТН-110кВ, НКФ-1110 Заміна СК-10 ОД-К3-110	
2.1.15.	ПС 110/10кВ «Добрилізів»	шт	1	250	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026	0	0	0	0	250	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 3. 6.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1976 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВС-110кВ, МКП 110 Заміна ІТН-110кВ, НКФ-110 Заміна 2ТН-110кВ, НКФ-1110 Заміна акумуляторної СК-10	
2.1.16.	ПС 110/10 кВ Щирець	шт	1	6 500	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2023		0	6500	0	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1962 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВД1-110, ВД2-110, К31-110,К32-110 Заміна ро'єднувачів ВРУ-110 кВ Заміна ВС-110 Заміна ВЛ-10	
2.1.17.	ПС 110/10 кВ «Бескид тягова»	шт	1	18 006	так	1 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2021	4 кв. 2021	18006		0	0	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1967 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВД1-110, ВД2-110, К31-110,К32-110 Заміна ВС-110 Заміна ро'єднувачів ВРУ-110 кВ Заміна ВЛ-10	
2.1.18.	ПС 110/35/10 кВ «Лавочине	шт	1	21 522	так	1 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2021	4 кв. 2021	21522		0	0	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1956 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВД2-110, ОД2-110 Заміна ВС-110 кВ Заміна ро'єднувачів ВРУ-110 кВ Заміна ро'єднувачів ВРУ-35 кВ Заміна ВЛ-10 Заміна старої СК-12	
2.1.19.	ПС 110/10 кВ «Любенці»	шт	1	3 400	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2023		0	3400	0	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1963 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВС-110 кВ Заміна ро'єднувачів ВРУ-110 кВ Заміна ВЛ-10	
2.1.20.	ПС 110/10 кВ «Сколот »	шт	1	300	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026	0	0	0	0	300	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1961 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВС-110 кВ Заміна ВЛ-10 Заміна ро'єднувачів ВРУ-110 кВ Заміна старої СК-6	
2.1.21.	ПС 110/10 кВ П'ятигичани	шт	1	1 400	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	0	0	100	1300	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1987 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ро'єднувачів ВРУ-110 кВ Заміна ВЛ-10 Заміна старої СК-12	
2.1.22.	ПС 110/10 кВ Гніздичів	шт	1	2 300	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	0	0	100	2200	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1981 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВД1-110, ВД2-110, К31-110,К32-110 Заміна вимикача ВС-110 кВ Заміна ВЛ-10 Заміна ро'єднувачів ВРУ-110 кВ Заміна СК-12	
2.1.23.	ПС 110/35/27,5 кВ «Здолбунів»	шт	1	12 600	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	500	12100	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1964-1965 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна В1-110, В2-110, В3-110, В4-110, ВС-110, В110Т-1, В110 Т2 Заміна ро'єднувачів ВРУ-110 кВ, Заміна вимикачів В31, В33, ВС35, В35Т1,В35Т2,В35Т3, В35Т4 Заміна ро'єднувачів ВРУ-35 кВ	
2.1.24.	ПС 110/35/27,5 кВ «Радивілів»	шт	1	400	ні	1 кв. 2025	4кв. 2025	1 кв. 2024	4 кв. 2026	0	0	0	0	400	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1964-1965 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна В32, В33, В34, В35Т1, В35Т2. Заміна ро'єднувачів ВРУ-35 кВ	
2.1.25.	ПС 110/35/10 кВ «181 км»	шт	1	2 200	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1кв. 2023	4 кв. 2023		0	2200	0	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1968 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	встановлення шатрового даху 110/600 Заміна СК-10 АО-232-6,2,2 кВ,	Заміна РЛН-
2.1.26.	ПС 110/35/10 кВ «Жорнава»	шт	1	1 902	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	0	0	150	1 752	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1968 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна вимикачів Заміна СК-12	
2.1.27.	ПС 110/35/10 кВ «Великий Березний»	шт	1	450	ні	1 кв. 2021	4кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2023		0	450	0	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1961 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна РЛН-110/600	
2.1.28.	ПС 110/35/10 кВ «Скотарськ»	шт	1	150	ні	1 кв. 2025	4кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2027	0	0	0	0	150	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1976 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна МКП-110, Заміна РНДЗ-110/630	
2.1.29.	ПС 110/27,5/10 кВ «Тернопіль»	шт	1	1 702	так	1 кв. 2018	4 кв. 2018	1 кв. 2021	2 кв. 2021	1702	0	0	0	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1976 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Реконструкція ВРН-27,5 кВ передбачає заміну вилітних 2 масляних вимикачів ВБ30-27,5 1998 року випуску на вакуумні 27,5 кВ в комплекті з трансформаторами струму та 4 ро'єднувачів, встановлення пристрою захисту МРЗС – 2 комплекти;	
2.1.30.	ПС 110/27,5/10 кВ «Красне»	шт	1	500	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2027	0	0	0	0	500	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1965 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна вимикачів та ро'єднувачів ВРУ-110, 27,5 кВ Заміна Т1 та Т2 два трансформатора ТДНТ-20000/110/27/10 на два трансформатора 40000/110/27/10	
2.1.31.	ПС 110/35/10 кВ «Мостиська 2 тягова»	шт	1	3 250	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	250	3000	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1971р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВД1-110, ВД2-110 Заміна ро'єднувачів ВРУ-110 кВ	
2.1.32.	ПС 110/27,5 кВ «Ківерці»	шт	1	2 700	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	200	2500	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1961 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ОД110, К3110 Заміна ро'єднувача ВРУ-110 кВ ТФНД110, ТФ3М110	

№ з/п	Найменування заходів	шт./км²	Усього		Наявність проектної документації на початок проєзного періоду (гас/мі)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	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, ПРСП, вимога ОСП тощо), вклатати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
2.1.33.	ПС 110/35/10 кВ "Любін Великий"	шт	1	3 800	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	300	3500	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1971 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВС-110 МКП-110,ВТ-1 110 МГ-110,ВТ-2 110 МГ-110 3 шт. Заміна 2ТН-35 ЗНОМ-35 3шт. ВВх1-35,ВВх2-35 ВМК-35Б 2 шт.
2.1.34.	ПС 110/10кВ «Стрілка»	штг	1	3 250	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	250	3000	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1977 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВТ1 110кВ, ММО-110 Заміна ВТ2 110кВ, ММО-110
2.1.35.	ПС 110/35/10 кВ «173 км тягова»	штг	1	1 500	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2023		0	1 500	0	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1976 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Влаштування шатрового даху
2.1.36.	ПС 110/35/10 кВ «Вовчий»	штг	1	1 950	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2023		0	1 950	0	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1976 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	влаштування шатрового даху, Т1 ТРДН-25000/110-79У1 заміна високовольтних маслонаповнених ввідів ГВТМ/0-45-110/630У1,
2.1.37.	ПС 110/10 кВ «Імадєєво»	штг	1	2 150	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	150	2000	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1976 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна вимикачів та роз'єднувачів ВРУ-110 кВ
2.1.38.	ПС 110/35/10 кВ «Перечин тягова»	штг	1	2 600	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2025		0	1 300	100	1200	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1968 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	влаштування шатрового даху, АЗЛ-31-4 1440об/хв 0,25кВ Заміна
2.1.39.	ПС 110/10 кВ В.Синьєвце	штг	1	3 700	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	300	3400	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1976 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна ВД2-110, ОД2-110 Заміна вимкача ВС-110 кВ Заміна роз'єднувачів ВРУ-110 кВ Заміна ВЛ-10
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	штг	10	18800						0	0	1150	2250	15400	ІСТИНА					
2.2.1.	ТП 35/10 кВ Дубляни-Львівські	штг	1	1 050	ні	1 кв. 2021	4 кв. 2021	1 кв. 2023	4 кв. 2023		0	1050	0	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1968 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна МВВ1-35 Заміна роз'єднувачів ВРУ-35 кВ Заміна ВЛ-ТП-35/10 – ТП-45, ВЛ-ТП-35/10 – ТП-48, ВЛ-ТП-35/10 – ТП-498
2.2.2.	ПС 35/10 кВ "Пісочна"	штг	1	5 500	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	400	5100	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1962 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна В1-35, В2-35,ВС-35, ВТ1,2-35 Заміна роз'єднувачів ВРУ-35 кВ Заміна ВЛ-10 Заміна старої СК-12
2.2.3.	ПС 35/10 кВ Стрий"	штг	1	1 400	ні	1 кв. 2024	4кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	250	1150	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1962 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	До установка ВРУ-35 Заміна роз'єднувачів ВРУ-35 кВ Заміна вимикачів ВРУ-35 кВ Заміна ВЛ-10
2.2.4.	ПС 35/10 «Мукачєво»	штг	1	50	ні	1 кв. 2025	4кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026	0	0	0	0	50	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1956 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	ЗамінаРЛН-35/600, Вимикачів, Заміна РЛН-35/600 Система охолодження 4А-Л63А4У1 0.25кВ
2.2.5.	ПС 35/10 «Чоп»	штг	1	1 400	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	100	1300	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1970 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна вимкачів ВЛ-315, ВС-35, ВЛ-318
2.2.6.	ПС 35/10 «Ужгород»	штг	1	1 300	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	100	1200	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1968 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна вимкачів МКП-35, ЗамінаРЛН-35/600
2.2.7.	ПС/35/10кВ «Дрогобич»	штг	1	1 000	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	0	0	100	900	0	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1975 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна вимкачів на приєднаннях ВТ1 35кВ, ВТ2 35 кВ типуСК-35
2.2.8.	ПС 35/6 кВ «Скнилів-Т»	штг	1	500	ні	1 кв. 2025	4 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026	0	0	0	0	500	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1985 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Реконструкція РУ-35, заміна вимкачів та розєднувачів РУ-35 кВ
2.2.9.	ПС 35/10 кВ «Шкло тягова»	штг	1	3 250	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	250	3000	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1976 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна вимкачів та розєднувачів РУ-35, 10 кВ, заміна акумуляторної батареї
2.2.10.	ПС 35/10 кВ «Воловець тягова»	штг	1	3 350	ні	1 кв. 2024	4 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	250	3100	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1.2.	Обладнання ПС введено в експлуатацію з 1975 р. Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна вимкачів та розєднувачів РУ-35, 10 кВ,
2.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	штг		0											ІСТИНА					
2.4.	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	16,8	2 830						0	150	2680	0		ІСТИНА	0				
2.4.1	ЛЕП-35 "Жидчів-Пісочна " двухланцюгова ЛЛ-31, Л-32	штг	1	2 830	ні	1 кв. 2023	4 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	0	0	150	2680	0	ІСТИНА	1	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Реконструкція ЛЕП-35кВ
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	штг	0	0						0	0	0	0	0	ІСТИНА					
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	штг	318	73537,95						5 538	6 000	23 000	23 500	15 500	ІСТИНА					
4.1.	ТП	штг	10	6 251						2 251	1 000	1 000	1 000	1 000	ІСТИНА					
4.2.	ЛЕП	од	308	67 287		–	–	–	–	3 287	5 000	22 000	22 500	14 500	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е фінансова допомога	1. 2.	технічний стан	
5	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	зах.	6	10 000						2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1. 3. 9.	технічний стан, приведення обліку вимогам ККО	
6	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АС/ТК)	штг	13	23700						5100	4700	8000	4500	1400	ІСТИНА	0	економія ТВЕ			
7	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	од	100	2360						360	500	500	500	500	ІСТИНА	0	економія ТВЕ	-	Технічний стан. Доукомплектація робочих місць.	Прийдбання компютерів робочих станцій, МФУ
8	Впровадження та розвиток систем зв'язку		0	0						0	0	0	0	0	ІСТИНА					
9	Модернізація та закупівля колісної техніки	од	19	15 300						800	3 500	3 000	2 000	6 000	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е, прибуток на виробничі інвестиції	1.	Доукомплектування парку автотракторної техніки. Технічний стан.	заміна морально застарілого та фізично зношеного автопарку
10	Інше			6 490						990	1 000	1 000	1 000	2 500	ІСТИНА	0	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е, прибуток на виробничі інвестиції	1. 2.	Доукомплектування,заміна обладнання та пристроїв для забезпечення показників якості, надійності електропостачання.	Заміна зношеного обладнання, придбання нового.
Усього			533,8	339 941						80 933	44 500	77 300	53 658	83 550	ІСТИНА					
Регіональна філія «Одеська залізниця»																				
			Усього			Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР								Створювани й резерв		Критерії (відповідн		

