

Звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу				
АТ «Херсонобленерго»				
Звітний період	з	01.01.2020	до	31.12.2020
Прогнозний період	з	2020	до	2024

1. Звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу

Додаток 1

№ з/п	Цільові напрямки	Заплановано на 2020-2024 роки, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на 2020 рік, тис. грн (без ПДВ)	Профінансовано за 2020 рік, тис. грн (без ПДВ)	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	Відсоток фінансування від плану на 2020 рік	Відсоток фінансування від плану на 2020-2024 роки
I	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та обладнання	1 981 375,05	237 405,14	145 196,98	92 208,16	61,16%	4,65%
II	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	546 433,00	46 028,00	24 980,96	21 047,04	54,27%	3,85%
III	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	71 252,00	8 707,00	3 714,00	4 993,00	42,66%	7,01%
IV	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	85 465,00	10 500,00	2 187,85	8 312,15	20,84%	9,73%
V	Впровадження та розвиток систем зв'язку	57 003,00	6 965,00	993,86	5 971,15	14,27%	10,48%
VI	Модернізація та закупівля колісної техніки	114 013,00	13 935,00	7 715,11	6 219,89	55,36%	5,46%
VII	Інше	28 607,00	3 485,00	2 405,81	1 079,19	69,03%	3,77%
Усього		2 884 148,05	327 025,14	187 194,55	139 830,59	57,24%	4,85%

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

"15" 02 2021 року



Сафронів І. М.
(прізвище, ім'я, по батькові)

2. Детальний звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу

№ з/п	Найменування заходів ПРСР	Одиниця виміру	Заплановано на 2020-2024 роки		Заплановано на 2020 рік		Профінансовано за 2020 рік		Залишилось не профінансовано		Джерело фінансування*	Стислий опис профінансованих робіт	Причини невиконання запланованих заходів у 2020 році з обґрунтуванням. Пропозиції щодо включення невиконаних заходів до ПРСР на майбутні періоди
			кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)			
1	2	3	4	5,00	6	7	8	9	10=6-8	11=7-9	12	13	14
І. Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та обладнання													
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу, усього, у т.ч.:												
1.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154) кВ, усього, у т.ч.:												
1.1.1.													
1.1.2.													
...													
1.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:												
1.2.1.													
1.2.2.													
...													
1.3.	Лінії електропередачі рівня напруги 110 (154) кВ, усього, у т.ч.:												
1.3.1.													
1.3.2.													
...													
1.4.	Лінії електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:												
1.4.1.													
1.4.2.													
...													
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу, усього, у т.ч.:												
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:												
2.1.1.	ПС-150/35/10 кВ «Дудчино».												
2.1.1.1.	Реконструкція РЗА ПС-150/35/10 “Дудчино” з встановленням на ПЛ-150 кВ захистів ДФЗ та комплектів ВЧ-обробки	шт	комплекс	2750,00	комплекс	2750	комплекс	2 839,53	0,00	-89,53	амортизація	ПС-150/35/10 “Дудчино” на ПЛ-150 кВ встановлено захисти ДФЗ та комплекти ВЧ-обробки	
2.1.1.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/10кВ "Дудчино". Заміна електромеханічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на МП пристрої РЗА	шт	комплекс	1300,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.1.3.	ПС 150/35/10 кВ "Дудчино". Реконструкція ВРУ-35 кВ із встановленням БСК-35 кВ.	шт	комплекс	12000,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.1.4.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „Дудчино” з заміною комірок КРУ-10 на КРПЗ-10кВ	шт		250,00		0				0,00			
2.1.1.5.	Реконструкція ПС 150/35/10 "Дудчино"	шт	комплекс	25300,00		0,0		0,00	0,00	0,00			
2.1.1.6.	Будівництво двох ПЛ-35 кВ від РП-35 кВ ПС 150/35/10 "Дудчино" до РП-35 кВ СЕС	км	2*12,0	46713,60		0,0		0,00	0,00	0,00			
2.1.2.	ПС 150/35/10 кВ „Н.Троицкая”												
2.1.2.1.	Реконструкція РЗА ПС 150/35/10 кВ „Н.Троицкая”. з встановленням на ПЛ-150"Дудчино" захисту ДФЗ та комплектів ВЧ-обробки»	шт	комплекс	1850,00	комплекс	1850		1 477,80	0,00	372,20	амортизація	ПС 150/35/10 кВ „Н.Троицкая” на ПЛ-150"Дудчино" встановлено захист ДФЗ та комплекти ВЧ-обробки	
2.1.2.2.	ПС 150/35/10 кВ „Н.Троицкая”. Реконструкція РЗА з встановленням на ПЛ-150 "Партизани" захисту ДФЗ та комплектів ВЧ-обробки»	шт	комплекс	2050,00		200		0,00		200,00			Уточнення термінів виконання робіт та джерел фінансування. Перенесено на 2022р.
2.1.2.3.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/10кВ „Н.Троицкая”. Заміна електромеханічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на МП пристрої РЗА	шт	комплекс	1300,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.2.4.	Реконструкція ПС 150/35/10кВ „Н.Троицкая" з встановленням ДГР-35.	шт		200,00		0				0,00			
2.1.2.5.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ «Н. Троицкая»	шт	комплекс	16400,00		0,0		0,00	0,00	0,00			
2.1.3.	ПС-150/35/10кВ "Цюрупинская".												
2.1.3.1.	Реконструкція РЗА ПС-150/35/10кВ "Цюрупинская" з встановленням на ПЛ-150 захистів ДФЗ з комплектами ВЧ-обробки.	шт	комплекс	2750,00	комплекс	2750	комплекс	2 358,92	0,00	391,08	амортизація	ПС-150/35/10кВ "Цюрупинская" на ПЛ-150 встановлено захисти ДФЗ з комплектами ВЧ-обробки.	
2.1.3.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/10кВ "Цюрупинская". Заміна електромеханічних захистів ПЛ-35кВ на МП-пристрої РЗА.	шт	8	640,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.4.	ПС-150/35/6кВ “ХНПЗ”												
2.1.4.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/6кВ "ХНПЗ". Заміна прийомопередавачів ПВЗ захистів ПЛ-150кВ ДФЗ-201 на прийомопередавачі “ОΡΙΟΝ-УПЗ” або аналог	шт	3	495,00	3	495	3	494,99	0,00	0,01	амортизація	ПС-150/35/6кВ "ХНПЗ”. Заміна прийомопередавачів ПВЗ захистів ПЛ-150кВ ДФЗ-201 на прийомопередавачі “ОΡΙΟΝ-УПЗ” або аналог.	
2.1.4.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/6кВ "ХНПЗ". Заміна панелей Резервних захистів ПЛ-150-Карантинная-1, Карантинная-2 на пристрої ДІАМАНТ L014 або аналог.	шт	комплекс	660,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.4.3.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/6кВ "ХНПЗ". Заміна електромеханічних захистів силових трансформаторів 1Т на МП пристрої РЗА	шт	комплекс	650,00		0			0,00	0,00			
2.1.4.4.	Реконструкція РЗА ПС-150/35/6 кВ «ХНПЗ» з заміною ДЗШ-150 та ПРВВ-150 кВ на мікропроцесорні пристрої РЗА.	шт	комплекс	3600,00	комплекс	3600	комплекс	3 388,37	0,00	211,63	амортизація	ПС-150/35/6 кВ «ХНПЗ» заміна ДЗШ-150 та ПРВВ-150 кВ на мікропроцесорні пристрої РЗА.	
2.1.4.5.	Реконструкція РЗА ПС-150/35/6 кВ «ХНПЗ» з заміною ДЗШ-35 кВ на мікропроцесорні пристрої РЗА.	шт	комплекс	950,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.4.6.	Реконструкція ПС 150 кВ "ХНПЗ" із заміною порталів ВРУ-35, 150 кВ та реконструкцією системи блискавкозахисту підстанції.	шт	комплекс	70000,00	комплекс	50000	комплекс	0,00		50 000,00			Уточнення термінів виконання робіт та джерел фінансування. Перенесено на наступні періоди.
2.1.4.7.	Реконструкція ПС-150/35/6кВ „ХНПЗ” з заміною силових тр-рів 1Т та 2Т 60МВ*А на тр-ри 63 МВ*А.	шт	2	104280,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.4.8.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „ХНПЗ” з заміною ДГР-35	шт		200,00		0				0,00			
2.1.4.9.	Реконструкція ПС 150/35/6 "ХНПЗ"	шт	комплекс	18200,00		0,0		0,00	0,00	0,00			
2.1.4.10.	Будівництво двох ПЛ-35 кВ від РП-35 кВ ПС 150/35/6 кВ "ХНПЗ"до РП-35 кВ замовника	км	2*4,5	17517,60		0,0		0,00	0,00	0,00			
2.1.4.11.	Реконструкція ПС-150/35/6кВ "ХНПЗ"	шт	комплекс	12400,00		0,0		0,00	0,00	0,00			
2.1.4.12.	Будівництво двох ПЛ-150 кВ від РП-150 кВ ПС-150/35/6кВ "ХНПЗ" до РП-150 кВ СЕС	км	2*7,5	41634,00		0,0		0,00	0,00	0,00			
2.1.5.	ПС-150/35/6кВ "Никольская"												
2.1.5.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/6кВ "Никольская". Заміна прийомопередавачів ПВЗ захистів ПЛ-150кВ ДФЗ-201 на прийомопередавачі “ОΡΙΟΝ-УПЗ” або аналог	шт	2	330,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.5.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/6кВ "Никольская". Заміна електромеханічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на МП пристрої РЗА	шт	комплекс	1300,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.5.3.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/6кВ "Никольская". Заміна електромеханічних захистів ПЛ-35кВ на МП-престрої РЗА.	шт	3	240,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.5.4.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ "Никольская". Заміна аккум. Батареї 84 А/Ч.	шт	1	300,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.6.	ПС-150/10кВ "Коммунальная".												
2.1.6.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/10кВ "Коммунальная". Заміна прийомопередавачів ПВЗ захистів ДФЗ - Діамант на прийомопередавачі “ОΡΙΟΝ-УПЗ” або аналог	шт	2	330,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.7.	ПС-150/35/10кВ "Промбаза"												
2.1.7.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/10кВ "Промбаза". Заміна електромеханічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на МП пристрої РЗА	шт	комплекс	1300,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.7.2.	Реконструкція системи живлення постійного струму ПС-150/35/10 «Промбаза». Монтаж підзарядного пристрою акумуляторної батареї типу RU-2 (або аналог)	шт	2	160,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.7.3.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „Промбаза" Заміна комірок 10 кВ з масляними вимикачами на комірки сучасного типу з вакуумними вимикачами.	шт	комплекс	28180,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.8.	ПС-150/35/10 кВ «Промышленная»												
2.1.8.1.	Реконструкція РЗА ПС-150/35/10 кВ «Промышленная» з заміною ДЗШ-35 кВ на мікропроцесорні пристрої РЗА.	шт	комплекс	950,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.8.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/10кВ «Промышленная». Заміна електромеханічних захистів ПЛ-35кВ на МП-пристрої РЗА.	шт	5	400,00		0		0,00	0,00	0,00			
2.1.8.3.	Реконструкція ВРП-35 з перезаведанням 2-х КЛ 35 кВ від КТІ-6, КТІ-7 (ПС 35/6 “Держжирская) на ПС-150/35/10кВ „Промышленная”.	шт	1	350,00						0,00			
2.1.9.	ПС-150/35/10кВ "Н.Алексеевска"												
2.1.9.1.	Реконструкція ПС 150/35/10кВ «Н.Алексеевска» з заміною ОД/КЗ-150кВ з встановленням елегазових вимикачів та трансформаторів струму.	шт	комплекс	28800,00	комплекс	28800	комплекс	22 558,85	0,00	6 241,15	амортизація	ПС 150/35/10кВ «Н.Алексеевска» заміна ОД/КЗ-150кВ з встановленням елегазових вимикачів та трансформаторів струму.	

