

Інвестиційна програма

Інвестиційна програма				
Найменування ліцензіата	АТ «Херсонобленерго»			
Прогнозний період	з	01/01/2022	до	31/12/2022
П'ятирічний період	з	2022	до	2026

1. Перелік об'єктів незавершеного будівництва, модернізації та реконструкцій

№ з/п	Найменування об'єктів	Початок робіт (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (з ПДВ)	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг незавершеного будівництва станом на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на прогностичний період, тис. грн (з ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, модернізація)	Джерело фінансування	Прогнозний щодо подальшого використання
1	2	3	4	5	6	7	8	9=4-5	10	11	12	13
	Будівництво ПЛ-10(6)кВ											
1	Будівництво ПЛ-10кВ Ф-773 від ПС-35/10кВ "Г.Велетень", с.Кізомис, Білозерський район	2018	881.15	28.80	0.00	28.80	852.35	852.35	852.35	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2023 році
2	Будівництво ПЛ-10кВ Ф-201 ПС-35/10 "Ретранслятор" за адресою Каховський район с. Васильєвка	2017	999.71	15.90	0.00	15.90	983.81	983.81	983.81	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2023 році
3	Будівництво ПЛ-10кВ Ф-162 від ПС-35/10 "Краса Херсонщини" за адресою Каховський район с. Роздольне	2017	709.03	9.72	0.00	9.72	699.31	699.31	699.31	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2023 році
4	Будівництво ПЛ-10 кВ Ф-113 від ПС-154/35/10 "Дудчино" за адресою Каховський район с. Дудчино	2017	956.15	21.86	0.00	21.86	21.86	934.29	934.29	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2023 році
	Реконструкція ПЛ-10(6)кВ											
5	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-17013 від ПС-35/10 "Скадовська" м.Скадовськ Херсонської області, (інв.№005755 ВЛ-10 Ф-17013)	2018	1065.80	39.65	1026.16	39.65	1026.16	1026.16	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
6	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-1592 від ПС-35/10кВ "Світлична" в с.Новолександрівка Нововоронцовського району Херсонської області (інв.№ 021037 ВЛ-10 КВ Ф-1592)	2018	808.68	16.55	792.13	16.55	792.13	792.13	0.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2021 році
7	Реконструкція ПЛ-10кВ ФР-12 від ПС-35/10 "Чонгарська", с. Чонгар, Генічеський р-н., (інв. № 008749 ВЛ-10КВ Ф-632 П/С ЧОНГАР)	2018	1778.06	43.13	1734.93	43.13	1734.93	1734.93	0.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2021 році
8	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1722 від ПС-35/10 "Приморська" с. Приморське, Скадовський р-н (інв. №005618 ВЛ-10 Ф-1722)	2018	194.70	28.143	166.56	28.143	28.143	166.56	0.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2021 році
9	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-6411 від ПС-35/10 "Генічеська", м. Генічеськ Херсонської області (інв.№008717 ВЛ-10КВ Ф-6411 РПЗ П/С)	2018	1940.42	52.66	1887.76	52.66	1887.76	1887.76	0.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2021 році
10	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-644 від ПС-35/10 "Генічеська", м. Генічеськ Херсонської області (інв.№008716 ВЛ-10КВ Ф-644 РТП35/10)	2018	2158.54	70.50	2088.04	70.50	2088.04	2088.04	0.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2021 році
11	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф 556 від ПС 35/10 "Дар'ївка", відновлення кольцуючої перемички з Ф 592 ПС 35/10 Ігулецька зв'язок між КТП 189 та ЗТП 628.	2018	1013.05	59.41	0.00	59.41	953.64	953.64	953.64	реконструкція	Амортизація	виконати будівництво в 2023 році
12	Реконструкція ПЛ-10 кВ від ф-272 від ПС-35/10 кВ "Горностаївка" по вул. Шевченко, в смт. Горностаївка	2018	798.73	6.77	791.96	6.77	791.96	791.96	0.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2021 році
	Будівництво ПЛ-0,4кВ ізольований провід											
13	Будівництво ПЛ-0,4кВ від ТП-492, м.Херсон	2018	583.75	28.64	555.11	28.64	555.11	555.11	0.00	нове будівництво	Амортизація	виконати реконструкцію в 2021 році
	Реконструкція ПЛ-0,4кВ ізольований провід											