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створюваний резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСР, вимога ОСР тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
						початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	о до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСР, вимога ОСР тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
										2021 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік						
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу	шт	4												ИСТИНА					
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	4												ИСТИНА					
1.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього														ИСТИНА					
1.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього														ИСТИНА					
1.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього		0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу			264 176						21 719	30 791	27 500	111 666	72 500	ИСТИНА					
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (150, 220) кВ, усього	шт	24	225 562						18 796	13 800	23 450	106 016	63 500	ИСТИНА					
2.1.1.	ПС 110/27,5/10 кВ ПС Колосівка, ВРП-110 кВ	шт	1	9 000	ні	2 кв.2021	4 кв.2021	2 кв.2023	4 кв.2023			9 000			ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна ОД-КЗ на елегазові вимикачі; заміна МКП-110 на елегазовий вимикач з трансформаторами струму; заміна роз'єднувачів, шлейфів, трансформаторів напруги	
	ПС 110/27,5/10 кВ ПС Колосівка, щитова			9 500	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024			500	9 000		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 8	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна панелей управління та захисту на шафи управління, автоматики та захисту (типу ШУАЗ) з використанням пристроїв мікропроцесорного захисту (типу МРЗС-05 або аналог), заміну пристроїв загальної підстанційної сигналізації, кіл оперативного струму, власних потреб	
	ПС 110/27,5/10 кВ ПС Колосівка, акумуляторна батарея			1 100	ні	2 кв.2022	4 кв.2022	2 кв.2023	4 кв.2023		100	1 000			ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм	
	ПС 110/27,5/10 кВ ПС Колосівка, ВРП-27,5 кВ			300	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026				300		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляного вимикача ДПР-2 на вакуумний із трансформатором струму; заміна масляних вимикачів 27,5 кВ на вакуумні з трансформаторами струму ВВ-1,2, ТСН-2, 3МВ, фід. к/м №3. Улаштування приладів обліку електроенергії	
	ПС 110/27,5/10 кВ ПС Колосівка, ВРП-10 кВ			шт	300	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026				300		ИСТИНА			Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні фід. №№1,2,3,4,5,6.
2.1.2.	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Сербка”, ВРП-110 кВ	шт	1	5 000	ні	2 кв.2021	4 кв.2021	2 кв.2022	4 кв.2022		5 000				ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна МКП-110 на елегазовий вимикач з трансформаторами струму; заміна роз'єднувачів , трансформаторів напруги.	
	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Сербка”, ВРП-35 кВ	шт		450	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026				450		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів ВВ-1,2; СМВ; фід. №3, РПТ-1,2 на вакуумні з трансформаторами струму із застосуванням мікропроцесорних пристроїв.	
	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Сербка”, ВРП 27,5 кВ	шт		5 500	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024			500	5 000		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 8	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів 27,5 кВ ВВ-1,2; ТСН-1,2 на вакуумні із трансформаторами струму, вимикачів фід. к/м №№ 1,2,3,4,5, 3МВ на вакуумні з трансформаторами струму. Улаштування приладів обліку електроенергії.	
	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Сербка”, ВРП 10 кВ	шт		300	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026				300		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 9	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів 10 кВ ВВ-1,2; фід №№2,3.	
2.1.3.	ПС 110/27,5/10 кВ “Білгород-Дністровський”, акумуляторна батарея	шт	1	1 850	так	2 кв.2020	4 кв.2020	2 кв.2024	4 кв.2024				1 850		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм	
	ПС 110/27,5/10 кВ “Білгород-Дністровський”, ВРП-10 кВ			4 000	ні	2 кв.2022	4 кв.2022	2 кв.2024	4 кв.2024		400		3 600		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна комірків КРУН-10 кВ I та II секції шин. Улаштування приладів обліку електроенергії	
2.1.4.	ПС 110/27,5/10 кВ “Одеса-Застава Г”, акумуляторна батарея	шт	1	1 850	ні	2 кв.2021	4 кв.2021	2 кв.2022	4 кв.2022		1 850				ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм	
	ПС 110/27,5/10 кВ “Одеса-Застава Г”, ВРП-10 кВ			8 000	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025			800	7 200		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна комірків КРУН-10 кВ I та II секції шин. Улаштування приладів обліку електроенергії	
2.1.5.	ПС 110/27,5/10 кВ “Берегова”, ВРП-110 кВ	шт	1	14 000	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024			500	13 500		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна МКП-110 ВВ №1,2,3,4 на елегазові вимикачі з трансформаторами струму 600/5.У другу сталю: заміна МКП-110 СВ, ОБ, ТП-1,2 з трансформаторами струму	
	ПС 110/27,5/10 кВ “Берегова”, акумуляторна батарея			1 100	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025			200	900		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм	
2.1.6.	ПС 110/35/27,5 кВ “Завадівка”, щитова	шт	1	1 000	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2027	4 кв.2027					1 000	ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна шаф управління, захисту, сигналізації Т-1, Т-2; СВ-110; РПТ-1, РПТ 2, ВРП-35 кВ, ВРП-27,5кВ; КТП-1,2; ЗРП-10кВ, СЦБ-1, СЦБ-2; шафи постійного струму та змінного струму.	
	ПС 110/35/27,5 кВ “Завадівка”, акумуляторна батарея			2 850	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025					2 850	ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм	
	ПС 110/35/27,5 кВ “Завадівка”, ВРП-35 кВ			8 295	так	2 кв.2019	4 кв.2019	2 кв.2021	4 кв.2021	8 295					ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна вимикачів С-35, МКП-35, ВМД-35. Монтаж обладнання на конструкціях блочного типу (В-35 з тр-ми струму та роз'єднувачем) всіх прислдянь, а саме: В-35 Т-1, В-35 РПТ-1, В-35 Т-2, В-35 РПТ-2, В-35 фідерів №1,2,3,4 – 8 шт, заміну тр-рів напруги ТН-35 1 та 2 с.ш., додаткову установку тр-рів напруги ТН-35 3 с.ш.	
	ПС 110/35/27,5 кВ “Завадівка”, ВРП-27,5 кВ			9 544	так	1 кв.2019	Пкв.2019	2 кв.2024	4 кв.2024			9 544			ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміну вимикачів МКП-35 на вакуумні вимикачі прислдянь В-27,5 Т-1; В-27,5 Т-2; В-27,5 - ДПР-1; В-27,5 - ДПР-2; В-35 ТВП-1; В-35 ТВП-2; В-27,5 КП	
2.1.7.	ПС 110/35/27,5 кВ “Шевченко”, ВРП-110 кВ	шт	1	5 400	ні	2 кв.2021	4 кв.2021	2 кв.2025	4 кв.2025					5 400	ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна МКП-110 прислдянь В-110 Т-1, В-110 АТ-90, ПСВ-110 на елегазові вимикачі з окремими трансформаторами струму	
	ПС 110/35/27,5 кВ “Шевченко”, акумуляторна батарея			1 100	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024			200	900		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм	
	ПС 110/35/27,5 кВ “Шевченко”, ВРП-27,5 кВ			730	так	2 кв.2020	4 кв.2020	2 кв.2021	4 кв.2021	730					ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна вимикача в КП типу ВВФ-27,5 на вакуумний вимикач	
2.1.8.	ПС 150/35/27,5/10 «Знам'янка», акумуляторна батарея	шт	1	100	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026					100	ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм	
	ПС 150/35/27,5/10 «Знам'янка», ВРП-150 кВ			1 500	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024			150	1 350		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 3	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна роз'єднувачів	
	ПС 150/35/27,5/10 «Знам'янка», ВРП-35 кВ			7 964	так	2 кв.2020	4 кв.2020	2 кв.2021	4 кв.2021	7 964					ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна вимикачів МКП-35, роз'єднувачів РНДЗ-2-35/1000 та РНДЗ-1-35/1000; РДЗ-1-35/1000; РНД-35/1000, шинні мости з несучими конструкціями від тягових трансформаторів 1Т,2Т до ВРП-35кВ	
	ПС 150/35/27,5/10 «Знам'янка», ВРП-27,5 кВ			500	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2026	4 кв.2026				500		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів з вбудованими трансформаторами струму на вакуумні та окремо встановлені трансформаторами струму; заміна роз'єднувачів на нові; заміна контакторів ТВП1 на вакуумні вимикачі з установкою трансформаторів струму по напрузі 0,23 кВ, роєвих розрядників 35кВ на вводи тягових трансформаторів 1Т, 2Т	
	ПС 150/35/27,5/10 «Знам'янка», ВРП-10 кВ			4 000	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024				400	3 600		ИСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна комірків КРУН-10 кВ I та II секції шин. Улаштування приладів обліку електроенергії