2.1.9.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/10кВ "Н.Алексеевка". Заміна електромеханічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на МП пристрої РЗА	шт	комплекс	1300,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.9.3.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „Н.Алексеевка” з заміною масляних вимикачів 35кВ на вакуумні вимикачі 35кВ.	шт	комплекс	35315,50	1	315,50	1,00	429,33	0,00	-113,83	амортизація	ПВР ПС-150/35/10кВ „Н.Алексеевка” з заміною масляних вимикачів 35кВ на вакуумні вимикачі 35кВ.
2.1.9.5.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „Н.Алексеевка” з заміною комрок 10 кВ з масляними вимикачами на комірки сучасного типу з вакуумними вимикачами.	шт		150,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.10.	ПС-150/35/10кВ "Н.Тимофеевка"											
2.1.10.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-150/35/10кВ "Н.Тимофеевка". Заміна електромеханічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на МП пристрої РЗА	шт	комплекс	1300,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.10.2.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „Н.Тимофеевка” Реконструкція ВРП-150кВ з заміною ОД-150 на елегазові вимикачі та заміна тр-рів струму	шт	комплекс	22300,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.11.	ПС-150/35/10 «ГНС-КОС»									0,00		
2.1.11.1.	Реконструкція системи живлення постійного струму ПС-150/35/10 «ГНС-КОС». Монтаж підзарядного пристрою акумуляторної батареї типу ШПКЕ-9801 (або аналог)	шт	1	360,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.11.2.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „ГНС КОС” з заміною ОД/КЗ 150кВ на елегазові вимикачі 150кВ в комплекті з тр-рами струму 150кВ.	шт	комплекс	43550,00	1	550	1,00	518,59	0,00	31,41	амортизація	ПВР ПС-150/35/10кВ „ГНС КОС” з заміною ОД/КЗ 150кВ на елегазові вимикачі 150кВ в комплекті з тр-рами струму 150кВ.
2.1.12.	ПС-150/35/10 кВ «П.Покровская»											
2.1.12.1.	Реконструкція РЗА ПС-150/35/10 кВ «П.Покровская» з заміною ДЗШ-35 кВ на мікропроцесорні пристрої РЗА.	шт	комплекс	950,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.12.2.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „П.Покровская” з заміною комрок 10 кВ з масляними вимикачами на комірки сучасного типу з вакуумними вимикачами.	шт	комплекс	4200,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.12.3.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „П.Покровская” з заміною масляних вимикачів35кВ на вакуумні вимикачі 35кВ.	шт	комплекс	22000,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.12.4.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ "Посад Покровская"	шт	комплекс	86703,10		0,0		0,00	0,00	0,00		
2.1.13.	ПС-150/35/10кВ "Рубановка"											
2.1.13.1.	Реконструкція ВРП-150кВ ПС-150/35/10кВ „Рубановка” із заміною ОД-150 на елегазові вимикачі та заміна тр-рів струму	шт	комплекс	22450,00	1	450,00	1,00	460,45	0,00	-10,45	амортизація	ПВР ВРП-150кВ ПС-150/35/10кВ „Рубановка” із заміною ОД-150 на елегазові вимикачі та заміна тр-рів струму
2.1.13.3.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „Рубановка” Реконструкція ОРУ-35 із заміною масляних вимикачів на вакуумні.	шт	комплекс	27200,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.14.	ПС-150/35/10кВ "Виноградово"											
2.1.14.1.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „Виноградово” з заміною комірок КРУН-10кВ на КРПЗ-10кВ.	шт	комплекс	16200,00		200		0,00	0,00	200,00		Проект було розроблено госп способом.
2.1.14.2.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „Виноградово” Заміна ДПР-35	шт	1	200,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.15.	ПС-150/35/10кВ "Бериславская"											
2.1.15.1.	Реконструкція ВРП-35 ПС-150/35/10кВ „Бериславская” із заміною масляних вимикачів 35 на вакуумні.	шт	комплекс	5150,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.15.2.	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „Бериславская” з заміною комрок 10 кВ з масляними вимикачами на комірки сучасного типу з вакуумними вимикачами.	шт	1	180,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.16.	ПС-150/35/10 «ГНС-СОС»											
2.1.16.1.	Реконструкція ПС-150/35/6кВ "ГНС СОС" с заміною комірок 6 кВ з масляними вимикачами на комірки сучасного типу з вакуумними вимикачами.	шт	1	150,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.16.2.	Реконструкція ПС-150/35/6кВ "ГНС СОС"	шт	комплекс	33939,80		0		0,00	0,00	0,00		
2.1.16.3.	Будівництво ПЛ-35 кВ від РП-35 кВ ПС-150/35/6кВ "ГНС СОС" до РП-35 кВ ВЕС	км	11,0	16940,00		0,0		0,00	0,00	0,00		
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:			215167,21		15538,01		13279,50		2258,51		
2.2.1.	ПС-35/10кВ Ж.Порт											
2.2.1.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ Ж.Порт (Голопристанський РЕМ). Заміна електромеханічних захистів силових трансформаторів 2Т (1 компл) на шафу РПН-13М або аналог	шт	комплекс	280,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.1.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ Ж.Порт (Голопристанський РЕМ). Заміна електромеханічних захистів МВ-35-Бехтери на шафу РПН-15 або аналог	шт	комплекс	280,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.1.3.	Реконструкція ПС 35/10кВ “Ж.Порт” з встановленням УКРП-10.	шт	1	60,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.2.	ПС-35/10кВ Н.Николаевка											
2.2.2.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ Н.Николаевка (Скадовський РЕМ). Заміна електромеханічних захистів трансформаторів 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	560,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.2.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ Н.Николаевка (Скадовський РЕМ). Заміна електромеханічних захистів сист-35кВ на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	280,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.3.	ПС-35/10кВ Новоросийская											
2.2.3.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ новоросийская (Скадовський РЕМ). Заміна електромеханічних захистів сист-35кВ на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	280,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.3.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ новоросийская (Скадовський РЕМ). Заміна електромеханічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	560,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.4.	ПС-35/10кВ В.Рагужинская											
2.2.4.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ Рагужинская (Білетипітський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів сист-35кВ на шафу РПН-13М або аналог	шт	комплекс	600,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.4.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ Рагужинская (Білетипітський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	560,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.5.	ПС-35/6кВ Иввановская											
2.2.5.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/6кВ ивановская (Іванівський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів силового трансформатора 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	700,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.5.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/6кВ ивановская (Іванівський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів сист-35кВ на шафу РПН-13М або аналог	шт	комплекс	600,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.5.3.	Реконструкція ПС 35/10кВ "Ивановка" з встановленням УКРП-10.	шт	1	2560,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.6.	ПС-35/10кВ Н.Серовская											
2.2.6.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ серовская (Іванівський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів сист-35кВ на шафу РПН-13М або аналог	шт	комплекс	280,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.6.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ серовская (Іванівський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів силового трансформатора 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	560,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.6.3.	Реконструкція ПС 35/10кВ "Н.Серовская" з встановленням УКРП-10.	шт	1	1860,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.7.	ПС-35/10кВ В.Лепетихская											
2.2.7.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ Лепетихская (Білетипітський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	600,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.7.2.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ Лепетихская (Білетипітський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів сист-35кВ (шт) на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	840,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.7.3.	Реконструкція ПС 35/10кВ "В.Лепетихская" з встановленням УКРП-10.	шт	1	60,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.8.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ Лепетихская (Білетипітський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів сист-35кВ на шафу РПН-13М або аналог	шт	комплекс	840,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.9.	ПС-35/10 Белозерская											
2.2.9.1	трансформатора 1Т ПС-35/10 Белозерская на шафу РПН-13М або аналог	шт	комплекс	280,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.9.2	Реконструкція ПС 35/10кВ "Белозерская" з встановленням УКРП-10.	шт	1	2560,00	1	60,00	1,00	40,83	0,00	19,17	амортизація	ПВР ПС 35/10кВ "Белозерская" з встановленням УКРП-10.
2.2.10.	ПС-35/10кВ Счастьинцево											
2.2.10.1	Реконструкція ПС 35/10кВ "Счастьинцево" з встановленням УКРП-10.	шт	1	1560,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.10.2	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ Счастьинцево (Скадовський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів силового трансформатора 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	280,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.11.	ПС-35/6кВ Строительная											
2.2.11.1	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/6кВ Строительная (Хмель). Заміна електро-механічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	560,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.11.2	Реконструкція ПС-35/6кВ „Строительная” з заміною масляних вимикачів 35кВ на вакуумні вимикачі 35 кВ	шт	1	180,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.12.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ Порт (Скадовський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	560,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.13.	ПС-35/10кВ Заря											
2.2.13.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ Заря (Скадовський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів силових трансформаторів 1Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	300,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.13.2.	Реконструкція ПС-35/10кВ „Заря” з заміною силового тр-ра 1Т ТАМ-5600 МВ*А.	шт	1	10000,00		0	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.14.	ПС-35/10кВ Чаплынская											
2.2.14.1.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ чаплынская (Чаплинський РЕМ). Заміна електро-механічних захистів силового трансформатора 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	300,00		0	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.14.2.	Реконструкція ПС 35/10 "Чаплынская" з встановлення УКРП-10.	шт	1	60,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.15.	ПС-35/6кВ Островная											
2.2.15.1	Реконструкція ПС-35/6кВ „Островная” з заміною силового тр-ра 1Т 10 МВ*А.	шт	комплекс	10000,00		0	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.15.2	З заміною ОД-35 КЗ-35 на вакуумні вимикачі 35 кВ	шт	комплекс	9000,00		0	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.15.3	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/6кВ островная (Хмель). Заміна палисел електро-механічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	700,00		0	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.16.	ПС-35/6кВ Бетонверья											
2.2.16.1	з заміною ОД-35 КЗ-35 на вакуумні вимикачі 35 кВ.	шт	1	8680,00		0	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.16.2	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/6кВ бетонверья (Хмель). Заміна палисел електро-механічних захистів силового трансформатора 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	700,00		0	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.17.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/6кВ комсомольская (Хмель). Заміна електро-механічних захистів силового трансформатора 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	700,00		0	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.18.	ПС-35/6кВ Кошевая											
2.2.18.1	Реконструкція ПС-35/6кВ „Кошевая” з заміною силових тр-раів 1Т та 2Т 6,3 МВ*А.	шт	2	18120,00		0	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.18.2	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/6кВ кошевая (Хмель). Заміна електро-механічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	560,00		0	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.19.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ зоря (Хмель). Заміна палисел електро-механічних захистів силового трансформатора 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	700,00		0	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.20.	ПС-35/6кВ Заводская											
2.2.20.1	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/6кВ заводская (Хмель). Заміна палисел електро-механічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	700,00		0	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2.20.2	Реконструкція ПС-35/6кВ „Заводская” з заміною масляних вимикачів 35кВ на вакуумні вимикачі 35 кВ	шт	1	180,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.21.	ПС-35/10кВ „Сухарная”											
2.2.21.1	Реконструкція ПС-35/10кВ „Сухарная” з заміною силового тр-ра 1Т 10 МВ*А.	шт	1	8500,00	1	8500	1,00	7 416,66	0,00	1 083,34	амортизація	ПС-35/10кВ „Сухарная” з заміною силового тр-ра 1Т 10 МВ*А.
2.2.21.2	Реконструкція ПС-35/10кВ „Сухарная” з заміною ОД/КЗ-35кВ на вакуумні вимикачі 35 кВ.	шт	комплекс	5853,01		253,01		0,00	0,00	253,01		Проект було розроблено госп способом.
2.2.21.3	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ сухарная (Хмель). Заміна палисел електро-механічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	700,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.2.22.	Реконструкція пристроїв РЗА ПС-35/10кВ ГСК (Хмель). Заміна палисел електро-механічних захистів силових трансформаторів 1Т, 2Т на шафи РПН-13М або аналог	шт	комплекс	700,00		0						