14	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-285 в м.Херсон (інв.№ 015624 ВЛ 04 ТП-285)	2018	2992.38	47.99	2944.39	47.99	2944.39	2944.39	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
15	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-224, м.Херсон з перепідключенням ділянки ПЛ-0,4кВ Ф-1 від ТП-224 на ПЛ-0,4кВ ТП-137 (інв. №015564 ВЛ 04 ТП-224)	2018	4482.41	111.88	4370.53	111.88	4370.53	4370.53	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
16	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-652, м.Херсон з перепідключенням ділянки ПЛ-0,4кВ Ф-2, Ф-3 від ТП-652 на ПЛ-0,4кВ від ТП-253 (інв. № 015629 ВЛ 04 ТП-652/ТП-922)	2018	3247.09	71.95	3175.14	71.95	3175.14	3175.14	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
17	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-337, м.Херсон, з перепідключенням ділянки ПЛ-0,4кВ Ф-16 від ТП-337 на ПЛ-0,4кВ від ТП-45 та ділянки ПЛ-0,4кВ Ф-16 від ТП-337 на ПЛ-0,4кВ від ТП-22 в м.Херсон (інв.№ 015600 ВЛ 04 ТП-337)	2018	1815.28	67.50	1747.78	67.50	1747.78	1747.78	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
18	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-204 в м.Херсон (інв.№ 015604 ВЛ 04 ТП-204)	2018	2227.70	36.55	2191.15	36.55	2191.15	2191.15	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
19	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-220 з перепідключенням ділянки ПЛ-0,4кВ Ф-2 від ТП-220 на ПЛ-0,4кВ від ТП-207 в сел.Антонівка м.Херсон (інв.№ 015695 ВЛ 04КВ ТП 220)	2018	2674.77	60.79	2613.98	60.79	2613.98	2613.98	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
20	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-89 в сел. Антонівка м.Херсон (інв.№ 015626 ВЛ 04 ТП-89)	2018	1895.03	34.33	1860.70	34.33	1860.70	1860.70	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
21	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-888 з перепідключенням ділянки ПЛ-0,4кВ Ф-1 на ТП-882 в с. Чернобайівка Білозерського району Херсонської області (інв.№ 001452 ВЛ-0,4 КТП-819,888,900 С. ЧЕРНОБАЄВКА)	2018	1082.17	28.09	1054.08	28.09	1054.08	1054.08	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
22	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-820 в с. Чернобайівка Білозерського району Херсонської області (інв.№ 001449 ВЛ-0,4КВ КТП-820,882 С ЧЕРНОБАЄВКА)	2018	4211.70	101.00	4110.70	101.00	4110.70	4110.70	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
23	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-266 смт. Лазурне, Скадовський район, з перепідключенням ділянки ПЛ-0,4кВ Ф-1,3 від ТП-266 на ПЛ-0,4кВ від ТП-321, (інв.№005552 ВЛ-04 КТП-266)	2018	1048.26	39.19	1009.07	39.19	1009.07	1009.07	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
24	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-14 м. Скадовськ, з перепідключенням ділянки ПЛ-0,4кВ Ф-2, Ф-3 від ТП-14 на ПЛ-0,4кВ від ТП-781 та ділянки ПЛ-0,4кВ Ф-4 від ТП-14 на ПЛ-0,4кВ від ТП-3, (інв.№005588 ВЛ-04 КТП-14).	2018	1643.09	36.49	1606.60	36.49	1606.60	1606.60	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
25	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-3 м. Скадовськ, з переключенням ділянки ПЛ-0,4кВ Ф-2 від ТП-3 на ПЛ-0,4кВ від ТП-14 та ТП-8, (інв. № 005596 ВЛ-04 КТП-3)	2018	753.01	28.20	724.81	28.20	724.81	724.81	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
26	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-695, м. Скадовськ, (інв.№005576 ВЛ-04 КТП-74).	2018	633.40	22.02	611.38	22.02	611.38	611.38	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
27	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-51, с. Красне, Скадовський р-н, (інв.№005741 ВЛ-04 КТП-51)	2018	1163.84	28.26	0.00	28.26	1135.58	1135.59	1135.58	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році
28	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-762, с. Красне, Скадовський р-н, (інв.№005688 ВЛ-0,4 КТП-762)	2018	707.88	25.82	682.06	25.82	682.06	682.06	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році