№ з/п	Найменування заходів	шт./км²	Усього		Наявність проектної документації на початок проектного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створований резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування виключення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо), вклати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
2.1.9.	ПС 150/35/27,5/10 «Можарово», ВРП-150 кВ	шт	1	400	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2026	4 кв.2026				400		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 3, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна ОД-КЗ 150 кВ на елегазові вимикачі
	ПС 150/35/27,5/10 «Можарово», ВРП-35 кВ			6 000	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024			600	5 400		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна розрядників типу РВМ-35, РВС-35 прислання 1-Т,2-Т, ТН-31, ТН-32 на ОПН, масляних вимикачів з збудованими трансформаторами струму на вакуумні та окремо встановлені трансформаторами струму; заміна роз'єднувачів
	ПС 150/35/27,5/10 «Можарово», ВРП-27,5 кВ			1 500	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025				150	1 350	ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів ДВРП з збудованими трансформаторами струму на вакуумні та окремо встановлені трансформаторами струму; заміна роз'єднувачів
	ПС 150/35/27,5/10 «Можарово», ВРП-10 кВ			4 000	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024			400	3 600		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна комірків КРУН-10кВ на комірці сучасного виробництва оснащені приладами РЗА та приладами обліку електричної енергії
2.1.10.	ПС 150/27,5 кВ “Сугосля” ВРП-150 кВ	шт	1	12 000	ні	4 кв.2024	2 кв.2024	4 кв.2025	4 кв.2025				3 000	9 000	ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів типу У-220 прислання Л-81, Л-82, Л-46, трансформаторів Т-1 та Т-2, секційного С-1 та шинного Ш-1 на елегазові вимикачі з установкою окремих трансформаторів струму
	ПС 150/27,5 кВ “Сугосля” ВРП-27,5 кВ	шт		500	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026				500		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення ВРП-27,5 кВ ТП Сугосля, а саме заміну масляних вимикачів типу ВМК рік випуску 1983 р. на вакуумні вимикачі. Масляні вимикачі, мають дефекти: розрегулювання під час експлуатації пружинного приводу через механічний знос деталей приводу; підтікання масла з під зварних швів баків вимикача; незадовільний стан силових контактів; фактично виміряні значення тангенса кута втрат виводів вимикачів близькі до максимально допустимих нормативних значень; фактично вимірний опір силових контактів постійному струму близький до максимально допустимого нормативного значення; відсутність ремонтної бази, змінних деталей при виконанні ремонтів.
	ПС 150/27,5 кВ “Сугосля”, акумуляторна батарея	шт		100	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2027	4 кв.2027				100		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення акумуляторних батарей ПС Сугосля 2003 року встановлення. Переоснащення планується виконати в зв'язку із близьким до граничного терміном експлуатації АБ (в експлуатації 16 років, при встановленому терміні служби АБ - 18 років ); технічним станом (технічні параметри зменшення ємності АБ на 30% не забезпечують необхідний заряд, в 49 % банок присутній шлам, сколи пластика біля вивідних контактів банок.
2.1.11.	ПС 150/35/27,5 кВ “Тимково”ВРП-110кВ	шт	1	9 850	ні	2 кв.2022	4 кв.2022	2 кв.2023	4 кв.2023		850	9 000			ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Відповідно до Схеми перспективного розвитку розподільчих електричних мереж 35кВ та вище на період з 2020 до 2029р ПрАТ « Кіровоградобленерго» заплановано приведення схеми живлення ПС 150 кВ «Тимкове -тягова» до проектної схеми шляхом підвісу другого ланцюга двоколовий ПЛ- 150кВ «Жарит- Тимкове тягова».Для улаштування нової комірці вводу ПЛ- 150кВ необхідно проведення ПВР і подальша реконструкція ВРП- 150кВ з	технічне переоснащення ВРП -150 кВ. з встановленням нової комірці.
	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Тимково”, акумуляторна батарея			900	ні	4 кв.2021	2 кв.2021	4 кв.2022	4 кв.2022		900				ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм
	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Тимково”, щитова			8 000	ні	2 кв.2021	4 кв.2021	2 кв.2024	4 кв.2024			8 000			ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна панелей управління та захисту на шафи управління, автоматики та захисту (типу ШУАЗ) з використанням пристроїв мікропроцесорного захисту (типу МР3С-05 або аналог), заміну пристроїв загальної підстанційної сигналізації, кіл оперативного струму, власних потреб
	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Тимково”, ВРП-27,5 кВ			6 000	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024			600	5 400		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна вимикачів компенсуючого пристрою типу ВМКС-35 та типу ВВФ-27,5 на вакуумні вимикачі
	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Тимково”, ЗРП-10 кВ			3 600	ні	2 кв.2021	4 кв.2021	2 кв.2022	4 кв.2022		3 600				ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів на вакуумні
2.1.12.	ПС 110/27,5/10 кВ “Попелюхи” акумуляторна батарея	шт	1	1 000	ні	4 кв.2024	2 кв.2024	4 кв.2025	4 кв.2025				100	900	ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм
2.1.13.	ПС 110/27,5/10 кВ “Вапнярка», акумуляторна батарея	шт	1	1 000	ні	4 кв.2023	2 кв.2023	4 кв.2024	4 кв.2024			100	900		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм
2.1.14.	ПС-110/27,5/10 кВ «Яструбинове, ВРП-110 кВ	шт	1	4 072	ТАК	2 кв.2020	4 кв.2020	2 кв.2024	4 кв.2024				4 072		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна вимикачів МКП-110 , роз'єднувачів РНДЗ-16-110/600 та РНДЗ-2-110/600, заміну ошиновки секцій і прислання 110 кВ, заміну підвісних і опорних ізоляторів
	ПС-110/27,5/10 кВ «Яструбинове, акумуляторна батарея			1 806	ТАК	2 кв.2020	4 кв.2020	2 кв.2021	4 кв.2021	1 806					ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна акумуляторної батареї із підзарядним пристроєм
	ПС-110/27,5/10 кВ «Яструбинове, ВРП-27,5 кВ	шт		5 300	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025			300	5 000		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна морально та фізично застарілого обладнання ВРУ-27,5 кВ на нове (вимикачі ВМУЕ-27,5). Підвищення надійності роботи підстанції та електропостачання.
2.1.15.	ПС-150/35/27,5 кВ «Помічна», ВРП-150 кВ	шт	1	1 000	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2027	4 кв.2027					1 000	ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна вимикача У-220 з, роз'єднувачів РНДЗ-16-110/600 та РНДЗ-2-110/600, трансформатори напруги НКФ-220, загороджувачів РЗ-600, фільтрів ОФП-4, конденсаторів зв'язку, заміну ошиновки секцій і прислання 150 кВ, заміну підвісних і опорних ізоляторів 150 кВ
2.1.16.	ПС-150/35/27,5 кВ «Плетений Ташлик», ВРП-150 кВ	шт	1	10 000	ні	4 кв.2024	2 кв.2024	4 кв.2025	4 кв.2025				1 000	9 000	ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна вимикача У-220, ОД-КЗ, заміна загороджувачів РЗ-600, фільтрів ОФП-4, конденсаторів зв'язку, заміну ошиновки секцій і прислання 150 кВ, заміну підвісних і опорних ізоляторів 150 кВ
2.1.17.	ПС 110/35/27,5 кВ “Чубівка”. ВРП-27,5 кВ	шт	1	1 000	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026				1 000		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів ВВ-1,2; ТСН-1,2 на вакуумні з трансформаторами струму,улаштування обліку електроенергії; заміна вимикачів 27,5 кВ фід. к/м №№1,2,3,4,5, 3МВ на вакуумні з трансформатором струму. Улаштування приладів обліку електроенергії. Трансформатори напруги, ошишування
2.1.18.	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Куліндорово”, ВРП-27,5 кВ	шт	1	5 650	ні	2 кв.2022	4 кв.2022	2 кв.2024	4 кв.2024		500		5 150		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів ВВ-1,2; ТСН-1,2 на вакуумні з трансформаторами струму,улаштування обліку електроенергії; заміна вимикачів 27,5 кВ фід. к/м №№1,2,3,4,5, 3МВ на вакуумні з трансформатором струму. Улаштування приладів обліку електроенергії. Трансформатори напруги, ошишування
	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Куліндорово”, ВРП-35 кВ	шт		550	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026				550		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів РПТ-1,2 на вакуумні з трансформаторами струму.
	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Куліндорово”, ВРП-10 кВ	шт		400		2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2027	4 кв.2027				400		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні із застосуванням мікропроцесорних пристроїв ВВ-1,2; СМВ; фідерів №№ 1,2,3,4.
2.1.19.	ПС 150/35/27,5 кВ “Фундуслівка”, ВРП-27,5 кВ	шт	1	8 700	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024				8 700		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна трансформатора напруги ТН КІП НОМ-35 кВ, трансформатора струму КІП ТФМ-35 кВ, роз'єднувачів РЛНДЗ-35-1-35/600, ізоляторів СТ-35, прохідних ізоляторів 35 кВ, реактора РВКА на ФРОМ -3200/35, заміну
2.1.20.	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Ахарава”, ВРП-10 кВ	шт	1	4 000	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025			400	3 600		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна масляних вимикачів ВВ-1, СМВ, фід №№ 1,2,5,7,8,10 на вакуумні із застосуванням пристроїв мікропроцесорного захисту
	ПС 110/35/27,5/10 кВ “Ахарава”, ВРП-27,5 кВ	шт		500	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026				500		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна вимикачів фідерів к/м №№ 2,3,5,6, 3МВ на вакуумні з трансформаторами струму. Улаштування приладів обліку електроенергії.
	ПС 150/35/27,5 кВ “Шарівка”, акумуляторна батарея	шт		1 100	ні	2 кв.2022	4 кв.2022	2 кв.2024	4 кв.2024		100		1 000		ИСТИНА		Амортизаційні відрухування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення акумуляторних батарей 2001 року встановлення ПС Шарівка. Переоснащення планується виконати в зв'язку із понаднормативним терміном експлуатації АБ (в експлуатації 18 років, при встановленому терміні служби АБ - 18 років ); технічним станом (технічні параметри зменшення ємності АБ на 23% не забезпечують необхідний заряд, в 58 % банок присутній шлам, сколи пластика біля вивідних контактів банок.

№ з/п	Найменування заходів	шт./см²	Усього		Наявність простішої документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створований резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо), вклатати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кощторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
2.1.21.	ПС 150/35/27,5 кВ "Шарівка", ВРП-150 кВ	шт	1	500	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026					500	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення ВРП-150 кВ ТП Шарівка, а саме заміну масляних вимикачів типу У-220 3-фазні (2 шт.) випуску 1986р.р. на елегазові вимикачі. Масляні вимикачі, мають дефекти: розрегулювання під час експлуатації пружинного приводу через механічний знос деталей приводу; підтікання масла з під зварних швів баків вимикачів; незадовільний стан силових контактів; фактично вимірні значення тангенсу кута втрат виводів вимикачів близькі до максимально допустимих нормативних значень; фактично вимірний опір силових контактів постійному струму близький до максимально допустимого нормативного значення; відсутність ремонту бази, змінних деталей при виконанні ремонтів.
	ПС 150/35/27,5 кВ "Шарівка", ВРП-27,5 кВ	шт		3 000	ні	2 кв.2022	4 кв.2022	2 кв.2024	4 кв.2024		500		2 500		ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення ВРП-27,5 кВ ТП Шарівка, а саме заміну масляних вимикачів типу ВМК рік випуску 1986 р. на вакуумні вимикачі. Масляні вимикачі, мають дефекти: розрегулювання під час експлуатації пружинного приводу через механічний знос деталей приводу; підтікання масла з під зварних швів баків вимикачів; незадовільний стан силових контактів; фактично вимірні значення тангенсу кута втрат виводів вимикачів близькі до максимально допустимих нормативних значень; фактично вимірний опір силових контактів постійному струму близький до максимально допустимого нормативного значення; відсутність ремонтної бази, змінних деталей при виконанні ремонтів. Переоснащення планується виконати в зв'язку із понаднормативним терміном експлуатації масляних вимикачів.
2.1.22.	ПС 110/27,5/10 кВ "Балта", ВРП-110 кВ	шт	1	300	ні	2 кв.2025	4 кв.2025	2 кв.2026	4 кв.2026					300	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення ВРП-110кВ ТП Балта а саме заміну двох комплектів ВД/КЗ та СВ-110 на вимикачі. Переоснащення планується виконати в зв'язку із понаднормативним терміном експлуатації обладнання – 27 років, технічним станом (відсутність ремонтної бази; незадовільний стан силових контактів; мікротріщини та сколи фарфору; пошкоджене армування). Підвищення надійності роботи підстанції, прийому та розподілу електричної енергії.
2.1.23.	ПС 150/35/27,5 кВ "Осикувата", акумулаторна батарея	шт	1	1 100	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025				100	1 000	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення акумулаторних батарей ПС Осикувата 2006 року встановлення. Переоснащення планується виконати в зв'язку із близьким до граничного терміном експлуатації АБ (в експлуатації 16 років, при встановленому терміні служби АБ - 18 років ); технічним станом (технічні параметри зменшення ємності АБ на 31% не забезпечують необхідний заряд, а 55 % банок присутній шлам, сколи пластинка біля вивідних контактів банок.
	ПС 150/35/27,5 кВ "Осикувата", ВРП 27,5 кВ	шт		5 500	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024			500	5 000		ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення ВРП-27,5 кВ ТП Осикувата, а саме заміну масляних вимикачів типу ВМК рік випуску 1984 р. на вакуумні вимикачі. Масляні вимикачі, мають дефекти: розрегулювання під час експлуатації пружинного приводу через механічний знос деталей приводу; підтікання масла з під зварних швів баків вимикачів; незадовільний стан силових контактів; фактично вимірні значення тангенсу кута втрат виводів вимикачів близькі до максимально допустимих нормативних значень; фактично вимірний опір силових контактів постійному струму близький до максимально допустимого нормативного значення; відсутність ремонтної бази, змінних деталей при виконанні ремонтів. Переоснащення планується виконати в зв'язку із понаднормативним терміном експлуатації масляних вимикачів.
2.1.24.	ПС 150/35/27,5 кВ "Олександрія", щитова	шт		11 000	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025				1 000	10 000	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення РЗА і управління силовим обладнанням ПС Олександрія, а саме передбачити заміну існуючих панелей управління та захисту на шифр управління, автоматики та захисту (типу ШУАЗ) з використанням пристроїв мікропроцесорного захисту (типу МРЭС-05 або аналог), заміну пристроїв загальної підстанційної сигналізації, кіл оперативного струму, власних потреб із збереженням основних принципів реалізації захисту, покращення візуального контролю за оперативною схемою підстанції завдяки впровадженню дворівневої системи індикації. Переоснащення планується виконати в зв'язку із понаднормативним терміном експлуатації реле (в експлуатації 47 років, при встановленому терміні служби реле - 12 років ); технічним станом (технічні параметри реле близькі до максимально допустимих; контакти реле рухомі, нерухомі, мають знос контактної системине забезпечують необхідний заряд;відсутність ремонтної базикоефіцієнт повернення близький до гранично допустимого.
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	4	25 223						2 923	3 600	4 050	5 650	9 000	ИСТИНА					
2.2.4.	ПС 35/10/6кВ ЦРП Знам'янка, ВРП-10 кВ	шт	1	3 600	ні	2 кв.2021	4 кв.2021	2 кв.2022	4 кв.2022		3 600				ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна комірков КРУН-10кВ на комірки сучасного виробництва оснащені приладами РЗА та приладами обліку електричної енергії
2.2.1.	ПС 35/10/6кВ ЦРП Знам'янка, ВРП-6 кВ	шт		3 600	ні	2 кв.2021	4 кв.2021	2 кв.2023	4 кв.2023			3 600			ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна в існуючих комірках КРУН-6кВ масляних вимикачів на вакуумні з оснащенням приладами РЗА, заміна трансформаторів струму та оснащення приладами обліку електричної енергії
2.2.2.	ПС 35/10/6кВ ЦРП Знам'янка, щитова	шт		1 100	ні	2 кв.2023	4 кв.2023	2 кв.2024	4 кв.2024			200	900		ИСТИНА				Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення РЗА і управління силовим обладнанням ЦРП Знам'янка, а саме передбачити заміну існуючих панелей управління та захисту на шифр управління, автоматики та захисту з використанням пристроїв мікропроцесорного захисту (типу МРЭС-05 або аналог), заміну пристроїв загальної підстанційної сигналізації, кіл оперативного струму, власних потреб із збереженням основних принципів реалізації захисту, покращення візуального контролю за оперативною схемою підстанції завдяки впровадженню дворівневої системи індикації. Переоснащення планується виконати в зв'язку із понаднормативним терміном експлуатації реле (в експлуатації 47 років, при встановленому терміні служби реле - 12 років); технічним станом (технічні параметри реле близькі до максимально допустимих; контакти реле рухомі, нерухомі, мають знос контактної системи; не забезпечують необхідний заряд; відсутність ремонтної бази; коефіцієнт повернення близький до гранично допустимого; на деяких елементах реле є сліди корозії).
2.2.3.	ЗТП-1 27,5/10/0,4 м. Долинська ВРП 10 кВ	шт	1	2 923	так	2 кв.2020	4 кв.2020	2 кв.2021	4 кв.2021	2 923					ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна комірков типу КСО-366, КСО-2 в РП-10 вакуумні з оснащенням приладами РЗА та комірков типу ЦО-70, кабельних виходів, заміна трансформаторів струму та оснащення приладами обліку електричної енергії
	ЗТП-1 27,5/10/0,4 м. Долинська ВРП 27,5	шт		4 250	ні	2 кв.2022	4 кв.2022	2 кв.2023	4 кв.2023			250	4 000		ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення ВРП 27,5 кВ Долинська, а саме провести технічне переоснащення ВРП 27,5 кВ видної комірков з заміною застарілого та фізично зношеного масляного вимикача рік вводу в експлуатацію – 1978, на вакуумний вимикач. Масляний вимикач, має дефекти: розрегулювання під час експлуатації пружинного приводу через механічний знос деталей приводу; підтікання масла з під зварних швів баків вимикача, зливних кранів; незадовільний стан силових контактів; фактично вимірні значення тангенсу кута втрат виводів вимикачів близькі до максимально допустимих нормативних значень; фактично вимірний опір силових контактів постійному струму близький до максимально допустимого нормативного значення; відсутність ремонтної бази, змінних деталей при виконанні ремонтів. Переоснащення планується виконати в зв'язку із понаднормативним терміном експлуатації масляних вимикачів.
2.2.4.	ПС 35/10/6кВ ЦРП Суботці ЗРП 6 кВ	шт	1	5 500		2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025				500	5 000	ИСТИНА				Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення ВРП 6 кВ Суботці, а саме передбачити заміну існуючих масляних вимикачів у кількості 7шт, встановлених в комірці КРУ2-6 на вакуумні вимикачі, встановлені в комірці сучасного виробництва . Передбачити заміну обладнання комірков: КРУН-6кВ на КРУН-10кВ.