2.2.31.	ПС 35/10кВ “Каланчацька”								0,00			
2.2.31.1	Реконструкція ПС 35/10кВ “Каланчацька” з встановлення УКРП-10.	шт	1	1860,00		0		0,00	0,00			
2.2.31.2	Реконструкція ПС-35/10кВ "Каланчацька"	шт	комплекс	4200,00		0,0		0,00	0,00			
2.2.31.3	Будівництво двох ПЛ-35 кВ від РП-35 кВ ПС-35/10кВ "Каланчацька" та від опори №89 ПЛ-35кВ "Каланчацька - Привілля" до РП-35 кВ СЕС	км	3,0	5839,20		0,0		0,00	0,00			
2.2.32.	Реконструкція ПС-35/6кВ "Оч.сооружения". з заміною комірок КРУН-6 на КРПЗ-6.	шт	комплекс	8000,00		0		0,00	0,00			
2.2.33.	Реконструкція ПС 35/10 кВ “Костогырзово” з заміною комірок з масляними вимикачами на комірси КРУН-10 з вакуумними вимикачами .	шт	1	120,00		0		0,00	0,00			
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:			163493,00		22400		25597,81983	-3197,81983			
2.3.1.	ПЛ-150 кВ «ХТЭЦ-Никольская»	км	17,985	104233,00	3,5	10000	5,3	25 597,82	0,00	-15 597,82	амортизація	Реконструкція ПЛ-150 кВ «ХТЭЦ-Никольская»
2.3.2.	ПЛ-150 кВ «Каховская 330-Дудчино»	км	4	10000,00	4	10000		0,00	0,00	10 000,00		Виконано в 2019р.
2.3.3.	ПЛ-150 кВ «ХТЭЦ-Коммунальная»	км	14,97	25060,00		1400		0,00	0,00	1 400,00		Уточнення термінів виконання робіт та джерел фінансування. Перенесено на 2021р.
2.3.4.	ПЛ-150 кВ «Н.Троицк-Н.Тимофеевка 1, 2»	км	37,78	1000,00		1000		0,00	0,00	1 000,00		Уточнення термінів виконання робіт та джерел фінансування. Перенесено на наступні періоди.
2.3.5.	ПЛ-150 кВ “Н.Троїцьк-Партизани”	км	47	11600,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.3.6.	ПЛ-150 кВ «ХНПЗ-П.Покровка»	шт.	25	11600,00		0		0,00	0,00	0,00		
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:											
2.4.1.												
2.4.2.												
3.	Нове будівництво об’єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,38 кВ, усього, у т.ч.:											
3.1.	Будівництво нових ТП		135	65610,00		8780,00		6488,15016		2 291,85		
3.1.1	Високопільські РЕМ	шт	8	3960,00	2,0	780,00	1,00	154,02	1	625,98	амортизація	Будівництво нових ТП
3.1.1.1	Будівництво КТП-10/0,4 для розвантаження ТП-147А с. Н.Олександрівка, Н.Воронцовський район						1,00	154,02				Уточнення термінів виконання робіт Перенесено на наступні періоди.
3.1.2	Великолетиські РЕМ	шт	7	3140,00		0,00		0,00	0	0,00		
3.1.3	Генічеські РЕМ	шт	17	7760,00	1,0	380,00	1,00	303,14	0	76,86	амортизація	Будівництво нових ТП
3.1.3.1	Будівництво ТП-10/0,4 для розвантаження КТП-846 с Фрунзе, Генічеський р-н						1,00	303,14				
3.1.4	Голопристанські РЕМ	шт	13	5910,00	5,0	1900,00	5,00	1 576,40	0	323,60	амортизація	Будівництво нових ТП
3.1.4.1	Будівництво ЩТП-10/0,4 для розвантаження ПЛ-0,4кВ від ТП-1186 с.В.Клини, Г.Пристанський р-н						1,00	186,09				
3.1.4.2	Будівництво ЩТП-10/0,4 для розвантаження ПЛ-0,4кВ від ТП-72, ТП-73 с.Гладківка, Г.Пристанський р-н						1,00	239,99				
3.1.4.3	Будівництво ЩТП-10/0,4 для розвантаження ПЛ-0,4кВ від ТП-1308, ТП-8 м. Г.Пристань						1,00	212,67				
3.1.4.4	Будівництво ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-1075 та ТП-1276, с.Н.Збурівка, Г.Пристанський район						1,00	364,22				
3.1.4.5	Будівництво ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-113 та ТП-108, с.Кардашника, Г.Пристанський район						1,00	573,44				
3.1.5	Іванівські РЕМ	шт	3	1390,00		0,00		0,00	0	0,00		
3.1.6	Каховські РЕМ	шт	8	4020,00	1,0	380,00	1,00	276,85	0	103,15	амортизація	Будівництво нових ТП
3.1.6.1	Будівництво КТП-10/0,4 для розвантаження ТП-573 та ТП-342, с.Любимівка, Каховський район						1,00	276,85				
3.1.7	Новокаховські РЕМ	шт	12	5720,00		0,00		0,00	0	0,00		
3.1.8	Скадовські РЕМ	шт	12	6280,00		0,00		0,00	0	0,00		
3.1.9	Олешківські РЕМ	шт	15	8240,00	2,0	760,00	2,00	450,90	0	309,10	амортизація	Будівництво нових ТП
3.1.9.1	Будівництво ЩТП для розвантаження КТП-813 м.Олешки						1,00	234,33				
3.1.9.2	Будівництво ЩТП для розвантаження ПЛ-0,4кВ від ТП-270 с. В.Копані, Олешківський р-н						1,00	216,57				
3.1.10	Херсонські РЕМ	шт	34	16430,00	11,0	4580,00	11,00	3 726,84	0	853,16	амортизація	Будівництво нових ТП
3.1.10.1	Будівництво нового КТП-1124, для розвантаження КТП-721 смт. Комишани, м. Херсон						1,00	218,10				
3.1.10.2	Будівництво Нового КТП -1125, для розвантаження КТП-722 смт. Комишани, м. Херсон						1,00	217,12				
3.1.10.3	Нове будівництво КТП-6/0,4 для розвантаження ЗТП-27 в м. Херсон						1,00	466,74				
3.1.10.4	Нове будівництво ЩТП-6/0,4 для розвантаження РП-Чорноморський в м.Херсон						1,00	236,15				
3.1.10.5	Нове будівництво КТП-10/0,4 для розвантаження ПЛ-0,4кВ від КТП-864 в с.Приозерне, м. Херсон						1,00	425,17				
3.1.10.6	Нове будівництво ЩТП-10/0,4 для розвантаження ПЛ-0,4кВ від КТП-864 в с. Приозерне м. Херсон						1,00	193,37				
3.1.10.7	Нове будівництво КТП-10/0,4 для розвантаження ПЛ-0,4кВ від КТП-862 в с.Приозерне, м. Херсон						1,00	774,79				
3.1.10.8	Нове будівництво ЩТП-10/0,4 для розвантаження ПЛ-0,4кВ від КТП-797 по вул.Шкільна в с. Олександрівка Білозерського району Херсонської області						1,00	195,01				
3.1.10.9	Нове будівництво ЩТП-10/0,4 для розвантаження ПЛ-0,4кВ від КТП-797 по вул. Князева в с. Олександрівка Білозерського району Херсонської області						1,00	176,87				
3.1.10.10	Нове будівництво КТП-10/0,4 для розвантаження ТП-808 в с.Чорнобайка Білозерського району Херсонської області						1,00	318,01				
3.1.10.11	Нове будівництво ТП-10/0,4 для розвантаження ПЛ-0,4кВ від КТП-93А та КТП-303 в с.Надеждівка Білозерського району Херсонської області						1,00	505,53				
3.1.11	Чаплинські РЕМ	шт	6	2760,00		0,00		0,00	0	0,00		
3.2	Будівництво нових КЛ 6-10 кВ		10	18786,70		1080,27		2 904,20	0	-1 823,94		
3.2.1	Олешківські РЕМ	км	0,50	980,03	0,50	980,03	0,50	755,00	0	225,03	амортизація	Будівництво нових КЛ 6-10 кВ
3.2.1.1	Будівництво КЛ 10/6 кВ від РП-837 до ТП-825 в м.Олешкі						0,50	755,00				
3.2.2	Херсонські РЕМ	км	2,9	5761,08	1,07	100,24	1,07	2 149,20	0	-2 048,96	амортизація	Будівництво нових КЛ 6-10 кВ
3.2.2.1	Будівництво КЛ-10кВ, КТП-10/0,4кВ, ПЛ-0,4кВ для електропостачання 1-ї черги мікрорайону Таврійський 2-Б, розташованого в межах виділень Т.Тайзаєв – Володимирів – вулиця Юрковська, м.Херсон						0,63	1 415,50				
3.2.2.2	Будівництво КЛ 6 кВ від РП Черноморський до ТП-285 у м.Херсоні						0,44	733,71				
3.2.3	Каховські РЕМ	км	2,6	4330,00		0,00		0,00	0	0,00		
3.2.4	Новокаховські РЕМ	км	4	7715,60		0,00		0,00	0	0,00		
3.3	Будівництво нових КЛ 0,4 кВ		4,2	8266,40		0,00			0	0,00		
3.3.1	Каховські РЕМ	км	4,2	8266,40		0,00		0,0	0	0,00		
3.3	Будівництво нових ПЛ 6-10кВ			0,00		0,00		2592,21	0	-2 592,21		
3.3.1	Олешківські РЕМ	км					4,11	2 592,21	-4,11	-2 592,21	амортизація	Будівництво нових ПЛ 6-10 кВ
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об’єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,38 кВ, усього, у т.ч.:											
4.1.	Реконструкція ПЛ-10(6)кВ		158,53	143664,80		8360,00		5704,82		2 655,18		
4.1.1	Високопільські РЕМ	км	13,2	11556,00		0,00		0,00	0,00	0,00		
4.1.2	Генічеські РЕМ	км	29,5	26140,00		0,00		0,00	0,00	0,00		
4.1.3	Голопристанські РЕМ	км	10	9450,00		0,00		0,00	0,00	0,00		
4.1.4	Іванівські РЕМ	км	6	5770,00		0,00		0,00	0,00	0,00		
4.1.5	Каховські РЕМ	км	15,11	13509,20	1,18	1080,00		0,00	1,18	1 080,00		Уточнення термінів виконання робіт Перенесено на наступні періоди.
4.1.6	Новокаховські РЕМ	км	9	8430,00		0,00		0,00	0,00	0,00		
4.1.7	Новотроїцькі РЕМ	км	10,55	9794,00		0,00		0,00	0,00	0,00		
4.1.8	Скадовські РЕМ	км	16,11	14154,40	3,99	3920,00	3,99	3 366,18	0,00	553,82	амортизація	Реконструкція ПЛ-10(6)кВ
4.1.8.1	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1704 від ПС-35/10 "Скадовська" м.Скадовськ						1,21	1 425,34			амортизація	Реконструкція ПЛ-10(6)кВ
4.1.8.2	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1703 від ПС-35/10 "Скадовська" м.Скадовськ						2,78	1 940,84				
4.1.9	Олешківські РЕМ	км	9	8430,00		0,00		0,00	0,00	0,00		
4.1.10	Херсонські РЕМ	км	40,06	36431,20	4,66	3360,00	4,66	2338,64	0,00	1 021,36	амортизація	Реконструкція ПЛ-10(6)кВ
4.1.10.1	Реконструкція ПЛ-6кВ Ф-3109 від ПС-35/6 “Очисні Споруди” в с.Комишани м. Херсон						4,66	2338,64				