№ з/п	Найменування об'єктів	Початок робіт (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг здійсненого з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг фінансування - передбачений інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (з ПДВ)	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг незавершеного будівництва станом на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг фінансування - передбачений інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (з ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, модернізація)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання
1	2	3	4	5	6	7	8	9-4-5	10	11	12	13
29	Реконструкція ПЛЛ-0,4кВ від ТП-232 с. М. Каховка, Каховський район з переідиключенням частини ПЛЛ-0,4кВ Ф-3 від ТП -232 на ПЛЛ-0,4кВ Ф-2 від ТП-303 та частини ПЛЛ-0,4кВ Ф-1 від ТП 303 на ПЛЛ-0,4кВ Ф-2 від ТП -232 (інв. №010603 ВЛ-04КВ ТП-232)	2018	1568.20	61.64	1506.56	61.64	1506.56	1506.56	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
30	Реконструкція ПЛЛ-0,4кВ від ТП-296 с. Любимівка, Каховський район з переідиключенням частини ПЛЛ-0,4кВ Ф-1 від ТП -296 на ПЛЛ-0,4кВ Ф-3 від ТП-336 та частини ПЛЛ-0,4кВ Ф-1 від ТП 336 на ПЛЛ-0,4кВ Ф-3 від ТП -296 (інв. №010527 ВЛ-04КВ ТП-296)	2018	1839.58	51.36	1788.22	51.36	1788.22	1788.22	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
31	Реконструкція ПЛЛ-0,4кВ від ТП-23 з переідиключення частини ПЛЛ-0,4кВ Л-5 від ТП-23 на ПЛЛ-0,4кВ від ТП-55 в м.Херсон (інв.№ 015490 ВЛ 04 КТП-23)	2018	6248.95	107.84	6141.11	107.84	6141.11	6141.11	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
32	Реконструкція ПЛЛ-0,4кВ від ТП-227 в м.Херсон (інв.№ 015734 ВЛ 04КВ ТП-227)	2018	3890.40	56.72	0.00	56.72	3833.68	3833.68	3833.68	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
33	Реконструкція ПЛЛ-0,4кВ від ТП-17 з переідиключенням частини ПЛЛ-0,4кВ на ТП-18 та переідиключенням частини ПЛЛ-0,4кВ від ТП-58 на ТП-17, смт. Білозерка Херсонської області (інв. №001357 ВЛ-04 КТП-17/100 БЕЛОЗЕРКА)	2018	3713.73	54.46	0.00	54.46	3659.27	3659.27	3659.27	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році
34	Реконструкція ПЛЛ-0,4кВ Л-1, Л-3, Л-7 від ТП-30 з переідиключенням частини ПЛЛ-0,4кВ від ТП-30 до ТП-503, м.Скадовськ, (інв. №005579 ВЛ-04 КТП-30)	2018	3302.78	72.56	0.00	72.56	3230.22	3230.22	3230.22	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році
35	Реконструкція ПЛЛ-0,4кВ від КТП-785 у м.Херсоні	2015	1679.87	31.67	1648.20	31.67	1648.20	1648.20	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
36	Реконструкція ПЛЛ-0,4кВ від КТП-882 у м.Херсоні	2016	753.95	20.27	733.68	20.27	733.68	733.68	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
37	Реконструкція ПЛЛ-0,4кВ від КТП-21 у м.Херсоні	2016	1218.37	20.04	1198.33	20.04	1198.33	1198.33	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
38	Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від КТП-3 в м. Херсоні (інв. №015475 ВЛ 04 К ТП-3)	2015	3472.01	60.45	0.00	60.45	3411.57	3411.57	3411.57	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
Будівництво КЛ-6(10)кВ												
39	Будівництво КЛ від РП Чорноморський до нового ТП	2018	3180.36	18.864	3161.50	18.864	3161.50	3161.50	0.000	нове будівництво	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
40	Будівництво КЛ 6кВ Ф-83 від ПС "Каховка" до ТП-274, м.Каховка	2018	1769.66	39.57	1730.09	39.57	1730.09	1730.09	0.00	нове будівництво	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
41	Будівництво КЛ 6кВ Ф-87 від ПС "Каховка" до ТП-2, м.Каховка	2018	1734.78	33.76	1701.02	33.76	1701.02	1701.02	0.00	нове будівництво	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
42	Будівництво КЛ 6кВ Ф-813 від ПС "Каховка" до ТП-500, м.Каховка	2018	1537.62	31.63	1505.99	31.63	1505.99	1505.99	0.00	нове будівництво	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
Реконструкція КЛ-6(10)кВ												
43	Реконструкція КЛ 6 кВТП 53-ТП 484 (інв. №017036)	2017	777.81	20.14	0.00	20.14	757.67	757.67	757.67	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році
44	Реконструкція КЛ 6 кВ ПС Днепровская-ТП 80	2017	2242.90	21.60	0.00	21.60	2221.31	2221.31	2221.31	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
45	Реконструкція КЛ 10 кВ ТП 150 на ВЛ ТП 224	2018	122.92	8.15	114.77	8.15	114.77	114.77	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
46	Реконструкція КЛ 6 кВ ПС Комсомольская-ТП 160	2017	1737.70	22.17	0.00	22.17	1715.53	1715.53	1715.53	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
47	Реконструкція КЛ 10 кВ ТП 166 на ВЛ ТП 149	2017	102.63	7.16	95.47	7.16	95.47	95.47	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
48	Реконструкція КЛ 6 кВ ТП 195 на ВЛ ТП 27 (інв. №016470)	2017	879.71	11.51	868.20	11.51	868.20	868.20	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
49	Реконструкція КЛ 6 кВ ТП 195 на ВЛ ТП 77 (інв.№016469)	2017	581.15	10.09	571.06	10.09	571.06	571.06	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
50	Реконструкція КЛ 6 кВТП 199-ТП 578	2017	972.54	27.55	944.99	27.55	944.99	944.99	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
51	Реконструкція КЛ 6 кВ ТП 250-ТП599	2018	804.39	15.06	789.32	15.06	789.32	789.33	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
52	Реконструкція КЛ 10 кВ ТП 334-ТП 335	2018	1696.77	18.43	1678.34	18.43	1678.34	1678.34	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
53	Реконструкція КЛ 6 кВ ТП 547-ТП 548	2018	318.24	14.76	303.48	14.76	303.48	303.48	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
54	Реконструкція КЛ 6 кВ ТП 601-ТП 602	2018	966.70	11.46	0.00	11.46	955.24	955.24	955.24	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році
55	Реконструкція КЛ 6 кВ ТП 601-ТП 603	2018	1517.66	12.54	0.00	12.54	1505.12	1505.12	1505.12	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році