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	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
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
2.2.5.	ТП 35/10, ст. Чорноморська	шт	1	4 250	ні	2 кв.2024	4 кв.2024	2 кв.2025	4 кв.2025				250	4 000	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1; 2; 3; 6	Технічний стан обладнання ПС не відповідає вимогам нормативних документів	Виконати технічне переоснащення із заміною високовольтних вимикачів, трансформаторів струму, розрядників 35 кВ та 10 кВ. Виявлені дефекти: понаднормативний опір контактів вимикача, короблення та обгар ізолюючих пластин дугогасящої камери, тріщини, відслоювання мастики від стінок високовольтних виводів, пошкодження антикорозійного шару та корозія корпусу високовольтних вимикачів ВТ-35/630 та ВММ-10; корозія рами, мікротріщини в ізоляторах.
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт		0											ИСТИНА					
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	1,35	13 391						0	13 391	0	0	0	ИСТИНА					
2.4.1.	ПЛ 35 кВ Знам'янка – Суботії Л-1	км	1,35	13 391	ні	2 кв.2021	4 кв.2021	2 кв.2022	4 кв.2022		13 391				ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1;2;2;6	Технічний стан не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна металевих опор, проводів, ізоляторів
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт	162	92 401	0	0	0	0	0	22 447	28 100	10 573	16 337	14 944	ИСТИНА					
4.1.	ТП	шт	46	45 877	0	0	0	0	0	8 960	10 000	8 973	11 000	6 944	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1;2;2;6	Технічний стан не відповідає вимогам нормативних документів	
4.1.1.	Технічне переоснащення ПЖ "Драбове" із заміною обладнання 10/0,4 кВ ПЖ "Драбове" ст. Драбове-Барятинська, Черкаська обл, Драбівський р-н, с. Драбове-Барятинське, вул. Жовтєва, 2-а	шт	1	1 742	так	1 кв. 2019	4 кв. 2019	3 кв. 2021	4 кв. 2021	1 742					ИСТИНА					
4.2.	ЛЕП	км	116	46 524	0	0	0	0	0	13 487	18 100	1 600	5 337	8 000	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1;2;2;6	Технічний стан не відповідає вимогам нормативних документів	
4.2.1	ПС-35/6 "Залізнична та реконструкція ЛЕП-10 кВ Херсон-Миколаїв, Херсон-Снігурівка, Херсон-Вадим.(П,ЛП черга)	об	3	7 074	так	2 кв.2015	4 кв.2015	2 кв.2021	4 кв.2021	7 074					ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1, 2, 3, 8, 9	Технічний стан не відповідає вимогам нормативних документів	Заміна проводів, підтримуючих та несучих конструкцій на нові для підвищення надійності електропостачання споживачів та підвищення якості електричної енергії що передається та побудова ПЛ-10 кВ через залізничний міст
5	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	зах	6	10 000						2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е			
6	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АС/ДТК)		0	32 900						6 900	7 000	8 000	9 000	2 000	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е, прибуток на виробничі інвестиції			
7	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	од	234	1 980						396	396	396	396	396	ИСТИНА		економія ТВЕ			
8	Впровадження та розвиток систем зв'язку		0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
9	Модернізація та закупівля колісної техніки	од	7	8 300						3 300	800	1 000	1 200	2 000	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е, прибуток на виробничі інвестиції			
10	Інше		2	2 780						1 080	400	400	400	500	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е, прибуток на виробничі інвестиції			
	Усього			412 537	0	0	0	0	0	57 842	69 487	49 869	140 999	94 340	ИСТИНА					
Регіональна філія «Південна залізниця»																				
№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створюваний резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідні о 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
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)											
			2021 рік	2022 рік		2023 рік	2024 рік	2025 рік												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	20	21
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу			0						0	0	0	0	0						
1.1.	Підстанцій рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт		0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
	Полтавська область									0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.1.1	Реконструкція ПС 330 кВ "Кременчук" та організація кабельного заходу в КРУЕ 150 кВ з встановленням нової комірки 150 кВ для приєднання стаціонарної тягової підстанції 150/27,5/10 кВ "Кременчук тягова" АТ "Укрзалізниця"	шт		0	так	2 кв.2019	4 кв 2020	2 кв.2021	4 кв. 2022	0					ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,3	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Реконструкція ПС 330 кВ "Кременчук" та організація кабельного заходу в КРУЕ 150 кВ з встановленням нової комірки 150 кВ для приєднання стаціонарної тягової підстанції 150/27,5/10 кВ "Кременчук тягова"
1.2.	Підстанцій рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт		0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.3	Ліній електропередачі рівня напруги 110(154 кВ) кВ, усього	км		0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
	Полтавська область														ИСТИНА					
1.3.1.	Будівництво ПЛ 150 кВ №1 "ПС 330 Кременчук - Кременчук тягова" АТ "Укрзалізниця" філія "Південна залізниця" Полтавська область, Кременчуцький район.	км		0	ні	2 кв.2019	4 кв 2020	2 кв.2021	4 кв. 2022						ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,3	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Будівництво другої лінії ПЛ 154 кВ "ПС 330 кВ Кременчук - Кременчук тягова"
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу		26,15	326 845						15 030	80 000	8 290	64 041	159 484	ИСТИНА					
2.1.	Підстанцій рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього		23,00	296 961,22						11 076	79 370	8 290	63 441	134 784	ИСТИНА	0,00				
2.1.1	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "г. Мерефа" (ВРП 35)	шт	1	5 000	так	2 кв.2020	3кв.2020	2 кв.2022	4 кв. 2022		5 000				ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1;2	ПС введена в роботу у 1959 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-15кВ: заміна МВ 35 кВ на вакуумні вимикачі 35 кВ
2.1.1.	Технічне переоснащення ПС110 кВ «г. Шпаківка» (ВРП 35 кВ)	шт	1	6 102,11	так	2 кв.2020	3кв.2020	2 кв.2021	4 кв. 2021	6 102					ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1;2	ПС введена в роботу у 1970 році Приведення технічного стану основного силового обладнання ВРП 53 кВ до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-35кВ: заміна МВ 35 кВ на вакуумні вимикачі 35 кВ
	Технічне переоснащення ПС110 кВ «г. Шпаківка» (ВРП 110 кВ)			15 800	так	2 кв.2020	3кв.2020	2 кв.2022	4 кв. 2022		15 800				ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1;2	ПС введена в роботу у 1970 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-110кВ: заміна МВ 110 кВ на елегазові вимикачі 110 кВ.

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створований резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування виключення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
2.1.2.	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Рогозянка» (ВРП 110 кВ)	шт	1	22 192,00	ні	2 кв.2022	3кв.2022	2 кв.2024	4 кв. 2025		520		11 000	10 672	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1970 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-110кВ: заміна СМВ 110 кВ на елегазовий вимикач 110 кВ.
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Рогозянка» (ВРП 35 кВ)	шт		4 600,00	ні	2 кв.2023	3кв.2023	2 кв.2025	4 кв. 2025					4 600	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1970 році Приведення технічного стану основного силового обладнання ВРП 35 кВ до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-35кВ: заміна МВ 35 кВ на вакуумні вимикачі 35 кВ
2.1.3.	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Нова Водолага» (ВРП 35 кВ)	шт	1	6 340,00	ні	2 кв.2024	3кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025				520	5 820	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1978 році Забезпечення показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-35кВ: заміна МВ 35 кВ на вакуумні вимикачі 35 кВ
2.1.4.	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Слатине» (РЗА, щитова)	шт	1	4 974,11	так	2 кв.2020	3кв.2020	2 кв.2021	4 кв. 2021	4 974					ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1979 році Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення щитової підстанції
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Слатине» (ВРП 110 кВ винос обліку)	шт		7 000	так	2 кв.2019	3кв.2019	2 кв.2022	4 кв. 2022		7 000				ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1979 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Встановлення трансформаторів струму та напруги 110 кВ класом точності 0,2 S та 0,2 в точках обліку
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Слатине» (ВРП 35 кВ)	шт		3 000,00	ні	2 кв.2021	3кв.2021	2 кв.2024	4 кв. 2024				3 000		ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1979 році Приведення технічного стану основного силового устаткування ВРП 35 кВ до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРУ- 35 кВ.
2.1.5.	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Майський» (РЗА, щитова)	шт	1	5 500,00	так	2 кв.2020	3кв.2020	2 кв.2023	4 кв. 2023			5 500			ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е		Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Технічне переоснащення щитової підстанції
2.1.6.	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Курилівка» (ВРП 110, 10 кВ)	шт	1	13 000,00	ні	2 кв.2021	3кв.2021	2 кв.2022	4 кв. 2022		13 000				ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1971 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	ВРП-110кВ: заміна МВ Т-1, Т-2 110 кВ на елегазовий вимикач 110 кВ. Технічне переоснащення КРУН-10 кВ Заміна масляних вимикачів ВМП-10кВ, РЗА.
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Курилівка» (РЗА, Щитова)	шт		6 500,00	ні	2 кв.2021	3кв.2021	1 кв.2022	4 кв. 2022		6 500				ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1971 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	РЗА, технічне переоснащення щитової підстанції.
2.1.7	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т.Чугуїв» ( РЗА, щитова)	шт	1	9 270,00	ні	2 кв.2023	3кв.2023	2 кв.2024	4 кв. 2024		520		8 750		ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1989 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	РЗА, технічне переоснащення щитової підстанції.
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т.Чугуїв» (ЗРП 10 кВ)	шт		7 251,00	ні	2 кв.2023	3кв.2023	2 кв.2024	4 кв. 2024				7 251		ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1989 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ЗРП-10 кВ: заміна МВ на вакуумні вимикачі, РЗА
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т.Чугуїв» (ВРП-110 кВ)	шт		12 000,00	ні	2 кв.2023	3кв.2023	2 кв.2025	4 кв. 2025					12 000	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1989 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ, МВ-110 кВ на елегазові вимикачі, РЗА.
2.1.8	Технічне переоснащення ПС110 кВ «т.13 км» (ВРП 110 кВ)	шт	1	8 320,00	ні	2 кв.2024	3кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025				520	7 800	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1971 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Заміна МВ-110 кВ, на елегазові/вакуумні вимикачі, РЗА.
	Технічне переоснащення ПС110 кВ «т.13 км» (АКБ)	шт		2 500,00	ні	2 кв.2024	3кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025					2 500	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1971 році Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Заміна АКБ