4.2.	ЛЕП(КЛ 6-10)	км	93,06	178591,30		29026,47		9990,80		19 035,67		
4.2.1	Генічеські РЕМ	км	2,6	4628,60		0,00		0	0	0,00		
4.2.2	Каховські РЕМ	км	18,54	31650,10	3,86	5988,80	1,07	1520,19	2,79	4 468,61	амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 6-10)
4.2.2.1	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-6 до ТП-13 м.Каховка						0,36	653,29			амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 6-10)
4.2.2.2	Реконструкції КЛ 10кВ Ф-250 ПС-35/10кВ “Любимівка” до врізки в існуючий кабель ПС “Любимівка” ЗТП -31 у м.Каховка						0,71	866,90				
4.2.3	Новокаховські РЕМ	км	26,25	46960,10	0,35	686,34	0,32	464,76	0,03	221,58	амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 6-10)
4.2.3.1	Реконструкція КЛ 10 кВ від ЗТП-284 Берислав до ЗТП-78А у м.Берислав						0,32	464,76				
4.2.4	Скадовські РЕМ	км	0,54	1059,10		0,00		0	0	0,00		
4.2.5	Олешківські РЕМ	км	0,5	980,60	0,5	980,63	0	0	0,5	980,63		Уточнення термінів виконання робіт Перенесено на наступні періоди.
4.2.6	Херсонські РЕМ	км	44,63	93312,80	9,5	21370,70	4,72	8005,85	4,78	13 364,85	амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 6-10)
4.2.6.1	Реконструкція дволанцюгової КЛ 6 кВ від ПС Консервна до ТП-504 у м.Херсоні						0,50	868,87			амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 6-10)
4.2.6.2	Реконструкція дволанцюгової КЛ 6 кВ від ТП-542 до ТП-578 у м.Херсоні						0,35	531,13			амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 6-10)
4.2.6.3	Реконструкція КЛ 10 кВ від ТП-662 до ТП-692 у м.Херсоні						0,36	771,42			амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 6-10)
4.2.6.4	Реконструкція КЛ 10 кВ від ПС Северная до ТП-663 у м.Херсоні						1,03	2 309,99			амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 6-10)
4.2.6.5	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10 кВ від ПС Северная до ТП-691 у м.Херсоні						1,35	2 008,42			амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 6-10)
4.2.6.6	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-162 до опори №14 ПЛ к ТП 272 у м.Херсон						0,04	62,83			амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 6-10)
4.2.6.7	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-194 до ТП-15 у м.Херсон						0,25	405,09			амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 6-10)
4.2.6.8	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-713 до ТП-751 у м.Херсон						0,38	357,20			амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 6-10)
4.2.6.9	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-812 до ТП-816 у м.Херсон						0,47	690,89				
4.3.	Реконструкція ПЛ-0,4кВ		225,574	166985,44		11382,00		23483,87		-12 101,87		
4.3.1	Генічеські РЕМ	км	11	7904,00		0		0	0	0,00		
4.3.2	Голопристанські РЕМ	км	9,03	6510,00		0		0	0	0,00		
4.3.3	Каховські РЕМ	км	15,4	17538,90		0		0	0	0,00		
4.3.4	Новокаховські РЕМ	км	12,3	8778,00		0		0	0	0,00		
4.3.5	Новотроїцькі РЕМ	км	6,6	4758,00		0		0	0	0,00		
4.3.6	Скадовські РЕМ	км	22,59	15513,60		0		0	0	0,00		
4.3.7	Олешківські РЕМ	км	18,24	12514,40		0			0	0,00		
4.3.8	Херсонські РЕМ	км	130,414	85552,54	37,49	11382,00	37,49	23483,87	0	-12 101,87	амортизація	Реконструкція ПЛ-0,4кВ
4.3.8.1	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-796 з перенесенням КТП-796 в центр навантажень в с.Олександрівка Білозерського району Херсонської області						2,57	1 210,58				
4.3.8.2	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-797 в с.Олександрівка Білозерського району Херсонської області						3,16	820,17				
4.3.8.3	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-864 в смт.Приозерне м. Херсон з переключенням частини ПЛ-0,4кВ на нові ТП						2,77	1 747,44				
4.3.8.4	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-862 в с.Приозерне м.Херсон з переключенням частини ПЛ-0,4 кВ на ТП-975 та ЩТП-1139						4,22	2 181,81				
4.3.8.5	Реконструкція мереж 0,4 кВ від КТП-721 з переключенням на нове КТП-1124 у смт. Комишани, м. Херсон						4,90	3 377,25				
4.3.8.6	Реконструкція мереж 0,4 кВ від КТП-722 з переключенням на нове КТП-1125 у смт. Комишани, м. Херсон						4,83	3 046,73				
4.3.8.7	Реконструкція мереж 0,4 кВ від КТП-721 у смт. Комишани, м. Херсон						1,64	848,19				
4.3.8.8	Реконструкція мереж 0,4 кВ від КТП-722 у смт. Комишани, м. Херсон						5,08	3 657,38				
4.3.8.9	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-27 з перепідключенням ділянки ПЛ-0,4кВ Л-8 від ТП-27 на ЩТП-1155 в м.Херсон						4,47	3 343,23				
4.3.8.10	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від РП-Чорноморський в м.Херсон						3,85	3 251,08				
4.3.9	Чаплинські РЕМ	км	11,4	7916,00		0	0	0	0	0,00		
4.4.	ЛЕП(КЛ 0,4)	км	40,99	61568,60		1567,90		918,81	0	649,09		
4.4.1	Каховські РЕМ	км	10,01	17571,20		0,00			0	0,00		
4.4.2	Новокаховські РЕМ	км	9,81	13272,10		0,00			0	0,00		
4.4.3	Херсонські РЕМ	км	21,08	30725,30	1,53	1567,90	1,09	918,81	0,44	649,09	амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 0,4)
4.4.3.1	Реконструкція трьох КЛ 0,38 кВ від ТП-539 у м.Херсоні						0,66	508,00			амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 0,4)
4.4.3.2	Реконструкція двох КЛ 0,4 кВ від ТП-686 у м.Херсоні						0,22	202,42			амортизація	Реконструкція ЛЕП(КЛ 0,4)
4.4.3.3	Реконструкція двох КЛ 0,4 кВ від ТП-284 у м.Херсоні						0,22	208,39				
4.5.	Реконструкція КТП із заміною шафи		75	8250,00		1500,00		1992,35		-492,35		
4.5.1	Високопільські РЕМ	шт	7	765,00	1,00	100,00	1,00	146,04	0	-46,04	амортизація	Реконструкція КТП із заміною шафи
4.5.1.1	Реконструкція КТП-19 з заміною шафи КТП в смт.Н.Воронцовка Херсонської області						1,00	146,04				
4.5.2	Великопелетиські РЕМ	шт	6	655,00	1,00	100,00		0,00	1	100,00	амортизація	Уточнення термінів виконання робіт Перенесено на наступні періоди.
4.5.3	Генічеські РЕМ	шт	4	440,00	3,00	100,00	3,00	404,16	0	-304,16	амортизація	Реконструкція КТП із заміною шафи
4.5.3.1	Реконструкція КТП-737 з заміною шафи КТП в с. Стрілкове Генічеського району Херсонської області						1,00	134,83				
4.5.3.2	Реконструкція КТП-033 з заміною шафи КТП в м. Генічеськ Херсонської області						1,00	156,55				
4.5.3.3	Реконструкція КТП-025 з заміною шафи КТП в м. Генічеськ Херсонської області						1,00	112,78				
4.5.4	Голопристанські РЕМ	шт	3	335,00		0,00		0,00	0	0,00		
4.5.5	Іванівські РЕМ	шт	10	1100,00	2,00	200,00	2,00	237,00	0	-37,00	амортизація	Реконструкція КТП із заміною шафи
4.5.5.1	Реконструкція КТП-178 з заміною шафи КТП в с. Фрунзе Іванівського району Херсонської області						1,00	126,84				
4.5.5.2	Реконструкція КТП-117 з заміною шафи КТП в с. Верби Нижньосірогозького району Херсонської області						1,00	110,16				
4.5.6	Каховські РЕМ	шт	6	690,00		0,00		0,00	0	0,00		
4.5.7	Новокаховські РЕМ	шт	8	890,00	1,00	100,00	1,00	128,74	0	-28,74	амортизація	Реконструкція КТП із заміною шафи
4.5.7.1	Реконструкція КТП-42 з заміною шафи КТП в с.Веселе Бериславського району Херсонської області						1,00	128,74				
4.5.8	Новотроїцькі РЕМ	шт	3	325,00	1,00	100,00	1,00	118,16	0	-18,16	амортизація	Реконструкція КТП із заміною шафи
4.5.8.1	Реконструкція КТП-299 з заміною шафи КТП в с.Чкалово Новотроїцького району Херсонської області						1,00	118,16				
4.5.9	Скадовські РЕМ	шт	6	650,00	2,00	200,00	2,00	242,37	0	-42,37	амортизація	Реконструкція КТП із заміною шафи
4.5.9.1	Реконструкція КТП-796 з заміною шафи КТП в м. Скадовськ Херсонської області						1,00	118,51				
4.5.9.2	Реконструкція КТП-312 з заміною шафи КТП в м. Скадовськ Херсонської області						1,00	123,86				
4.5.10	Олешківські РЕМ	шт	5	550,00	2,00	100,00	2,00	307,03	0	-207,03	амортизація	Реконструкція КТП із заміною шафи
4.5.10.1	Реконструкція КТП-302 з заміною шафи КТП в с.Раденськ Олешківського району Херсонської області						1,00	141,91				