№ з/п	Найменування об'єктів	Початок робіт (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг здійсненого з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг фінансування - передбачений інвестиційно на базовий період, тис. грн (з ПДВ)	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг незавершеного будівництва станом на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг фінансування - передбачений інвестиційно на прогнозований період, тис. грн (з ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, модернізація)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання
1	2	3	4	5	6	7	8	9-4-5	10	11	12	13
56	Реконструкція КЛ 6 кВ ТП 603-ТП 604	2018	1537.67	16.57	0.00	16.57	1521.10	1521.10	1521.10	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році
57	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-812 до ТП-815, м.Херсон (інв. №016716 КЛ 6КВ ТП814,812,813,815)	2018	2745.80	28.08	0.00	28.08	2717.72	2717.72	2717.72	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
58	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-813 до ТП-815, м.Херсон (інв. №016716 КЛ 6КВ ТП814,812,813,815)	2018	2056.59	30.84	0.00	30.84	2025.75	2025.75	2025.75	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
59	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ТП-824 до ТП-825, м.Херсон (інв. №016717 КЛ 6КВ ТП824 ТП825)	2018	1460.42	33.24	0.00	33.24	1427.18	1427.18	1427.18	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
60	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ТП-826 до ТП-827, м.Херсон (інв. №016724 КЛ 6КВ ТП825 ПС СУХАРНАЯ)	2018	3157.91	39.06	0.00	39.06	3118.85	3118.85	3118.85	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
61	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ПС «Сухарная» до ТП-826, м.Херсон (інв. №016727 КЛ 6КВ ТП826 ПС СУХАРНАЯ)	2018	2515.31	39.06	0.00	39.06	2476.25	2476.25	2476.25	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
62	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ТП-827 до ТП-828, м.Херсон (інв. №016728 КЛ 6КВ ТП828 ТП827)	2018	3462.38	32.64	0.00	32.64	3429.74	3429.74	3429.74	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
63	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ТП-828 до ТП-829, м.Херсон (інв. №016730 КЛ 6КВ ТП828 ТП829)	2018	2036.89	31.20	0.00	31.20	2005.69	2005.69	2005.69	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
64	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ТП-828 до ТП-835, м.Херсон (інв. №016725 КЛ 10КВ ТП825,824,827,828)	2018	2853.23	25.20	0.00	25.20	2828.03	2828.03	2828.03	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
65	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ТП-829 до ТП-830, м.Херсон (інв. №016732 КЛ 6КВ ТП829 ТП830)	2018	2623.17	25.80	0.00	25.80	2597.37	2597.37	2597.37	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
66	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ТП-833 до ТП-834, м.Херсон (інв. №016735 КЛ 6КВ ТП833 ТП834)	2018	843.19	28.20	814.99	28.20	814.99	814.99	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
67	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ТП-835 до ТП-836, м.Херсон (інв. №016738 КЛ 6КВ ТП835 ТП836)	2018	2773.00	25.20	0.00	25.20	2747.80	2747.80	2747.80	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
68	Реконструкція КЛ 10кВ від ТП-836 до ТП-837, м.Херсон (інв. №016740 КЛ 10КВ ТП836 ТП837)	2018	1836.54	26.40	0.00	26.40	1810.14	1810.14	1810.14	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
69	Реконструкція КЛ 10кВ від ПС «Сухарная» до ТП-837, м.Херсон (інв. №016741 КЛ 10КВ ТП837 ПС СУХАРНАЯ)	2018	1496.02	36.84	1459.18	36.84	1459.18	1459.18	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
70	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ТП-837 до ТП-838, м.Херсон (інв. №016741 КЛ 10КВ ТП837 ПС СУХАРНАЯ)	2018	2480.98	24.00	0.00	24.00	2456.98	2456.98	2456.98	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
71	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ПС «Сухарная» до РП Котельная, м.Херсон (інв. №015781 КЛ 10 ПС СУХАРНАЯ)	2018	5279.43	29.52	0.00	29.52	5249.91	5249.91	5249.91	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
72	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-148 до ТП-599, м.Херсон (інв. №016670 КЛ 6КВ ТП 599 ТП 148)	2018	506.04	28.67	477.37	28.67	477.37	477.37	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
73	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-159 до ТП-451, м.Херсон (інв. №016433 КЛ 6КВ ТП159 ТП451)	2018	977.31	27.10	0.00	27.10	950.21	950.21	950.21	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році
74	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-272- до опори №67 ПЛ ТП-116, м.Херсон (інв. №016450 КЛ 6КВ ТП272)	2018	1672.78	23.10	0.00	23.10	1649.68	1649.68	1649.68	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
75	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-274 до ТП-378, м.Херсон (інв. №016525 КЛ 6КВ ТП274 ТП378)	2018	3014.28	30.94	0.00	30.94	2983.34	2983.34	2983.34	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році
76	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-330 до ТП-445, м.Херсон (інв. №017182 КЛ 6КВ ОТ ТП330-ТП445)	2018	418.22	25.72	392.50	25.72	392.50	392.50	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
77	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-330 до ТП-486, м.Херсон (інв. №017183 КЛ 6КВ ТП330-ТП486)	2018	346.89	23.36	323.53	23.36	323.53	323.53	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
78	Реконструкція КЛ 6кВ від ПС «Комсомольская» до ТП-156, м.Херсон (інв. №016429 КЛ 6КВ ПС КОМСОМ)	2018	970.04	27.13	0.00	27.13	942.91	942.91	942.91	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
79	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-172 до ТП -500, м.Херсон (інв. №016449 КЛ 6КВ ТП172 ТП500)	2018	425.19	26.53	398.66	26.53	398.66	398.66	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
80	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-36- до ТП-400, м.Херсон (інв. №016333 КЛ 6КВ ТП36 ТП400)	2018	582.17	23.41	0.00	23.41	558.76	558.76	558.76	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році
81	Реконструкція КЛ 6кВ ТП-15 до ТП-158, м.Херсон (інв. №016431 КЛ 6КВ ТП158 ТП15)	2018	454.40	23.41	430.99	23.41	430.99	430.99	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
82	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-36 до ТП-238, м.Херсон (інв. №016332 КЛ 6КВ ТП36 ТП238)	2018	886.52	29.57	0.00	29.57	856.96	856.95	856.96	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році
83	Реконструкція КЛ 6кВ від ПС "Комсомольская" до ТП-324, м.Херсон (інв. №016540 КЛ 6КВ ТП324)	2018	4381.43	42.13	0.00	42.13	4339.30	4339.30	4339.30	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2023 році
84	Реконструкція КЛ 10кВ від ТП-692 до ТП-663, м.Херсон (інв. №016689 КЛ 6КВ ТП663)	2018	1578.43	31.04	0.00	31.04	1547.39	1547.39	1547.39	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році