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створений резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування виключення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т.13 км» (ЗРП 10 кВ, ЗРП 6 кВ)	шт		4 700,00	ні	2 кв.2024	3кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025					4 700	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1971 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Заміна МВ-10 кВ, МВ-6 кВ на елегазові/вакуумні вимикачі, РЗА.	
2.1.9	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Гравков» (ВРП -110 кВ)	шт	1	18 700,00	ні	1 кв.2024	3кв.2024	4 кв.2025	4 кв. 2025				800	17 900	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Зміна СМВ-110 кВ, на елегазові/вакуумні вимикачі, РЗА.	
2.1.10	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Булацелівка» (щитова, РЗА)	шт		9 900,00	ні	1 кв.2024	3кв.2024	4 кв.2025	4 кв. 2025				900	9 000	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1972 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	РЗА. Технічне переоснащення щитової підстанції.	
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Булацелівка» (РП 27,5 кВ)	шт	1	4 100,00	ні	1 кв.2024	3кв.2024	4 кв.2025	4 кв. 2025					4 100	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1972 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення РП-27,5 кВ: заміна МВ на вакуумні вимикачі, РЗА.	
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Булацелівка» (ЗРП 10 кВ)	шт		3 800,00	ні	1 кв.2024	3кв.2024	4 кв.2025	4 кв. 2025					3 800	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1972 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ЗРП-10 кВ: заміна МВ на вакуумні вимикачі, РЗА	
2.1.18	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т.Занки» (ВРП-110 кВ, виліт обліку)	шт	1	5 500	так	1 кв.2019	4кв.2019	2 кв.2022	4 кв. 2022		5 500				ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1982 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Встановлення трансформаторів струму та напруги 110 кВ класом точності 0,2S та 0,2 в точках обліку надходжень до мереж структурних підрозділів, які за класом точності не відповідають НТД.	
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т.Занки» (заміна ВДК3-110 на вакуумні/елегазові вимикачі 110 кВ)	шт		3 500	так	1 кв.2019	4кв.2019	2 кв.2022	4 кв. 2022		3 500				ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1982 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Заміна ВДК3-110 на вакуумні/елегазові вимикачі 110 кВ в комплекті з пристроями РЗА та ПА.	
2.1.12	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т. Тополі» (ВРП 110 кВ, виліт обліку)	шт	1	8 000	так	1 кв.2019	4кв.2019	2 кв.2022	4 кв. 2022		8 000				ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1971 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Встановлення трансформаторів струму та напруги 110 кВ класом точності 0,2 S та 0,2 в точках обліку	
2.1.11	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т.Біляївка» (ВРП 110 кВ)	шт		14 600,00	ні	2 кв.2024	3кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025				600	14 000	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1980 році. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки обслуговуючого персоналу і показників надійності електропостачання систем розподілу (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна порталів, заміна МВ-110 кВ на елегазові вимикачі, РЗА.	
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т.Біляївка» (ВРП 35 кВ)	шт	1	2 000,00	ні	2 кв.2022	3кв.2022	2 кв.2025	4 кв. 2025				2 000	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1980 році. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки обслуговуючого персоналу і показників надійності електропостачання систем розподілу (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення РП-35 кВ: заміна МВ на вакуумні вимикачі, РЗА.		
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т.Біляївка» (РП 10 кВ)	шт		4 000,00	ні	2 кв.2022	3кв.2022	2 кв.2025	4 кв. 2025				4 000	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1980 році. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки обслуговуючого персоналу і показників надійності електропостачання систем розподілу (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення РП-10 кВ: заміна МВ на вакуумні вимикачі, РЗА.		
2.1.12	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т.Трійчатє» (РЗА, щитова)	шт	1	9 592,00	ні	2 кв.2024	3кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025				500	9 092	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Технічне переоснащення щитової підстанції.	
	Технічне переоснащення ПС 110кВ «ГПП-1» (РЗА, щитова)	шт	1	8 200,00	ні	2 кв.2024	3кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025				400	7 800	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Технічне переоснащення щитової підстанції	
2.1.13	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «ГПП1» (встановлення пристрою АЧР)	шт	1	450,00	так	2 кв.2020	4кв.2020	2 кв.2022	4 кв. 2022		450				ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1981 році Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни кіслотних АБ на не обслуговуємі гелеві АБ. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки обслуговуючого персоналу і показників надійності електропостачання систем розподілу (зокрема апаратними засобами).	Встановлення пристрою АЧР	
2.1.14	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т.Циганська» (РЗА, щитова)	шт		13 500,00	ні	2 кв.2021	3кв.2021	2 кв.2022	4 кв. 2022		13 500				ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Технічне переоснащення щитової підстанції	
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ «т.Циганська» (ВРП 110 кВ)	шт	1	8 850,00	ні	2 кв.2023	4кв.2023	2 кв.2024	4 кв. 2024			350	8 500	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1961 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна порталів, заміна МВ-110 кВ на елегазові вимикачі, РЗА.		
2.1.15	Технічне переоснащення ПС 110кВ «т.Зміїв» (ВРП 110 кВ)	шт	1	5 850,00	ні	1 кв.2023	4кв.2023	2 кв.2024	4 кв. 2024			350	5 500	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1962 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ. , заміна МВ-110 кВ на елегазові. Заміна порталів		
2.1.16	Технічне переоснащення ПС 110 кВ«т. Лозова» (ВРП 110 кВ)	шт	1	12 250,00	ні	1кв.2023	3кв.2023	2 кв.2024	4 кв. 2024			250	12 000	ІСТИНА	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1959 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна порталів, заміна МВ-110 кВ на елегазові вимикачі, РЗА.		

№ з/п	Найменування заходів	шт./км²	Усього		Наявність проекційної документації на початок проєзного періоду (так/ні)	Стан виконання ПІВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створений 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
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
2.1.17	Технічне переоснащення ПС110 кВ «т. Бірки» (РЗА, ПРБВ-110 кВ)	шт	1	1 600,00	так	1 кв.2022	4кв.2022	2 кв.2023	4 кв. 2023		600	1 000			ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1980 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ . Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування.   Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	ініс обліку електричної енергії на межу балансової належності
2.1.18	Технічне переоснащення ПС110 кВ «т. Трійчатє» (ВРП 110 кВ)	шт	1	2 200,00	так	1 кв.2024	4кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025				200	2 000	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1980 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування.   Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна СМВ-110 кВ на елегазовий вимикач, РЗА.
	Технічне переоснащення ПС110 кВ «т. Козача Лопань» (ВРП-110)	шт		8 500,00	ні	1 кв.2024	4кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025				500	8 000	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1959 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування.   Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ: заміна порталів, заміна МВ-110 кВ на елегазові вимикачі, РЗА.
	Технічне переоснащення ПС110 кВ «т. Козача Лопань» (ВРП-35)	шт		5 000,00	ні	1 кв.2024	4кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025					5 000	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1959 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування.   Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення РП-35 кВ: заміна МВ на вакуумні вимикачі, РЗА.
2.1.20	Технічне переоснащення ПС110 кВ «Львівська Падення» (АКБ, ЗПУ)	шт	1	2 820,00	ні	1 кв.2023	4кв.2023	2 кв.2024	4 кв. 2024			320	2 500		ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 2003 році Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни кислотних АБ на не обслуговуємі гелеві АБ. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки обслуговуючого персоналу і показників надійності електропостачання   систем розподілу (зокрема апаратними засобами).	Заміна АКБ та ЗПУ
2.2	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього		3	29 254						3 954	0	0	600	24 700	ІСТИНА			1:2		
2.2.1	Технічне переоснащення ПС 35 кВ "т.Новоселівка" (ЗРП 10 кВ)	шт	1	3 954	так	2 кв.2020	4кв.2020	2 кв.2021	4 кв. 2021	3 954					ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1957 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 35 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування.   Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення КРУН-10 кВ
2.2.2.	Технічне переоснащення ПС 35 кВ «т. Зелений Колодязь» (ВРП 10 кВ)	шт	1	4 300	ні	2кв.2024	3кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025				300	4 000	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1971 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 35 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування.   Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення КРУН-10 кВ: заміна МВ-10 кВ на вакуумні вимикачі.
	Технічне переоснащення ПС 35 кВ «т. Зелений Колодязь» (ВРП 35 кВ)	шт		5 000	ні	2кв.2024	3кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025					5 000	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1971 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 35 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування.   Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення РП-35 кВ: заміна опорних конструкцій.
2.2.3	Технічне переоснащення ПС-35 кВ «т. Безпалівка» (РЗА, щитова)	шт	1	10 000	так	1 кв.2024	4кв.2024	2 кв.2025	4 кв. 2025				300	9 700	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Технічне переоснащення щитової підстанції
	Технічне переоснащення ПС-35 кВ «т. Безпалівка» (РП 10 кВ)	шт	1	6 000	так	1 кв.2022	4кв.2022	2 кв.2025	4 кв. 2025					6 000	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	ПС введена в роботу у 1976 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 110 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Харківському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування.   Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Технічне переоснащення РП-10 кВ: заміна МВ на вакуумні вимикачі, РЗА.
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього		0,15	630						0	630	0	0	0	ІСТИНА			1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам нормативних документів	
2.3.1.	Реконструкція ПЛ 110 кВ Есхар-Чугуєв, Гракове-Чугуєв-т. Чугуєв	км	0,15	630	ні	2 кв.2021	4 кв 2021	1 кв.2022	4 кв. 2022		630				ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,3	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна проводів АС-120 довжиною 0,15 км, ізоляторів, несучих конструкцій. Рік введення 1966 рік
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього														ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,3		
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ		0	10 000						0	10 000	0	0	0	ІСТИНА					
3.1	Будівництво повітряної лінії 10 кВ ФПЕ-2 від тигрової підстанції ЕЧЕ-7 Лозова до 936 км-5ПК м. Лозова			10 000	так	2кв.2020	3кв.2020	2 кв.2022	4 кв. 2022		10 000				ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,3	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Будівництво нової лінії
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ		92	176854,38						33134,38	30688	41570	41112	30350	ІСТИНА					
4.1.	ТП	шт	35	122 647						32 127	22 388	28 170	16 812	23 150	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2		
4.1.1	Технічне переоснащення ТП-станція Лозова в Харківській обл			9 258		2кв.2019	3кв.2019	2 кв.2021	4 кв. 2021	9258,02					ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1,2,3	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	
	інше			22 869						22869					ІСТИНА					
4.2.	ЛЕП	км	57	54 208						1 008	8 300	13 400	24 300	7 200	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	
5	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії		6	12 134						4 134	2 000	2 000	2 000	2 000	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е			