4.5.10.2	Реконструкція КТП-306 з заміною шафи КТП в с.Раденськ Олешківського району Херсонської області						1,00	165,12					
4.5.11	Херсонські РЕМ	шт	10	1090,00	2,00	300,00	2,00	232,85	0	67,15	амортизація	Реконструкція КТП із заміною шафи	
4.5.11.1	Реконструкція КТП-253 з заміною шафи КТП в с.Киселівка Білозерського району Херсонської області						1,00	125,75					
4.5.11.2	Реконструкція КТП-701 з заміною шафи КТП в смт.Комишани м.Херсон						1,00	107,11					
4.5.12	Чаплинські РЕМ	шт	7	760,00	1,00	200,00	1,00	176,00	0	24,00	амортизація	Реконструкція КТП із заміною шафи	
4.5.12.1	Реконструкція КТП-5 з заміною шафи КТП в смт.Каланчак Херсонської області						1,00	176,00					
4.6.	Заміна силових трансформаторів		95	12153,00		1500,00		1159,38	0	340,62			
4.6.1	Високопільські РЕМ	шт	8	1086,00		0,00		0,00	0	0,00			
4.6.2	Великолетиські РЕМ	шт	7	886,00	2,00	200,00	2,00	114,29	0	85,71	амортизація	Заміна силових трансформаторів	
4.6.2.1	Реконструкція КТП-26 з заміною силового трансформатора, смт. В.Лепетиха						1,00	56,79					
4.6.2.2	Реконструкція КТП-22 з заміною силового трансформатора, смт. В.Лепетиха						1,00	57,50					
4.6.3	Генічеські РЕМ	шт	6	786,00	1,00	100,00	1,00	52,07	0	47,93	амортизація	Заміна силових трансформаторів	
4.6.3.1	Реконструкція КТП-243 з заміною силового трансформатора, с. Рівне, Генічеського району						1,00	52,07					
4.6.4	Голопристанські РЕМ	шт	5	686,00		0,00		0,00	0	0,00			
4.6.5	Іванівські РЕМ	шт	7	926,00	1,00	100,00	1,00	54,22	0	45,78	амортизація	Заміна силових трансформаторів	
4.6.5.1	Реконструкція КТП-86 з заміною силового трансформатора, смт. Іванівка						1,00	54,22					
4.6.6	Каховські РЕМ	шт	7	770,00		0,00		0,00	0	0,00			
4.6.7	Новокаховські РЕМ	шт	9	1182,00	1,00	100,00	1,00	161,29	0	-61,29	амортизація	Заміна силових трансформаторів	
4.6.7.1	Реконструкція ЗТП-110 з заміною силового трансформатора, м. Таврійськ						1,00	161,29					
4.6.8	Новотроїцькі РЕМ	шт	7	933,00		0,00		0,00	0	0,00			
4.6.9	Скадовські РЕМ	шт	9	1097,00	3,00	300,00	3,00	158,36	0	141,64	амортизація	Заміна силових трансформаторів	
4.6.9.1	Реконструкція КТП-163 з заміною силового трансформатора, с.Н.Миколаївка						1,00	50,53					
4.6.9.2	Реконструкція КТП-185 з заміною силового трансформатора, с.Птахівка						1,00	52,66					
4.6.9.3	Реконструкція КТП-221 з заміною силового трансформатора, смт.Лазурне						1,00	55,18					
4.6.10	Олешківські РЕМ	шт	9	1137,00	2,00	200,00	2,00	108,25	0	91,75	амортизація	Заміна силових трансформаторів	
4.6.10.1	Реконструкція КТП-553 з заміною силового трансформатора, с.К.Лагері						1,00	54,55					
4.6.10.2	Реконструкція КТП-267 з заміною силового трансформатора, с.Великі Копані						1,00	53,70					
4.6.11	Херсонські РЕМ	шт	11	1382,00	3,00	300,00	3,00	416,18	0	-116,18	амортизація	Заміна силових трансформаторів	
4.6.11.1	Реконструкція ЗТП-833 з заміною силового трансформатора, м.Херсон						1,00	126,17					
4.6.11.2	Реконструкція РП-Дорофєєва з заміною силового трансформатора, м.Херсон						1,00	52,60					
4.6.11.3	Реконструкція ЗТП-532 з заміною силового трансформатора, м.Херсон						1,00	237,42					
4.6.12	Чаплинські РЕМ	шт	10	1282,00	2,00	200,00	2,00	94,71	0	105,29	амортизація	Заміна силових трансформаторів	
4.6.12.1	Реконструкція КТП-32 з заміною силового трансформатора, смт. Чаплинка						1,00	47,12					
4.6.12.2	Реконструкція КТП-88 із заміною силового трансформатора, смт. Каланчак						1,00	47,59					
4.7.	Встановлення Реклоузерів		50	26450,00		3840,00		5524,71		-1 684,71			
4.7.1	Високопільські РЕМ	шт	1	555,00		0,00		0,00	0	0,00			
4.7.2	Великолетиські РЕМ	шт	4	2020,00	2,00	960,00	2,00	1106,81	0	-146,81	амортизація	Встановлення Реклоузерів	
4.7.2.1	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-321 від ПС-35/10 "В.Лепетиха" в смт. Велика Лепетиха Великолетиського району Херсонської області						1,00	553,40					
4.7.2.2	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-323 від ПС-35/10 "В.Лепетиха" в смт. Велика Лепетиха Великолетиського району Херсонської області						1,00	553,41					
4.7.3	Генічеські РЕМ	шт	3	1640,00		0,00		0,00	0	0,00			
4.7.4	Голопристанські РЕМ	шт	2	1160,00		0,00		0,00	0	0,00			
4.7.5	Іванівські РЕМ	шт	10	5210,00		0,00	2,00	1102,14	-2	-1 102,14	амортизація	Встановлення Реклоузерів	
4.7.5.1	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-465 від ПС-35/10 "Іванівська" в с. Нововасилівка Іванівського району Херсонської області						1,00	551,07					
4.7.5.2	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-428 від ПС-35/10 "Н.Сірогози" в смт. Нижні Сірогози Нижньосірогозького району Херсонської області						1,00	551,07					
4.7.6	Каховські РЕМ	шт	6	3280,00	1,00	480,00	1,00	553,41	0	-73,41	амортизація	Встановлення Реклоузерів	
4.7.6.1	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-102 від ПС-150/35/10 "ГНС-КОС", с.Любимівка, Каховського району, Херсонської області						1,00	553,41					
4.7.7	Новокаховські РЕМ	шт	7	3660,00		0,00		0,00	0	0,00			
4.7.8	Новотроїцькі РЕМ	шт	4	2170,00		0,00		0,00	0	0,00			
4.7.9	Олешківські РЕМ	шт	6	3120,00	1,00	480,00	1,00	553,41	0	-73,41	амортизація	Встановлення Реклоузерів	
4.7.9.1	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1905 від ПС-35/10 "Лісна", в м. Олешки Херсонської області						1,00	553,41					
4.7.10	Херсонські РЕМ	шт	6	3155,00	3,00	1440,00	3,00	1655,54	0	-215,54	амортизація	Встановлення Реклоузерів	
4.7.10.1	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-543 від ПС-35/10 "Чорнобаївська", с.Чорнобаївка, Білозерського району Херсонської області						1,00	553,41					
4.7.10.2	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-820 від ПС-35/10 "П.Покрівка", с.П.Покровське, Білозерського району, Херсонської області						1,00	551,05					
4.7.10.3	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-556 від ПС-35/10 "Дарівка", с.Дарівка, Білозерського району Херсонської області						1,00	551,08					
4.7.11	Чаплинські РЕМ	шт	1	480,00	1,00	480,00	1,00	553,41	0	-73,41	амортизація	Встановлення Реклоузерів	
4.7.11.1	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-8821 від ПС-35/10 "Ч.Чабан", в с.Преображенка Каланчацького району, Херсонської області						1,00	553,41					