№ з/п	Найменування об'єктів	Початок робіт (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг здійсненого з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг фінансування - передбачений інвестиційно на базовий період, тис. грн (з ПДВ)	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг незавершеного будівництва станом на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Залишок копирисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг фінансування - передбачений інвестиційно на прогнозований період, тис. грн (з ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, модернізація)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання
1	2	3	4	5	6	7	8	9-4-5	10	11	12	13
85	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-821 до ТП-822, м.Херсон (інв. №016719 КЛ 6КВ ТП821 ТП822)	2018	471.40	26.78	0.00	26.78	444.62	444.62	444.62	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році
86	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ТП-683 до ТП-689, м.Херсон (інв. №016694 КЛ 10КВ ТП683А ТП689)	2018	2947.76	32.28	0.00	32.28	2915.48	2915.48	2915.48	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2022 році
87	Реконструкція КЛ-6кВ від ТП-208 до ТП-189 у м.Херсоні	2016	801.38	27.67	773.72	27.67	773.72	773.72	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
88	Реконструкція КЛ-6кВ від РП «Чорноморський» до ТП-218 у м.Херсоні	2016	937.51	4.47	933.04	4.47	933.04	933.04	0.00	реконструкція	Прибуток	виконати реконструкцію в 2021 році
Будівництво нових КТП												
89	Будівництво КТП-10/0,4 для розвантаження ТП-113 с.Кізомис, Білозерський район	2018	591.38	26.28	0.00	26.28	565.10	565.10	565.10	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2023 році
90	Будівництво КТП-6/0,4 для розвантаження ТП-589 м.Херсон	2018	599.78	26.28	0.00	26.28	573.50	573.50	573.50	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2023 році
91	Будівництво КТП-6/0,4 для розвантаження ТП-687 м.Херсон	2018	610.88	26.28	0.00	26.28	584.60	584.60	584.60	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2023 році
92	Будівництво КТП-10/0,4 для розвантаження ТП-115 с.Хорли Каланчацький район	2018	3115.02	26.28	0.00	26.28	3088.74	3088.74	3088.74	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2022 році
93	Будівництво КТП-10/0,4 для розвантаження ТП-391А с.Червона Поляна, Чаплинський район	2018	629.48	26.28	0.00	26.28	603.20	603.20	603.20	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2023 році
94	Будівництво КТП-10/0,4 для розвантаження ТП-466 с.Петрівка, Генічеський район	2018	345.34	26.28	319.06	26.28	319.06	319.06	0.00	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2021 році
95	Будівництво КТП-10/0,4кВ для розвантаження ТП-595 с.Павлівка, Генічеський р-н	2018	296.23	26.28	269.95	26.28	269.95	269.95	0.00	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2021 році
96	Будівництво КТП-10/0,4 для розвантаження ТП-503 с.Жовтневе, Генічеський район	2018	285.79	26.28	259.51	26.28	259.51	259.51	0.00	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2021 році
97	Будівництво КТП-10/0,4кВ для розвантаження ТП-579 с. Павлівка, Генічеський район	2018	266.43	26.38	240.05	26.38	240.05	240.05	0.00	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2021 році
98	Будівництво КТП-10/0,4 для розвантаження ТП-222 смт. Партизани, Генічеського району	2018	327.50	26.41	301.09	26.41	301.09	301.09	0.00	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2021 році
99	Будівництво нового ТП для розвантаження ЗТП-90 с. Озерне, Скадовський р-н.	2018	226.32	26.45	199.87	26.45	199.87	199.87	0.00	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2021 році
100	Нове будівництво КТП 160/10/0,4 кВ в с. Новомиколаївка, Скадовського району, Херсонської області	2018	486.02	13.50	472.52	13.50	472.52	472.52	0.00	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2021 році
101	Будівництво ТП для розвантаження ТП-51, м. Херсон	2018	620.10	24.30	0.00	24.30	595.80	595.80	595.80	нове будівництво	Амортизація	виконати будівництво в 2023 році
Інше												
102	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „Чулаковская” Реконструкція ВРП-150 з заміною ОД/КЗ-150кВ з встановленням елегазових вимикачів та встановленням трансформаторів струму	2017	35096.53	296.53	0.00	296.53	34800.00	34800.00	34800.00	реконструкція	Амортизація	запланувати реконструкцію в 2026 році
103	Реконструкція ПС «Очистные сооружения» з заміною комірків КРУН-6 на КРПЗ-6.	2017	7321.73	97.73	0.00	97.73	7224.00	7224.00	7224.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2023 році
104	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „П.Покровская” реконструкція з заміною комірків 10 кВ в ЗРП-10	2017	5140.78	100.78	0.00	100.78	5040.00	5040.00	5040.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2023 році
105	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „П.Покровская” Реконструкція ВРП-35 з заміною масляних вимикачів на вакуумні.	2017	26545.20	145.20	0.00	145.20	26400.00	26400.00	26400.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2023 році
106	Реконструкція ПЛ-150 кВ "Никольская-ХТЕЦ"	2017	91478.35	31715.74	15840.50	31715.74	59762.62	59762.62	17009.76	реконструкція	Амортизація	продовжити реконструкцію в 2023 році
107	ПС 35кВ “Держинская”. Реконструкція ЗРП-6 кВ	2015	21366.87	186.87	0.00	186.87	21180.00	21180.00	21180.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2023 році
108	ВРП-35 та будівельної і порталної частини ВРП-150 ПС 150 кВ «ХНПЗ»	2015	36832.08	232.08	0.00	232.08	36600.00	36600.00	36600.00	реконструкція	Амортизація	запланувати реконструкцію в 2024 році
109	ПС 150кВ на ПС 150/35/6кВ «Промышленная», встан БСК35кВ	2014	9068.38	68.38	0.00	68.38	9000.00	9000.00	9000.00	реконструкція	Амортизація	запланувати реконструкцію в 2025 році
110	Реконструкція ВРП-35 ПС 35/10/6 “Каховская”	2013	13319.94	119.94	0.00	119.94	13200.00	13200.00	13200.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2023 році
111	Встановлення ДГК-10 кВ на ПС 35/10 кВ "Северная".	2013	5810.13	50.13	0.00	50.13	5760.00	5760.00	5760.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2023 році
112	Встановлення ДГК-6 кВ на ПС 35 кВ Комсомольська.	2013	5450.13	50.13	0.00	50.13	5400.00	5400.00	5400.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2023 році
113	ПС 150/35/10 кВ "Дудчино". Реконструкція ВРУ-35 кВ із встановленням БСК-35 кВ.	2016	9068.38	68.38	0.00	68.38	9000.00	9000.00	9000.00	реконструкція	Амортизація	запланувати реконструкцію в 2025 році
114	Реконструкція ВРП-150кВ ПС-150/35/10кВ „Рубановка” із заміною ОД-150 на елегазові вимикачі та заміна тр-рів струму	2020	26860.45	460.45	0.00	460.45	26400.00	26400.00	26400.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2023 році
115	Реконструкція ПС-150/35/10кВ „ГНС КОС” з заміною ОД/КЗ 150кВ на елегазові вимикачі 150кВ в комплекті з тр-рами струму 150кВ.	2020	52118.59	518.59	0.00	518.59	51600.00	51600.00	51600.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2023 році
116	ПС 35/6 кВ "Текстильная"Реконструкція із встановленням ДГК-6 кВ.	2013	15290.13	50.13	0.00	50.13	15240.00	15240.00	15240.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2023 році
117	ПС 35/6 кВ "Юндийская"Реконструкція із встановленням ДГК-6 кВ.	2013	5810.13	50.13	0.00	50.13	5760.00	5760.00	5760.00	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2023 році