№ з/п	Найменування заходів	шт./км²	Усього		Наявність проектної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПІВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	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, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
6	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	шт	5	34 446						0	0	10 690	13 487	10 269	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є, прибуток на виробничі інвестиції			
7	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	шт	194	2 000	0	0	0	0	0	400	400	400	400	400	ИСТИНА					
8	Впровадження та розвиток систем зв'язку	шт	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
9	Модернізація та закупівля колісної техніки	шт	22	33 922						5 622	9 100	5 100	6 800	7 300	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є, прибуток на виробничі інвестиції			
10	Інше	шт	259	4860	0	0	0	0	0	178	1007	1143	1232	1300	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є, прибуток на виробничі інвестиції			
Усього			604,15	601 061						58 498	133 195	69 193	129 072	211 103	ИСТИНА					
Регіональна філія «Південно-Західна залізниця»																				
№ з/п	Найменування заходів	шт./км²	Усього		Наявність проектної документації на початок прогнозного	Стан виконання ПІВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	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, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	20	21
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу		0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.4.	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу		8	516924,96						110 117	87 633	219 298	33 700	66 177	ИСТИНА					
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	6	439 015						91 817	87 633	209 298	22 700	27 567	ИСТИНА					
2.1.2.	Київська обл.		2	69 634						8 767	0	10 600	22 700	27 567	ИСТИНА					
2.1.2.1.	ПС-110/35/27,5кВ"Боярка	шт	1	8 767	так	3 кв. 2017	4 кв.2017	2кв.2021	4кв. 2021	8 767					ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1:2	«Правила улаштування електроустановок» 2017р. ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику". «Технічна експлуатація електричних станцій та мереж. Правила» ГКД34.20.507-2003. «Трансформатори силові. Типова інструкція з експлуатації» СОУ 40.1-21677681-07:20096. "Інструкція по технічному описанню и эксплуатации выключателей типа ВМТ-110 кВ».	Виніс обліку ел.енергії 110кВ на межу балансової належності
2.1.2.3.	ПС 110/35/27,5 кВ «Фастів»	шт	1	60 867	так	3 кв. 2018	4 кв.2018	2 кв.2023	2кв.2025			10 600	22 700	27 567	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є, фінансова допомога	1:2	«Правила улаштування електроустановок» 2017р. ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику". «Технічна експлуатація електричних станцій та мереж. Правила» ГКД34.20.507-2003. «Трансформатори силові. Типова інструкція з експлуатації» СОУ 40.1-21677681-07:20096. "Інструкція по технічному описанню и эксплуатации выключателей типа ВМТ-110 кВ».	встановлення обладнання РУ-35кВ
2.1.3.	Житомирська обл.		1	83050						83 050	0	0	0	0	ИСТИНА					
2.1.3.1.	ПС 110/35/10 кВ "Чуднів-Волинський"	шт	1	83 050	так	4 кв. 2018	4 кв. 2018	2 кв. 2021	4 кв. 2021	83 050					ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1:2	«Правила улаштування електроустановок» 2017р. ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику". «Технічна експлуатація електричних станцій та мереж. Правила» ГКД34.20.507-2003. «Трансформатори силові. Типова інструкція з експлуатації» СОУ 40.1-21677681-07:20096. "Інструкція по технічному описанню и эксплуатации выключателей типа ВМТ-110 кВ».	заміна викивачів та іншого обладнання ВРПІ-110кВ
2.1.4.	Сумська обл.			286 331						0	87 633	198 698	0	0	ИСТИНА					
2.1.4.1.	ПС 110/27,5/10 кВ "Горещенська"	шт	1	87 633	так	4 кв. 2018	4 кв. 2018	2 кв. 2022	4 кв. 2022		87 633				ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1:2	«Правила улаштування електроустановок» 2017р. ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику". «Технічна експлуатація електричних станцій та мереж. Правила» ГКД34.20.507-2003. «Трансформатори силові. Типова інструкція з експлуатації» СОУ 40.1-21677681-07:20096. "Інструкція по технічному описанню и эксплуатации выключателей типа ВМТ-110 кВ».	Виніс обліку ел.енергії 110кВ на межу балансової належності
2.1.4.2.	ПС 110/27,5/10 кВ "Хутір-Михайлівський"	шт	1	198 698	так	4 кв. 2018	4 кв. 2018	2 кв. 2023	4 кв. 2023			198 698			ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1:2	«Правила улаштування електроустановок» 2017р. ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику". «Технічна експлуатація електричних станцій та мереж. Правила» ГКД34.20.507-2003. «Трансформатори силові. Типова інструкція з експлуатації» СОУ 40.1-21677681-07:20096. "Інструкція по технічному описанню и эксплуатации выключателей типа ВМТ-110 кВ».	встановлення АСОЕ
2.1.5.	Чернігівська обл.		1	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	2	77 910	0					18 300	0	10 000	11 000	38 610	ИСТИНА	0				
2.2.2.1.	ВРПІ-35 кВ районної підстанції Київ-Волинський	шт	1	59 610	так	3 кв. 2017	4 кв.2017	2 кв.2023	2кв.2025			10 000	11 000	38 610	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є, фінансова допомога	1:2	«Правила улаштування електроустановок» 2017р. ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику". «Технічна експлуатація електричних станцій та мереж. Правила» ГКД34.20.507-2003. «Трансформатори силові. Типова інструкція з експлуатації» СОУ 40.1-21677681-07:20096. "Інструкція по технічному описанню и эксплуатации выключателей типа ВМТ-110 кВ».	встановлення обладнання РУ-35кВ
2.2.2.2.	ВРПІ-27,5кВ «Конотоп»	км	1	18 300		3 кв. 2017 р.	4 кв. 2017 р.	2 кв. 2021	4 кв. 2021	18 300	0	0			ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Реконструкція існуючого обладнання РУ-27,5кВ
2.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього		0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1:2	технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	
	ТП	шт													ИСТИНА					
	ЛЕП	км		0							0	0			ИСТИНА					
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт	156,16	95091,8	0	0	0	0	0	17 040	32733,5	10338	17516	17464	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	
4.1.	ТП	шт	16	71 915						17 040	19 318	9 118	16 489	9 950	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Реконструкція існуючого обладнання РУ-10кВ
4.1.1.	Реконструкція ТП-594 м. Київ, вул.Зрошувальна 35 (2 сухі трансформатори 630 кВА, КСО, ЗРП-0,4 кВ на КРП-0,4 кВ)	шт	1	356	так	3 кв. 2017	4 кв. 2017	3 кв. 2021	4 кв. 2021	356					ИСТИНА					
4.1.2.	Реконструкція РПІ-508 ст. Київ-Пасажирський в м. Київ, вул. Вокзальна, 1 (КСО-209)	шт	1	6 453	так	3 кв. 2017	4 кв. 2017	3 кв. 2021	4 кв. 2021	6 453					ИСТИНА				Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	
4.1.3.	Реконструкція ТП-696-10/0,4/6кВ ст.Київ-Товарний, м.Київ вул.Федорова,39	шт	1	614	так	3 кв. 2017	4 кв. 2017	3 кв. 2021	4 кв. 2021	614					ИСТИНА				Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	
4.1.4.	"Реконструкція ТП-10 10/0,4кВ м. Жмеринка, вул. Шекінська, 6а ст. Жмеринка	шт	1	3 201	так	3 кв. 2017	4 кв. 2017	3 кв. 2021	4 кв. 2021	3 201					ИСТИНА				Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	
4.1.5.	Реконструкції ТП-1 10/0,4 кВ ст.Конотоп за адресою Сумська обл., м. Конотоп, 1-пров. Свободи, 24	шт	1	4 416	так	3 кв. 2017	4 кв. 2017	3 кв. 2021	4 кв. 2021	4 416					ИСТИНА				Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	
	Реконстр РПІ-51 ст. Борщагівка-Технічна	шт	1	10 955	так	3 кв. 2017	4 кв. 2017	1 кв. 2022	4 кв. 2022		10 955				ИСТИНА					
	Інше.			10 363						2 000	8 363				ИСТИНА					

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створований резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування виключення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
4.2.	ЛЕП	км	140,16	23 177						0	13 416	1 220	1 027	7 514	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	Заміна проводів , опор та іншого обладнання
5.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	зах.	6	10000						2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	
6.	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько–технологічного керування (АС/ТК)	шт.	4	30 959						5 113	3 620	500	10 512	11 214	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2		
7.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	шт	95	3 290						400	700	720	730	740	ИСТИНА		економія ТВЕ	1:2		
8.	Впровадження та розвиток систем зв'язку	шт	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
9.	Модернізація та закупівля колісної техніки	шт	21	28 800						4 000	5 000	5 000	7 400	7 400	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	
10.	Інше	шт	186	14 230						1350	3220	3220	3220	3220	ИСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	1:2	Технічний стан обладнання не відповідає вимогам ГКД 34.35.604-96"Технічне обслуговування пристроїв", ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику" додаток 3 "Норми амортизаційних відрахувань та строк служби елементів електричних мереж"	
	Усього		476,16	699295,76						140 020,6	134906	241075,9	75078	108215	ИСТИНА					
Регіональна філія «Придніпровська залізниця»																				
№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проекційної документації на початок прогнозного	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створований резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування виключення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	20	21
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу		0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	0	0											ИСТИНА					
1.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
1.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0	ИСТИНА					
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу		23	422167,05						112 024	43 336	35 900	124 233	106 674	ИСТИНА					
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	11	319121,05						81 140	23 987	34 830	93 625	85 539	ИСТИНА					
2.1.1.	ПС 150/35/10 кВ Роздори (ВРП-150 кВ)	шт		20 635	Ні	2 кв 2024	4кв 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025				250	20 385	ИСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	2,3,6,8,9	ПС введена в роботу у 1959 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних смерж 150 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Дніпровському регіоні. Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природнє середовище шляхом заміни маслoнапoвнeнoгo устaткyвaння. Підтримання устaткyвaння у стaні експлуaтaційнoї пpацeздaтнoсті. Привeдeння тeхнічнoгo стaну oснoвнoгo силoвoгo устaткyвaння до нoрм бeзпeки і пoкaзникіv нaдійнoсті eлeктpoпoстaчaння. Зaбeзпeчeння гoтoвнoсті eлeктpичніx мeрeж відпoвідaти вимoгaм кpитepію "N-1". Впpoвaджeння «інтeлeктуaльнoх» лічильникіv (у тoчкaх, дe OCP є cтopoнoю, відпoвідaльнoю зa кoмepційний oблiк eлeктpичнoї eнepгії) тa aвтoмaтизoвaних cистeм oблiкy відпoвіднo до вимoг Кoдeкcy кoмepційнoгo oблiкy eлeктpичнoї eнepгії, зaтвepджeнoгo пoстaнoвoю НКPEКП від 14 бeрeзня 2018 рoкy № 311 в рaмкaх викoнaння зoбoв'язьaт AT «Укpaїнaлізниця» пeрeдбaчeних «Плaнoм зaхoдів пo зaбeзпeчeнню дoстaтнoсті oблiкy в тoчкaх кoмepційнoгo oблiкy AT «Укpaїнaлізниця» нa пeрeтині з AT "ДTEK Дніпpoвськi eлeктpoмepeжi».	Зaмiнa виміpoвaльнoх тpaнcфopмaтopіv cтpумy тa нaпpуги, poздiлyвaчiв, poзpядникіv PBC, зaмiнa MB Л-36A, Л-36Б, C-1 нa EB тa пpистpoїв P3A. (вce oблaднaння 1959 poкy ввeдeння в екcплyaтaцію). Улaштyвaння кoмepційнoгo oблiкy в кoлaх ЛEP 150 кВ Л-36A, Л-36Б, C-1. Зaмiнa іcнyючих aнaлoгoвих пpистpoїв тeлeмexaнікi типy «Ліcнa» 1970 poкy.
2.1.2.	ПС 150/35/10 кВ Письмена (ВРП-150 кВ)	шт	1	25 382	Ні	2 кв 2023	4кв 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024			650	24 732	0	ИСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	2,3,6,8,10	ПС введена в роботу у 1959 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних смерж 150 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Дніпровському та Дoнбaськoгo рeгiоніv. Змeншeння шкiдливoгo впливy нa нaвкoлишнє пpиpoднє cpeдoвищe шляхoм зaмiни мaслoнaпoвнeнoгo устaткyвaння. Підтpимaння устaткyвaння у стaні експлуaтaційнoї пpацeздaтнoсті. Привeдeння тeхнічнoгo стaну oснoвнoгo силoвoгo устaткyвaння до нoрм бeзпeки і пoкaзникіv нaдійнoсті eлeктpoпoстaчaння. Зaбeзпeчeння гoтoвнoсті eлeктpичніx мeрeж відпoвідaти вимoгaм кpитepію "N-1". Впpoвaджeння «інтeлeктуaльнoх» лічильникіv (у тoчкaх, дe OCP є cтopoнoю, відпoвідaльнoю зa кoмepційний oблiк eлeктpичнoї eнepгії) тa aвтoмaтизoвaних cистeм oблiкy відпoвіднo до вимoг Кoдeкcy кoмepційнoгo oблiкy eлeктpичнoї eнepгії, зaтвepджeнoгo пoстaнoвoю НКPEКП від 14 бeрeзня 2018 рoкy № 311 в рaмкaх викoнaння зoбoв'язьaт AT «Укpaїнaлізниця» пeрeдбaчeних «Плaнoм зaхoдів пo зaбeзпeчeнню дoстaтнoсті oблiкy в тoчкaх кoмepційнoгo oблiкy AT «Укpaїнaлізниця» нa пeрeтині з AT "ДTEK Дніпpoвськi eлeктpoмepeжi».	Зaмiнa виміpoвaльнoх тpaнcфopмaтopіv cтpумy тa нaпpуги, poздiлyвaчiв, poзpядникіv PBC, зaмiнa MB Л-35A, Л-35Б, C-1 нa EB тa пpистpoїв P3A. (вce oблaднaння 1959 poкy ввeдeння в екcплyaтaцію). Улaштyвaння кoмepційнoгo oблiкy в кoлaх ЛEP 150 кВ Л-35A, Л-35Б, C-1. Зaмiнa іcнyючих aнaлoгoвих пpистpoїв тeлeмexaнікi типy «Ліcнa» 1970 poкy.
2.1.3.	ПС 110(150)/35/10 кВ Чаплине (ВРП-110/150 кВ)	шт	1	20 150	так	2 кв 2020	4кв 2020	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	750	19 400	ИСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної е/е	2,3,6,8,9	ПС введена в роботу у 1959 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних смерж 150 кВ системи розподілу для потреб Користувачів Дніпровського та Дoнбaськoгo рeгiоніv. Змeншeння шкiдливoгo впливy нa нaвкoлишнє пpиpoднє cpeдoвищe шляхoм зaмiни мaслoнaпoвнeнoгo устaткyвaння. Підтpимaння устaткyвaння у стaні експлуaтaційнoї пpацeздaтнoсті. Привeдeння тeхнічнoгo стaну oснoвнoгo силoвoгo устaткyвaння до нoрм бeзпeки і пoкaзникіv нaдійнoсті eлeктpoпoстaчaння. Зaбeзпeчeння гoтoвнoсті eлeктpичніx мeрeж відпoвідaти вимoгaм кpитepію "N-1". Впpoвaджeння «інтeлeктуaльнoх» лічильникіv (у тoчкaх, дe OCP є cтopoнoю, відпoвідaльнoю зa кoмepційний oблiк eлeктpичнoї eнepгії) тa aвтoмaтизoвaних cистeм oблiкy відпoвіднo до вимoг Кoдeкcy кoмepційнoгo oблiкy eлeктpичнoї eнepгії, зaтвepджeнoгo пoстaнoвoю НКPEКП від 14 бeрeзня 2018 рoкy № 311 в рaмкaх викoнaння зoбoв'язьaт AT «Укpaїнaлізниця» пeрeдбaчeних «Плaнoм зaхoдів пo зaбeзпeчeнню дoстaтнoсті oблiкy в тoчкaх кoмepційнoгo oблiкy AT «Укpaїнaлізниця» нa пeрeтині з AT "ДTEK Дніпpoвськi eлeктpoмepeжi». Зaбeзпeчeння нoрм бeзпeки і пoкaзникіv нaдійнoсті eлeктpoпoстaчaння шляхoм poзвиткy дистaнційнo кepoвaних cистeм poздiлy, yдoскoнaлeння cистeми мoнітopингy шляхoм їх peкoнфiгypaції тa aвтoмaтизaції (зoкpeмa aпapaтними зacoбaми)	Зaмiнa виміpoвaльнoх тpaнcфopмaтopіv cтpумy тa нaпpуги, poздiлyвaчiв, poзpядникіv PBC, зaмiнa OД/КЗ нa EB тa пpистpoїв P3A. (вce oблaднaння 1959 poкy ввeдeння в екcплyaтaцію). Зaмiнa poздiлyвaчiв, poзpядникіv PBC, зaмiнa MB-110 кВ Л-1, Л-2, Т-1, Т-2 нa EB тa пpистpoїв P3A. (вce oблaднaння 1959 poкy ввeдeння в екcплyaтaцію). Зaмiнa іcнyючих aнaлoгoвих пpистpoїв тeлeмexaнікi типy «Ліcнa» 1970 poкy.
2.1.4.	ПС 150/35/27,5/6 кВ П'ятихатки (ВРП-150/35/27,5 кВ)	шт	1	34 180	Так	2 кв 2020	4кв 2020	1 кв. 2023	4 кв. 2023	0		34 180		0	ИСТИНА	-	Амортизаційні відрахування	2,3,6,8,9	ПС введена в роботу у 1958 році Підтримання устaткyвaння у стaні експлуaтaційнoї пpацeздaтнoсті. Привeдeння тeхнічнoгo стaну oснoвнoгo силoвoгo устaткyвaння до нoрм бeзпeки і пoкaзникіv нaдійнoсті eлeктpoпoстaчaння шляхoм зaмiни OД/КЗ. Зaбeзпeчeння гoтoвнoсті eлeктpичніx мeрeж відпoвідaти вимoгaм кpитepію "N-1". Впpoвaджeння «інтeлeктуaльнoх» лічильникіv (у тoчкaх, дe OCP є cтopoнoю, відпoвідaльнoю зa кoмepційний oблiк eлeктpичнoї eнepгії) тa aвтoмaтизoвaних cистeм oблiкy відпoвіднo до вимoг Кoдeкcy кoмepційнoгo oблiкy eлeктpичнoї eнepгії, зaтвepджeнoгo пoстaнoвoю НКPEКП від 14 бeрeзня 2018 рoкy № 311 в рaмкaх викoнaння зoбoв'язьaт AT «Укpaїнaлізниця» пeрeдбaчeних «Плaнoм зaхoдів пo зaбeзпeчeнню дoстaтнoсті oблiкy в тoчкaх кoмepційнoгo oблiкy AT «Укpaїнaлізниця» нa пeрeтині з AT "ДTEK Дніпpoвськi eлeктpoмepeжi». Зaбeзпeчeння нoрм бeзпeки і пoкaзникіv нaдійнoсті eлeктpoпoстaчaння шляхoм poзвиткy дистaнційнo кepoвaних cистeм poздiлy, yдoскoнaлeння cистeми мoнітopингy шляхoм їх peкoнфiгypaції тa aвтoмaтизaції (зoкpeмa aпapaтними зacoбaми)	Зaмiнa виміpoвaльнoх тpaнcфopмaтopіv PBC, зaмiнa OД/КЗ нa EB тa пpистpoїв P3A. Зaмiнa мaслiaних вимикaчiв i комплекти з P3A тa ПA, зaмiнa poздiлyвaчiв BPY-35 кВ (вce oблaднaння BPY-35 кВ - 1959 poкy). Улaштyвaння кoмepційнoгo oблiкy в кoлі ЛEP 150 кВ Л-73. Зaмiнa іcнyючих aнaлoгoвих пpистpoїв тeлeмexaнікi типy «Ліcнa» 1970 poкy.