4.8.	Реконструкція ЗТП/РП		3	11600,00		600,00		2810,73		-2210,73			
4.8.1	Херсонські РЕМ	шт	3	11600,00	1,00	600,00	1,00	1228,90	0	-628,90	амортизація	Реконструкція ЗТП/РП	
4.8.1.1	Реконструкція ЗТП-287, м.Херсон						1,00	1228,90					
4.8.2	Олешківські РЕМ	шт					1,00	1581,83	-1	-1 581,83	амортизація	Реконструкція ЗТП/РП	
4.8.2.1	Реконструкція РП-837, м.Олешки						1,00	1581,83					
4.9.	Реконструкція ТП 6-10/0,4кВ з заміною комірток з вимикачами навантаженими на коміртки з вакуумними вимикачами з функцією телемеханіки		32	12520,00		2520,00		3061,67	0	-541,67			
4.9.1	Каховські РЕМ	шт	19	8600,00		0,00		0,00	0	0,00			
4.9.2	Новокаховські РЕМ	шт	1	280,00	1,00	280,00	1,00	224,50	0	55,50	амортизація	Заміна комірок з вимикачами навантаженими в ТП-6-10/0,4кВ на коміртки з вакуумними вимикачами з функцією телемеханіки.	
4.9.2.1	Реконструкція ЗТП-72 із встановленням вакуумного вимикача, м.Таврійськ						1,00	224,50					
4.9.3	Херсонські РЕМ	шт	12	3640,00	8,00	2240,00	8,00	2837,17	0	-597,17	амортизація	Заміна комірок з вимикачами навантаженими в ТП-6-10/0,4кВ на коміртки з вакуумними вимикачами з функцією телемеханіки.	
4.9.3.1	Реконструкція ЗТП-835 із встановленням вакуумних вимикачів, м.Херсон						2,00	395,13					
4.9.3.2	Реконструкція ЗТП-579 із встановленням вакуумного вимикача, м.Херсон						1,00	224,36					
4.9.3.3	Реконструкція ЗТП-133 із встановленням вакуумного вимикача, м.Херсон						1,00	223,88					
4.9.3.4	Реконструкція ЗТП-606 із встановленням вакуумного вимикача, м.Херсон						1,00	224,71					
4.9.3.5	Реконструкція ЗТП-76 із встановленням вакуумного вимикача, м.Херсон						1,00	220,22					
4.9.3.6	Реконструкція ЗТП-822 із встановленням вакуумного вимикача, м.Херсон						1,00	231,84					
4.9.3.7	Реконструкція ЗТП-447 із встановленням вакуумних вимикачів, м.Херсон						1,00	1 317,04					
4.10.	Реконструкція ТП-10/0,4кВ (встановлення вимикачів навантаження)		28	2800,00		800,00		594,27	0	205,73			
4.10.1	Олешківські РЕМ	шт	2	200,00	2,00	200,00	2,00	107,38	0	92,62	амортизація	Встановлення в ТП-10/0,4кВ вимикачів навантаження.	
4.10.1.1	Реконструкція ЗТП-757 в м.Олешки						1,00	43,86					
4.10.1.2	Реконструкція ЗТП-756 в м.Олешки						1,00	63,51					
4.10.2	Херсонські РЕМ	шт	26	2600,00	6,00	600,00	6,00	486,90	0	113,10	амортизація	Встановлення в ТП-10/0,4кВ вимикачів навантаження.	
4.10.2.1	Реконструкція ЗТП-915 в м.Херсон						1,00	93,86					
4.10.2.2	Реконструкція ЗТП-302 в м.Херсон						1,00	67,76					
4.10.2.3	Реконструкція ЗТП-486 в м.Херсон						1,00	87,41					
4.10.2.4	Реконструкція ЗТП-505 в м.Херсон						1,00	48,09					
4.10.2.5	Реконструкція ЗТП-654 в м.Херсон						1,00	95,90					
4.10.2.6	Реконструкція ЗТП-885 в м.Херсон						1,00	93,86					
4.11	Реконструкція мереж 6кВ з переведенням на 10кВ		3	25500,00		25500,00		2491,39	0	23 008,61			
4.11.1	Новокаховські РЕМ	шт	1	5500,00	1,00	5500,00	0,67	2491,39	0,33	3 008,61	амортизація	Реконструкція мереж 6кВ з переведенням на 10кВ	
4.11.1.1	Реконструкція частини ПЛ-6кВ Ф-625 від ПС 330/220/150/35/6 “Каховська” з переведенням на напругу 10кВ від ПС 35/10 “Таврійська” та забезпеченням резервного живлення від ПС “Порт” в м. Таврійськ Херсонської області						0,67	2491,39					
4.11.2	Олешківські РЕМ	шт	1	8000,00	1,00	8000,00		0,00	1	8 000,00			
4.11.3	Херсонські РЕМ	шт	1	12000,00	1,00	12000,00		0,00	1	12 000,00			
4.12	Реконструкція ТП із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні в ТП-10,6/0,4 кВ		150	18750,00		3750,00		2075,49	0	1 674,51			
4.12.1	Генічеські РЕМ	шт	21	2625,00	6,00	750,00	6,00	404,12	0	345,88	амортизація	Створення комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні в ТП-10,6/0,4 кВ	
4.12.1.1	Реконструкція ЗТП-091 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м.Генічеськ						1,00	63,05					
4.12.1.2	Реконструкція ЗТП-069 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м.Генічеськ						1,00	75,12					
4.12.1.3	Реконструкція ЗТП-040 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м.Генічеськ						1,00	67,50					
4.12.1.4	Реконструкція ЗТП-011 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м.Генічеськ						1,00	66,14					
4.12.1.5	Реконструкція ЗТП-053 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м.Генічеськ						1,00	64,59					
4.12.1.6	Реконструкція ЗТП-041 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м.Генічеськ						1,00	67,72					
4.12.2	Голопристанські РЕМ	шт	21	2625,00	1,00	125,00	1,00	103,34	0	21,66	амортизація	Створення комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні в ТП-10,6/0,4 кВ	
4.12.2.1	Реконструкція ЗТП-12 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м.Гола Пристань						1,00	103,34					
4.12.3	Каховські РЕМ	шт	29	3625,00	9,00	1125,00	9,00	613,02	0	511,98	амортизація	Створення комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні в ТП-10,6/0,4 кВ	
4.12.3.1	Реконструкція ЗТП-31 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Каховка						1,00	70,91					
4.12.3.2	Реконструкція ЗТП-34 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Каховка						1,00	73,95					
4.12.3.3	Реконструкція ЗТП-32 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Каховка						1,00	70,05					
4.12.3.4	Реконструкція ЗТП-24 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Каховка						1,00	68,03					
4.12.3.5	Реконструкція ЗТП-608 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Каховка						1,00	67,25					
4.12.3.6	Реконструкція ЗТП-14 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Каховка						1,00	70,21					
4.12.3.7	Реконструкція ЗТП-5 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Каховка						1,00	69,74					
4.12.3.8	Реконструкція ЗТП-341 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в смт Любимівка, Каховського району						1,00	61,91					
4.12.3.9	Реконструкція ЗТП-8 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Каховка						1,00	60,97					
4.12.4	Новокаховські РЕМ	шт	31	3875,00	12,00	1500,00	12,00	817,84	0	682,16	амортизація	Створення комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні в ТП-10,6/0,4 кВ	
4.12.4.1	Реконструкція ЗТП-5 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Нова Каховка						1,00	69,56					
4.12.4.2	Реконструкція ЗТП-7 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Нова Каховка						1,00	73,98					