№ з/п	Найменування об'єктів	Початок робіт (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг здійсненого з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг фінансування - передбачений інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (з ПДВ)	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг незавершеного будівництва станом на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг фінансування - передбачений інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (з ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, модернізація)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання
1	2	3	4	5	6	7	8	9-4-5	10	11	12	13
118	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) ВРП - 35кВ ПС-150/35/10кВ „Н.Алексеевка”	2020	34872.21	429.33	0.00	429.33	34442.88	34442.88	34442.88	реконструкція	Амортизація	виконати реконструкцію в 2022 році

№ з/п	Найменування об'єкта	Початок робіт (рр. місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування робіт на дату виконання початку базового періоду, тис. грн (ПДВ)	Обсяг фінансування переоб'єкту в інвестиційно-проектний період, тис. грн (ПДВ)	Вартість виконаних робіт (згідно з кошторисом) на дату виконання початку базового періоду, тис. грн (ПДВ)	Обсяг нещорічно виконаних робіт на дату виконання початку базового періоду, тис. грн (ПДВ)	Зашинок кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (ПДВ)	Обсяг фінансування переоб'єкту в інвестиційно-проектний період, тис. грн (ПДВ)	Характер робіт (нове буд. приміщення, реконструкція, модернізація)	12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9-4,5	10	11	12	13
119	Реконструкція ПС 35/10 "Белозерська" з встановлення УКРГ-10	2020	3043.19	43.19	0.00	43.19	3000.00	3000.00	3000.00	реконструкція	Амортизація	запланувати реконструкцію в 2024 році
120	Реконструкція ПС 35/10 "Молодецька" з встановлення УКРГ-10 на 2 с.ш.	2020	1843.19	43.19	0.00	43.19	1800.00	1800.00	1800.00	реконструкція	Амортизація	запланувати реконструкцію в 2024 році

Голова правління АТ «Херсонобленерго»

« 10 » 12 2021 року

Сафронов І.М.

(підпис)

М. П. (за наявності)



2. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми (тис. грн без ПДВ)

№ з/п	Показники капіталовкладень	Капіталовкладення							
		1 клас				2 клас			
		базовий період		прогнозний період		базовий період		прогнозний період	
		базовий період	прогнозний період	базовий період	прогнозний період	базовий період	прогнозний період	базовий період	прогнозний період
	Джерела фінансування*, усього:	100,566.00	98,427.81	260,674.00	329,519.19	362,696.94	427,947.00		
1	Власні кошти:	100,566.00	98,427.81	260,674.00	329,519.19	362,696.94	427,947.00		
1.1	амортизація	54,118.00	63,045.76	126,278.00	211,066.24	180,396.00	274,112.00		
1.2	прибуток на виробничі інвестиції								
1.3	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	41,714.00	31,131.19	97,331.00	104,221.81	139,045.00	135,353.00		
1.4	прибуток (додаткові реінвестиції)								
1.5	за перетоки реактивної е/е		4,250.86	31,277.00	14,231.14	31,277.00	18,482.00		
1.6	дохід від небалансу ТВЕ	4,734.00		5,788.00		10,522.00	0.00		
1.7	плата за прислання								
1.8	інші (розшифрувати)								
2	Залучені кошти:		0.00		0.00		0.00		
2.1	кредити								
2.2	фінансова допомога								
2.3	інші (економія за 2019-20 р., постанова від 02.06.2021р. №918)		0.00		0.00	1,456.94	0.00		

Примітка:

* Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), за перетоки реактивної е/е, дохід від небалансу ТВЕ, плата за прислання, кредити, інші (розшифрувати).



Голова правління АТ «Херсонобленерго»

« 10 » 12 2021 року

Сафронов І.М.

М. П. (за наявності)

3. План інвестицій за джерелами фінансування інвестиційної програми на 5 років

Джерела фінансування (тис. грн без ПДВ)	2022	2023	2024	2025	2026
Власні кошти	427,947.00	615,603.51	629,240.36	664,927.04	705,632.26
Залучені кошти					
Кредити					
Іноземні інвестиції					
Технічна допомога (гранти)					
Інші (розшифрувати)					
Усього	427,947.00	615,603.51	629,240.36	664,927.04	705,632.26