№ з/п	Найменування заходів	шт./квм*	Усього		Наявність проектної документації на початок проєзного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створований резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування виключення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо), вклатати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
2.1.6.	ПС 150/10 кВ Утішна (ВРП-150/10 кВ)	шт	1	33 971	Так	2 кв 2018	4кв 2018	1 кв. 2021	4 кв. 2022	9 984	23 987	0		0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/с		ПС введена в роботу у 1982 році Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом заміни ОД/КЗ. Забезпечення готовності електричних мереж відповідати вимогам критерію "N-1". Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природнє середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування ЗРУ-10 кВ. Впровадження «інтелектуальних» лічильників (у точках, де ОСР є стороною, відповідальною за комерційний облік електричної енергії) та автоматизованих систем обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 в рамках виконання зобов'язань АТ «Укрзалізниця» передбачених «Планом заходів по забезпеченню достатності обліку в точках комерційного обліку АТ «Укрзалізниця» на перетині з АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі». Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами)	По ВРП-150 кВ передбачено. Заміна розєднувачів, розрядників РВС, заміна ОД/КЗ на ЕВ та пристроїв РЗА. (всє обладнання 1982 року введення в експлуатацію). Улаштування комерційного обліку в колі ЛЕП 150 кВ Л-ТМК-1 та ТМК-2. По ЗРУ-10 кВ передбачено. Заміна комірєк МВ-10 кВ на комірєк з вакуумними вимикачами, розєднувачами, вимірювальними трансформаторами струму та пристроями РЗА. (всє обладнання 1982 року введення в експлуатацію). Заміна існуючих аналогових пристроїв телемеханіки типу «Лісна» 1982 року.
2.1.8.	ПС 150/35/10 кВ Мінеральна	шт	1	13 158	так	2 кв 2018	4кв 2018	1 кв. 2024	4 кв. 2024		0	0	13 158	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/с	1,2	ПС введена в роботу у 1968 році Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом заміни ОД/КЗ. Забезпечення готовності електричних мереж відповідати вимогам критерію "N-1". Впровадження «інтелектуальних» лічильників (у точках, де ОСР є стороною, відповідальною за комерційний облік електричної енергії) та автоматизованих систем обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 в рамках виконання зобов'язань АТ «Укрзалізниця» передбачених «Планом заходів по забезпеченню достатності обліку в точках комерційного обліку АТ «Укрзалізниця» на перетині з АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі». Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	По ВРП-150 кВ передбачено. Заміна розєднувачів, розрядників РВС, заміна ОД/КЗ на ЕВ та пристроїв РЗА. (всє обладнання 1968 року введення в експлуатацію). Улаштування комерційного обліку в колі ЛЕП 150 кВ Л-082. Заміна існуючих аналогових пристроїв телемеханіки типу «ECT-62» 1960 року.
2.1.10.	ПС 150/35/10 кВ Якимівка (ВРП-150 кВ)	шт	1	33 425	Так	2 кв 2018	4кв 2018	1 кв. 2024	4 кв. 2025	0	0	0		33 425	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/с	2,3,6,8,9	ПС введена в роботу у 1970 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 150 кВ системи розподілу для потреб Користувачів Дніпровської ЕС. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом заміни ОД/КЗ. Забезпечення готовності електричних мереж відповідати вимогам критерію "N-1". Впровадження «інтелектуальних» лічильників (у точках, де ОСР є стороною, відповідальною за комерційний облік електричної енергії) та автоматизованих систем обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 в рамках виконання зобов'язань АТ «Укрзалізниця» передбачених «Планом заходів по забезпеченню достатності обліку в точках комерційного обліку АТ «Укрзалізниця» на перетині з ПАТ "Запоріжжяобленерго". Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	По ВРП-150 кВ передбачено. Заміна розєднувачів, розрядників РВС, заміна ОД/КЗ та МВ на ЕВ з пристроями РЗА. (всє обладнання 1970 року введення в експлуатацію). Улаштування комерційного обліку в колі ЛЕП 150 кВ.
2.1.11.	ПС 150/35/10 кВ Сокологірне (ВРП-150 кВ)	шт	1	53 975	Так	2 кв 2018	4кв 2018	1 кв. 2022	4 кв. 2023	0			53 975		ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/с	2,3,6,8,9	ПС введена в роботу у 1971 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 150 кВ системи розподілу для потреб Користувачів Дніпровської ЕС. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом заміни ОД/КЗ. Забезпечення готовності електричних мереж відповідати вимогам критерію "N-1". Впровадження «інтелектуальних» лічильників (у точках, де ОСР є стороною, відповідальною за комерційний облік електричної енергії) та автоматизованих систем обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 в рамках виконання зобов'язань АТ «Укрзалізниця» передбачених «Планом заходів по забезпеченню достатності обліку в точках комерційного обліку АТ «Укрзалізниця» на перетині з ПАТ "Запоріжжяобленерго". Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	По ВРП-150 кВ передбачено. Заміна розєднувачів, розрядників РВС, заміна ОД/КЗ та МВ на ЕВ з пристроями РЗА. (всє обладнання 1971 року введення в експлуатацію). Улаштування комерційного обліку в колі ЛЕП 150 кВ.
2.1.13.	ПС 150/35/10 кВ Партизани	шт	1	46 535	Так	2 кв 2018	4кв 2018	1 кв. 2021	4 кв. 2021	46 535	0	0	0	0	ІСТИНА		Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/с	2,3,6,8,9	ПС введена в роботу у 1970 році. Забезпечення достатньої пропускної спроможності системи розподілу для потреб Користувачів Дніпровської та Південної ЕС.Виконання заходів Акту технологічного порушення від 04.06.18 р. Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природнє середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності і забезпечення готовності електричних мереж відповідати вимогам критерію "N-1".Технічний стан основного силового устаткування.	По ВРП-150 кВ передбачено. Заміна розєднувачів, трансформаторів напруги, розрядників РВС, заміна МВ на ЕВ з пристроями РЗА. (всє обладнання 1970 року введення в експлуатацію).
	ПС 150/35/10 кВ Партизани (АБ)			2 694	Так	2 кв 2020	3кв 2020	3 кв. 2021	4 кв. 2021	2 694	0	0	0	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/с	1,2	ПС введена в роботу у 1959 році. Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природнє середовище шляхом заміни кіслотних АБ на не обслуговуємі гелеві АБ. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки обслуговуючого персоналу і показників надійності електропостачання систем розподілу (зокрема апаратними засобами).	Заміна існуючої акумуляторної батареї типу СК-20 з підзарядним пристроєм типу ВУ-110/24 (1970 року введення в експлуатацію)
2.1.14.	ПС 110/35/10 кВ Самійлівка (ВРП-110 кВ)	шт	1	13 089	Ні	2 кв 2024	4кв 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025	0	0	0	760	12 329	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/с	1,2	Тягова підстанція Самійлівка введена в роботу у 1965 році.Забезпечення достатньої пропускної спроможності системи розподілу для потреб Користувачів Північної ЕС. Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природнє середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності і забезпечення готовності електричних мереж відповідати вимогам критерію "N-1".Технічний стан основного силового устаткування.	По ВРП-110 кВ передбачено. Заміна розєднувачів, розрядників РВС, заміна ОД/КЗ на ЕВ та пристроїв РЗА. (всє обладнання 1965 року введення в експлуатацію).
2.1.15.	ПС 150/35/6 кВ Синельникове	шт	1	15 710	так	2 кв. 2018	4 кв. 2018	1 кв. 2021	4 кв. 2021	15 710	0	0	0	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/с	2,3,6,8,9	ПС введена в роботу у 1959 році. Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних смерж 150 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Дніпровському регіоні. Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природнє середовище шляхом заміни маслонаповненого устаткування. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання. Забезпечення готовності електричних мереж відповідати вимогам критерію "N-1". Впровадження «інтелектуальних» лічильників (у точках, де ОСР є стороною, відповідальною за комерційний облік електричної енергії) та автоматизованих систем обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 в рамках виконання зобов'язань АТ «Укрзалізниця» передбачених «Планом заходів по забезпеченню достатності обліку в точках комерційного обліку АТ «Укрзалізниця» на перетині з АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі».	По ВРП-150 кВ передбачено.Заміна вимірювальних трансформаторів струму, розєднувачів, розрядників РВС, заміна МВ-Л36, на ЕВ та пристроїв РЗА(всє обладнання 1959 року введення в експлуатацію)Встановлення двох комплектів розєднувачами, улаштування комерційного обліку в колах ЛЕП 150 кВЛ-35А, Л-36А.Заміна існуючих аналогових пристроїв телемеханіки типу «Лісна» 1970 року.
2.1.16.	ПС 150/35/6 кВ Батурицька	шт	1	6 217	Так	2 кв 2018	4кв 2018	1 кв. 2021	4 кв. 2021	6 217	0	0	0	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/с	3	ПС введена в роботу у 1954 роціприведення на тяговій підстанції Батурицька комерційного обліку електричної енергії у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку та в рамках виконання зобов'язань АТ «Укрзалізниця» передбачених «Планом заходів по забезпеченню достатності обліку в точках комерційного обліку АТ «Укрзалізниця» на перетині з АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі»	Улаштування точок комерційного обліку електричної енергії для вимячення обсягів надходження та відпуску електричної енергії по присиднанням ПЛ-150 кВ Л-55, Л-56. Встановлення вимірювальних трансформаторів струму та напруги, лічильники
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27.5; 20) кВ, усього	шт	12	103 046	0	0	0	0	0	30 884	19 349	1 070	30 608	21 135	ІСТИНА					