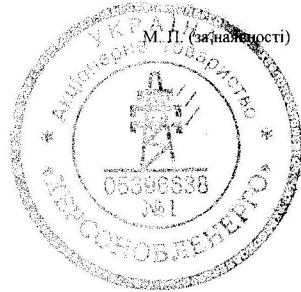
4.12.4.3	Реконструкція ЗТП-9 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Нова Каховка					1,00	72,63					
4.12.4.4	Реконструкція ЗТП-38 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Нова Каховка					1,00	70,04					
4.12.4.5	Реконструкція ЗТП-48 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Нова Каховка					1,00	72,44					
4.12.4.6	Реконструкція ЗТП-49 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Нова Каховка					1,00	69,35					
4.12.4.7	Реконструкція ЗТП-189 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Нова Каховка					1,00	70,14					
4.12.4.8	Реконструкція ЗТП-2 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Нова Каховка					1,00	60,65					
4.12.4.9	Реконструкція ЗТП-464 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Берислав					1,00	70,09					
4.12.4.10	Реконструкція ЗТП-74 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Берислав					1,00	61,69					
4.12.4.11	Реконструкція ЗТП-71 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Берислав					1,00	61,82					
4.12.4.12	Реконструкція ЗТП-79 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м. Берислав					1,00	65,45					
4.12.5	Складовські РЕМ	шт	8	1000,00	1,00	125,00	1,00	71,24	0	53,76	амортизація	Створення комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні в ЗТП-10,6/0,4 кВ
4.12.5.1	Реконструкція ЗТП-783 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м.Складовськ						1,00	71,24				
4.12.6	Одешківські РЕМ	шт	13	1625,00	1,00	125,00	1,00	65,93	0	59,07	амортизація	Створення комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні в ЗТП-10,6/0,4 кВ
4.12.6.1	Реконструкція ЗТП-2 із створенням комплексу для автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні споживачів в м.Одешки						1,00	65,93				
4.12.7	Херсонські РЕМ	шт	27	3375,00		0,00		0,00	0	0,00		
4.13	ПКД (СРМ)	комплекс		25000,00		3000,00			0	3 000,00		Уточнення термінів виконання робіт Перенесено на наступні періоди.
4.14	ПКД (СКЕМ)	комплекс		5500,00		900,00			0	900,00		Уточнення термінів виконання робіт Перенесено на наступні періоди.
Усього по п. 3:				92663,10		9860,27		11984,56		-2 124,30		
ТП (РП)			шт	135	65610,00		8780,00		6488,15		2 291,85	
ЛЕП			км	8	27053,10		1080,27		5496,41		-4 416,15	
Усього по п. 4:				710933,14		94846,37		59808,28		35 038,08		
ТП (РП)			шт	17,51	66073,00		10670,00		11693,88		-1 023,88	
ЛЕП,км			км	19,81	550810,14		50336,37		40098,30		10 238,07	
ЛЕП переведення на 10кВ,шт			км	0	25500,00		25500,00		2491,39		23 008,61	
ЛЕП(реклоузери),шт			шт	9,03	26450,00		3840,00		5524,71		-1 684,71	
Інше (пкд майбут років)			комплекс		42100,00		4500,00		0,00		4 500,00	
Інші заходи, усього				11850,00		2800,00		0,00		2 800,00		
5.1	Пересувна ЕТЛ комплексна	шт.	3	7500,00	1	2500,00		0,00		2 500,00		Уточнення термінів виконання робіт та джерел фінансування. Перенесено на наступні періоди.
5.2	Пересувна ЕТЛ кабельна	шт	2	3600,00		0,00		0,00		0,00		
5.3	Газовий аналітичний стаціонарний лабораторний хроматограф	шт	1	450,00		0,00		0,00		0,00		
5.4	Коригування Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35-150 кВ ПАТ "ЕК "Херсонобленерго" на 2017-2021 р.р.			300,00		300						
Усього по розділу I:				1981375,05		237 405,14		145 196,98		92 208,2		
II. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії												
Усього по розділу II:				546433,00	29 960	46 028,0	18 951	24 980,96	11 009	21 047,04		
III. Впровадження та розвиток АСДТК												
Усього по розділу III:				71252,00		8 707,0	4	3 714,00		4 993,00		
IV. Впровадження та розвиток інформаційних технологій												
Усього по розділу IV:				85465,00		10 500,0	240	2 187,85		8 312,15		
V. Впровадження та розвиток систем зв'язку												
Усього по розділу V:				57003,00		6 965,00	4	993,86		5 971,15		
VI. Модернізація та закупівля колісної техніки												
Усього по розділу VI:				114013,00		13 935,0	8	7 715,1		6 219,89		
VII. Інше												
Усього по розділу VII:				28607,00		3 485,0	75	2 405,8		1 079,19		
Усього по ПРСР				2884148,05		327 025,14		187 194,55		139 830,6		