4. Узагальнений технічний стан об'єктів електричних мереж

№ з/п	Назва обладнання та якісна оцінка*	Одиниця виміру	Технічний стан на початок прогнозного періоду	Обсяги запланованих робіт на прогнозний період	Прогнозний технічний стан на кінець прогнозного періоду з урахуванням обсягів запланованих робіт
1	2	3	4	5	6
1	Повітряні лінії (ПЛ)-220 кВ, усього	км (по трасі)	0.00	0.00	0.00
	у доброму стані		-	-	-
	підлягає реконструкції		-	-	-
	підлягає капітальному ремонту		-	-	-
	підлягає повній заміні		-	-	-
2	ПЛ-110 (150) кВ, усього	км (по трасі)	925.29	26.20	925.29
	у доброму стані		769.67	0.00	775.57
	підлягає реконструкції		135.62	5.90	129.72
	підлягає капітальному ремонту		20.00	0.00	20.00
	підлягає повній заміні		0.00	0.00	0.00
3	ПЛ-35 кВ, усього	км (по трасі)	4,074.70	45.99	4,074.70
	у доброму стані		3,998.71	0.00	4,044.70
	підлягає реконструкції		35.99	35.99	0.00
	підлягає капітальному ремонту		40.00	10.00	30.00
	підлягає повній заміні		0.00	0.00	0.00
4	ПЛ-6 (10) кВ, усього	км (по трасі)	9,036.29	146.22	8,433.52
	у доброму стані		4,975.30	0.00	5,121.52
	підлягає реконструкції		861.00	146.22	714.78
	підлягає капітальному ремонту		2,596.69	0.00	2,596.69
	підлягає повній заміні		0.00	0.00	0.00
5	ПЛ-0,4 кВ, усього	км (по трасі)	10,956.50	61.30	10,956.50
	у доброму стані		6,614.00	0.00	6,675.30
	підлягає реконструкції		394.00	61.30	332.70
	підлягає капітальному ремонту		3,323.17	0.00	3,323.17
	підлягає повній заміні		0.00	0.00	0.00
6	Кабельні лінії (КЛ)-220 кВ, усього	км	0.00	0.00	0.00
	у доброму стані		-	-	-
	підлягає реконструкції		-	-	-
	підлягає капітальному ремонту		-	-	-
	підлягає повній заміні		-	-	-
	в тому числі з ізоляцією зі зшитого поліетилену		-	-	-
7	КЛ-110 (150) кВ, усього	км	0.00	0.00	0.00
	у доброму стані		-	-	-
	підлягає реконструкції		-	-	-
	підлягає капітальному ремонту		-	-	-
	підлягає повній заміні		-	-	-
	в тому числі з ізоляцією зі зшитого поліетилену		-	-	-
8	КЛ-35 кВ, усього	км	36.06	0.00	36.06
	у доброму стані		32.66	0.00	32.66
	підлягає реконструкції		3.40	0.00	3.40
	підлягає капітальному ремонту		0.00	0.00	0.00
	підлягає повній заміні		0.00	0.00	0.00
	в тому числі з ізоляцією зі зшитого поліетилену		18.90	0.00	18.90
9	КЛ-6 (10) кВ, усього	км	649.67	28.89	649.05
	у доброму стані		338.06		365.21
	підлягає реконструкції		90.10	16.70	74.52
	підлягає капітальному ремонту		47.81	12.19	35.62
	підлягає повній заміні		173.70	0.00	173.70
	в тому числі з ізоляцією зі зшитого поліетилену		14.41	0.00	14.41
10	КЛ-0,4 кВ, усього	км	501.99	6.33	501.99
	у доброму стані		263.61		269.94
	підлягає реконструкції		47.00	6.33	40.67
	підлягає капітальному ремонту		5.21		5.21
	підлягає повній заміні		186.17		186.17
	в тому числі з ізоляцією зі зшитого поліетилену		0.00	0.00	0.00

№ з/п	Назва обладнання та якісна оцінка*	Одиниця виміру	Технічний стан на початок прогнозного періоду	Обсяги запланованих робіт на прогнозний період	Прогнозний технічний стан на кінець прогнозного періоду з урахуванням обсягів запланованих робіт
1	2	3	4	5	6
11	Підстанції (ПС) з вищим класом напруги 220 кВ, усього	шт.	0.00	0.00	0.00
	у доброму стані		-	-	-
	підлягає реконструкції		-	-	-
	підлягає капітальному ремонту		-	-	-
	підлягає повній заміні		-	-	-
12	ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього	шт.	19.00	3.00	19.00
	у доброму стані		13.00	3.00	16.00
	підлягає реконструкції		3.00	3.00	0.00
	підлягає капітальному ремонту		3.00	3.00	0.00
	підлягає повній заміні*заново збудована		0.00	0.00	0.00
13	ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього	шт.	199.00	32.00	199.00
	у доброму стані		163.00		197.00
	підлягає реконструкції		25.00	22.00	3.00
	підлягає капітальному ремонту		11.00	11.00	0.00
	підлягає повній заміні		0.00	0.00	0.00
14	Трансформаторні підстанції (ТП), розподільні пункти (РП)-6 (10) кВ, усього	шт.	4,321.00	315.00	4,342.00
	у доброму стані		2,895.00	21.00	3,210.00
	підлягає реконструкції		603.00	79.00	524.00
	підлягає капітальному ремонту		757.00	215.00	542.00
	підлягає повній заміні		79.00	0.00	79.00
15	Силові трансформатори ПС вищою напругою 220 кВ, усього	шт.	-	-	-
	у доброму стані		-	-	-
	вимагають заміни з метою зниження технологічних витрат електричної енергії (ТВЕ)		-	-	-
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		-	-	-
16	Силові трансформатори ПС вищою напругою 110 (150) кВ, усього	шт.	37.00	0.00	37.00
	у доброму стані		31.00	0.00	31.00
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		2**	0.00	2**
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		4.00	0.00	4.00
17	Силові трансформатори ПС вищою напругою 35 кВ, усього	шт.	326.00	0.00	326.00
	у доброму стані		313.00	0.00	313.00
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ (або підлягають капітальному ремонту)		8.00	0.00	8.00
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		13.00	0.00	13.00
18	Силові трансформатори ПС вищою напругою 6-10 кВ, усього	шт.	4,636.00	165.00	4,657.00
	у доброму стані		4,103.00	21.00	4,268.00
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		533.00	144.00	389.00
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		0.00	0.00	0.00

* Оцінку необхідності капітального ремонту або повної заміни ліній електропередачі (ЛЕП) проводити за пріоритетом реального технічного стану, а не з урахуванням періодичності капітального ремонту.