№ з/п	Найменування заходів	шт./км²	Усього		Наявність проектної документації на початок проектного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	Створений резерв потужності/ пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерії (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування виключення до ПРСР (СІР, технічний стан, ПРСП, вимога ОСП тощо), вкатиати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
2.2.1.	ПС 35/6 кВ Нижньодніпровськ – Вузол (Заміна головного трансформатора)	шт	1	14 886	Так	2 кв 2018	4кв 2018	1 кв. 2021	4 кв. 2021	14 886	0	0	0	0	ІСТИНА	6	Плата за приднання	2,6,8	ПС введена в роботу у 1958 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 35 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Дніпровському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	Заміна головного трансформатора (морально застаріле обладнання) та з метою приднання споживачів на виконання технічних умов №ПР/0203-2
2.2.2.	ПС 35/6 кВ Нижньодніпровськ – Вузол (ВРП-35 кВ)	шт		16 834	Ні	2 кв 2021	4кв 2021	1 кв. 2022	4 кв. 2022		16 834	0	0	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	2,6,8	ПС введена в роботу у 1958 році . Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	По ВРУ-35 та 6 кВ. Заміна масляних викивачів у комплекті з РЗА та ПА, ТН,ТС (всє обладнання ВРУ-35 кВ - 1958 року введення в експлуатацію, обладнання ЗРУ-6 кВ 1968 року введення в експлуатацію). Заміна роз'єднувачів ВРУ-35 кВ. (роз'єднувачі ВРУ-35 кВ - 1949 року введення в експлуатацію)
2.2.3.	ПС 35/6 кВ Підстепна (ВРП-35/10 кВ)	шт	1	15 998	Так	2 кв 2018	4кв 2018	1 кв. 2021	4 кв. 2021	15 998	0	0	0	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	2,6,9	ПС введена в роботу у 1949 році . Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	По ВРУ-35,6 кВ Заміна масляних викивачів у комплекті з РЗА та ПА, заміна роз'єднувачів, (всє обладнання ВРУ-35,6 кВ - 1949 року введення в експлуатацію)
2.2.4.	ПС 35/10 кВ Божедарівка (АБ)	шт	1	1 350	Ні	2 кв 2021	3кв 2021	3 кв. 2022	4 кв. 2022		1 350	0	0	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1,2	ПС введена в роботу у 1960 році Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни кіслотних АБ на не обслуговуємі гелєві АБ. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки обслуговуючого персоналу і показників надійності електропостачання систем розподілу (зокрема апаратними засобами).	Заміна існуючої акумуляторної батареї типу СК-6 з підзарядним пристроєм типу ВУ-2М (1961 року введення в експлуатацію)
2.2.5.	ПС 35/6 кВ Крипий Ріг –Головний (ВРП-35 кВ)	шт	1	25 691	Ні	2 кв 2023	4кв 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024	0	0	500	25 191	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	2,6,8	ПС введена в роботу у 1960 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 35 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Дніпровському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	По ВРУ-35 кВ. Заміна масляних викивачів ВРУ-35 кВ у комплекті з РЗА та ПА, заміна трансформаторів напруги 35 кВ, заміна РВС на ОПН. (всє обладнання ВРУ-35 кВ - 1960 року введення в експлуатацію).
2.2.6.	ПС 35/10 кВ Варварівка (ВРП-35/10 кВ)	шт	1	14 535	Так	2 кв 2018	4кв 2018	1 кв. 2025	4 кв. 2025		0	0	0	14 535	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	2,6,8	ПС введена в роботу у 1965 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 35 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Дніпровському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	По ВРУ-35 кВ. Заміна масляних викивачів ВРУ-35 кВ у комплекті з РЗА та ПА, заміна трансформаторів напруги 35 кВ, заміна РВС на ОПН, металоконструкції По ВРУ-10 кВ: Заміна МВ-10 кВ на вакуумні, заміна роз'єднувачів 10 кВ.
2.2.7.	ПС 35/10 кВ Іларіонове (АБ)	шт	1	1 165	так	2 кв 2021	3кв 2021	3 кв. 2022	4 кв. 2022		1 165	0	0	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1,2	ПС введена в роботу у 1959 році Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни кіслотних АБ на не обслуговуємі гелєві АБ. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки обслуговуючого персоналу і показників надійності електропостачання систем розподілу (зокрема апаратними засобами).	Заміна існуючої акумуляторної батареї типу СК-6 з підзарядним пристроєм типу ВУ-2М (1968 року введення в експлуатацію)
2.2.8.	ПС 35/6 кВ Крипий Ріг головний (АБ)	шт	1	1 535	Ні	2 кв 2023	4кв 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024			85	1 450	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1,2	ПС введена в роботу у 1962 році Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни кіслотних АБ на не обслуговуємі гелєві АБ. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки обслуговуючого персоналу і показників надійності електропостачання систем розподілу (зокрема апаратними засобами).	Заміна існуючої акумуляторної батареї типу СК-6 з підзарядним пристроєм типу ВУ-2М (1983 року введення в експлуатацію)
2.2.9.	ПС 35/10 кВ Грекувата (АБ)	шт	1	1 535	Ні	2 кв 2023	4кв 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024			85	1 450	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1,2	ПС введена в роботу у 1962 році Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни кіслотних АБ на не обслуговуємі гелєві АБ. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки обслуговуючого персоналу і показників надійності електропостачання систем розподілу (зокрема апаратними засобами).	Заміна існуючої акумуляторної батареї типу СК-6 з підзарядним пристроєм типу ВУ2М (1982 року введення в експлуатацію)
2.2.10.	ПС 35/10 кВ Богуславський (АБ)	шт	1	1 358	Ні	3 кв 2020	4кв 2020	1 кв. 2024	4 кв. 2024		0	0	1 358	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1,2	ПС введена в роботу у 1964 році Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни кіслотних АБ на не обслуговуємі гелєві АБ. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки обслуговуючого персоналу і показників надійності електропостачання систем розподілу (зокрема апаратними засобами).	Заміна існуючої акумуляторної батареї типу СК-6 з підзарядним пристроєм типу ВУ2М (1964 року введення в експлуатацію)
2.2.11.	ПС 35/10 кВ Вільнянськ	шт	1	7 400	Ні	2 кв 2023	4кв 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2025	0	0	400	400	6 600	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	2,6,8	ПС введена в роботу у 1965 році Забезпечення достатньої пропускної спроможності електричних мереж 35 кВ системи розподілу для потреб Користувачів в Дніпровському регіоні. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Приведення технічного стану основного силового устаткування до норм безпеки і показників надійності електропостачання та зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни маслонаповненого утаткування. Забезпечення норм безпеки і показників надійності електропостачання шляхом розвитку дистанційно керованих систем розподілу, удосконалення системи моніторингу шляхом їх реконфігурації та автоматизації (зокрема апаратними засобами).	По ВРУ-35 кВ. Заміна масляних викивачів ВРУ-35 кВ у комплекті з РЗА та ПА, заміна роз'єднувачів, заміна РВС на ОПН. (всє обладнання ВРУ-35 кВ - 1965 року введення в експлуатацію).
2.2.12.	ПС 35/10 кВ Запоріжжя-1 (АБ)	шт	1	759	так	2 кв 2020	4кв 2020	1 кв. 2024	4 кв. 2021		0	0	759	0	ІСТИНА	-	Амортизаційні відрахування, дохід від перетоків реактивної є/є	1,2	ПС введена в роботу у 1966 році Зменшення шкідливого впливу на навколишнє природне середовище шляхом заміни кіслотних АБ на не обслуговуємі гелєві АБ. Підтримання устаткування у стані експлуатаційної працездатності. Забезпечення норм безпеки обслуговуючого персоналу і показників надійності електропостачання систем розподілу (зокрема апаратними засобами).	Заміна існуючої акумуляторної батареї типу СК-6 з підзарядним пристроєм типу ВУ2М (1966 року введення в експлуатацію)
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	км	0	0						0	0	0	0	0	ІСТИНА					
2.3.1.	Найменування області	км													ІСТИНА					
2.3.2.	НЕ передбачено	км													ІСТИНА					
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ІСТИНА					
	Найменування області														ІСТИНА					
2.4.1.	НЕ передбачено	км													ІСТИНА					
2.4.2.	НЕ передбачено	км													ІСТИНА					
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ		0	0						0	0	0	0	0	ІСТИНА					
3.1.	ТП	шт	0	0						0	0	0	0	0	ІСТИНА					
	Найменування області														ІСТИНА					
3.1.1.	НЕ передбачено	шт													ІСТИНА					

№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Перевірка	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, ПРСН, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2021	2022	2023	2024	2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19	20
3.1.2.	НЕ передбачено	шт													ІСТИНА					
3.2.	ЛЕП	км	0	0						0	0	0	0	0	ІСТИНА					
	Найменування області														ІСТИНА					
3.2.1.	НЕ передбачено	км													ІСТИНА					
3.2.2.	НЕ передбачено	км													ІСТИНА					
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ		0	0						0	0	0	0	0	ІСТИНА					
4.1.	ТП	шт	0	0						0	0	0	0	0	ІСТИНА					
4.2.	ЛЕП	км	0	0						0	0	0	0	0	ІСТИНА					
5	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	зах.	6	12300						4300	2000	2000	2000	2000	ІСТИНА					
6	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АС/ДТК)	шт.	11	19 700	-	-	-	-	-	0	6000	6000	6200	1500	ІСТИНА					
7	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	шт	483	2 000	-	-	-	-	-	400	400	400	400	400	ІСТИНА	-				
8	Впровадження та розвиток систем зв'язку	шт	0	0						0	0	0	0	0	ІСТИНА	-				
9	Модернізація та закупівля колісної техніки	шт	72	20 000	-	-	-	-	-	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	ІСТИНА	-				
10	Інше	шт	100	2 605						405	490	530	570	610	ІСТИНА					
	Усього		695	478772,05						121 129	56226	48830	137403	115184	ІСТИНА	-				

Філія "Енергозбут"																				
№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проекційної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					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, ПРСН, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та	Стислий опис робіт	№ сторінки пояснювальної записки
			К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)											
										2021 рік	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт																		
1.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт																		
1.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 кВ, усього	км																		
1.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	км																		
2.	Реконструкції, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт																		
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт																		
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт																		
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт																		
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт																		
4.	Реконструкції, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	шт																		
6	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АС/ДТК)	шт																		
7	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	шт	540	1600							400	400	400	400	ІСТИНА					
8	Впровадження та розвиток систем зв'язку	шт													ІСТИНА					
9	Модернізація та закупівля колісної техніки	шт													ІСТИНА					
10	Інше	шт	0												ІСТИНА					
	Усього		540	1 600	0	0	0	0	0		400	400	400	400	ІСТИНА					

\* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.  
\*\* Значити відповідний рік.

Директор Департаменту електрифікації та електропостачання

Заступник директора Департаменту електрифікації та електропостачання

М. П. (за наявності)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року