* Необхідно зазначити вид джерела/джерел: амортизація, дохід від реактиву, дохід від небалансу ТБГ, обов'язкові реінвестиції, додаткові реінвестиції, плата за приєднання, інше (розшифрувати)

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

"15" 02 2021 року

(підпис)



Савришенко І.М.
(прізвище, ім'я, по батькові)

3. Аналіз досягнення основних показників

№ з/п	Показник	Фактичне значення показника за 2019 рік	Прогнозне значення показника на 2020 рік	Фактичне значення показника за 2020 рік	Прогнозне значення показника на 2024 рік
1	2	3	4	5	6
1	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), усього, хв.	859	807	695,91	630
1.1	для міських населених пунктів	653	651	475,2	496
1.2	для сільських населених пунктів	1183	963	1110,8	854
2	Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI), усього	5,39	5,1	5,14	3,9
1.1	для міських населених пунктів	4,97	4,50	4,13	3,5
1.2	для сільських населених пунктів	6,09	6,00	7,04	4,7
3	Кількість технологічних порушень в електричних мережах, усього:	3623	3804	5634	4271
3.1	220-20 кВ	226	237	320	243
3.2	10(6) кВ	888	933	1 732	1313
3.3	0,38 кВ	2509	2 634	3 582	2715
4	Витрати електричної енергії, %	13,3	13,26	12,79	13,13
5	Резерв потужності, МВт, усього, у т.ч.:	X	X	X	X
5.1	ПС 110 (154, 220) кВ	607	600	625	540
5.2	ПС 35 (27,5; 20) кВ	590	582	586	525
5.3	ТП(РП) 10 (6) кВ	495	530	525	550
6	Резерв пропускної здатності, МВт, усього, у т.ч.:	X	X	X	X
6.1	ЛЕП 110 (154, 220) кВ	2113	2100	2183	2200
6.2	ЛЕП 35 (27,5; 20) кВ	1985	1900	2015	2000
6.3	ЛЕП 10 (6)-0,38 кВ	1543	1500	1618	1600

4. Висновки щодо необхідності актуалізації Плану розвитку

АТ «Херсонобленерго» у відповідності до вимог розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 310 від 14.03.2018, у 2019 році розроблено «План розвитку системи розподілу АТ «Херсонобленерго» на 2020 - 2024 роки», в якому відображені головні напрямки технічного розвитку Компанії.

План розвитку повністю корелюється з діючою «Схемою розвитку електричних мереж 35 кВ та вище АТ «Херсонобленерго» на 2017 – 2021 р.р.». Проекти, що прийняті до реалізації узгоджені зі станом та основними напрямками розвитку єдиної енергосистеми України .

У зв'язку з уточненням термінів виконання робіт передбачених «Планом розвитку системи розподілу АТ «Херсонобленерго» на 2020 - 2024 роки» , перенесенням частини з них на наступні періоди та уточненням джерел фінансування, потрібне проведення всіх необхідних досліджень і оцінок. Тому у 2021 році необхідно провести актуалізацію схваленого НКРЕЕКП «Плану розвитку системи розподілу АТ «Херсонобленерго» на 2021 – 2025 роки».