** Трансформатори 1Т та 2Т ПС-150/35/6кВ "ХНПЗ" без пристроїв РПН

4.1. Характеристика електричних мереж

№ з/п	Назва показника	Одиниці виміру	Станом на початок прогнозного періоду		Очікується станом на кінець прогнозного періоду з урахуванням інвестиційної програми	
1	2	3	4		5	
1	Довжина повітряних ліній електропередачі, усього по колах	км	31,579.92		31,587.11	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	км / %	0.00	0.00	0.00	0.00
	напругою 150 кВ	км / %	1,062.65	4.10%	1,062.65	4.10%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0.00	0.00%	0.00	0.00%
	напругою 110 кВ	км / %	0.00	0.00%	0.00	0.00%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0.00	0.00%	0.00	0.00%
	напругою 35 кВ	км / %	4,322.14	16.56%	4,322.14	16.56%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0.00	0.00%	0.00	0.00%
	напругою 10 кВ	км / %	8,795.53	27.85%	8,802.01	27.87%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	18.78	0.21%	18.78	0.21%
	напругою 6 кВ	км / %	229.76	0.73%	229.76	0.73%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	1.67	0.73%	1.67	0.73%
	напругою 0,4 кВ і нижче	км / %	10,418.11	32.99%	10,418.82	32.98%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	525.00	5.04%	525.00	5.04%
	з проводом стальним (ПС)	км	16.30		16.30	
з ізолюваним проводом (магістральним)	км	378.01		412.93		
перекидок 0,4 кВ, усього	шт. / км	285,066	6,751.73	285,066	6,751.73	
у т.ч. з ізолюваними проводами (кабелями)	км / %	5,002.96	74.10%	5,030.04	74.50%	
2	Довжина кабельних ліній електропередачі, усього	км	1,148.98		1,159.21	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	км / %	0.00	0.00%	0.00	0.00%
	з них працюють понад 30 років	км / %	0.00	0.00%	0.00	0.00%
	напругою 110 кВ	км / %	0.00	0.00%	0.00	0.00%
	з них працюють понад 30 років	км / %	0.00	0.00%	0.00	0.00%
	напругою 35 кВ	км / %	35.91	3.13%	35.91	3.10%
	з них працюють понад 30 років	км / %	14.73	41.02%	14.73	41.02%
	напругою 10 кВ	км / %	265.35	23.09%	267.47	23.07%
	з них працюють понад 30 років	км / %	114.56	43.17%	118.65	44.36%
	напругою 6 кВ	км / %	362.21	31.52%	363.18	31.33%
	з них працюють понад 30 років	км / %	266.19	73.49%	269.46	74.19%
	напругою 0,4 кВ і нижче	км / %	485.52	42.26%	492.65	42.50%
з них працюють понад 30 років	км / %	428.35	88.22%	432.51	87.79%	
3	Кількість власних знижувальних ПС 35-220 кВ та потужність силових трансформаторів на них, усього	шт. / МВА	218	2,707.50	218	2,707.50
	у т.ч.:					
	220 кВ	шт. / МВА	0	0.00	0	0.00
	150 кВ	шт. / МВА	19	1,346.00	19	1,346.00
	110 кВ	шт. / МВА	0	0.00	0	0.00
	35кВ	шт. / МВА	199	1,361.50	199	1,361.50
4	Кількість власних знижувальних ПС 35-220 кВ, усього, з них такі, які мають:	шт.	218		218	
	два і більше трансформатори	шт. / %	134	61.47%	134	61.47%
	два і більше джерел живлення	шт.	184		184	
	телемеханіку в повному обсязі	шт. / %	20	9.22%	21	9.22%

№ з/п	Назва показника	Одиниці виміру	Станом на початок прогнозного періоду			Очікується станом на кінець прогнозного періоду з урахуванням інвестиційної програми		
1	2	3	4			5		
	пристрої компенсації ємкісного струму	шт.	20			20		
	пристрої компенсації реактивної потужності	шт.	6			6		
5	Кількість та потужність силових трансформаторів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 6-220 кВ (без трансформаторів для підключення заземлювальних реакторів та трансформаторів власних потреб), усього	шт. / МВА	5,012	3,781.92		5,033	3,785.47	
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	3,934		3,197.80	3,919		3,197.80
	у т.ч.:							
	напругою 220 кВ	шт. / % / МВА	0	0.00%	0.00	0	0.00%	0.00
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	0	0.00%	0.00	0	0.00%	0.00
	напругою 110 кВ (150 кВ)	шт. / % / МВА	37		1,346.00	37		1,346.00
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	34	91.89%	1,233.00	34	91.89%	1,233.00
	напругою 35 кВ	шт. / % / МВА	326		1,361.50	326		1,361.50
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	301	92.33%	1,173.60	301	92.33%	1,173.60
	напругою 6 - 10 кВ	шт. / % / МВА	4,649		1,074.42	4,670		1,077.97
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	3,599	77.41%	791.20	3,584	76.75%	791.20
6	Кількість короткозамикачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього	шт.	46			38		
	з них потребують заміни	шт. / %	18	39.13%		12	31.58%	
	у т.ч.:							
	напругою 220 кВ	шт.	0			0		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
	напругою 150 кВ	шт.	10			8		
	з них потребують заміни	шт.	10			8		
	напругою 110 кВ	шт.	0			0		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
	напругою 35 кВ	шт.	8			6		
	з них потребують заміни	шт.	8			6		
7	Кількість відокремлювачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього	шт.	33			24		
	з них потребують заміни	шт. / %	33	100.00%		24	100.00%	
	у т.ч.:							
	напругою 220 кВ	шт.	0			0		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
	напругою 150 кВ	шт.	11			6		
	з них потребують заміни	шт.	11			6		
	напругою 110 кВ	шт.	0			0		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
	напругою 35 кВ	шт.	22			18		
	з них потребують заміни	шт.	22			18		
8	Кількість роз'єднувачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього	шт.	1,939			1,939		
	з них потребують заміни	шт. / %	154	7.94%		154	7.94%	
	у т.ч.:							
	напругою 220 кВ	шт.	0			0		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
	напругою 150 кВ	шт.	201			201		

№ з/п	Назва показника	Одиниці виміру	Станом на початок прогнозного періоду		Очікується станом на кінець прогнозного періоду з урахуванням інвестиційної програми	
1	2	3	4		5	
	з них потребують заміни	шт.	16		16	
	напругою 110 кВ	шт.	0		0	
	з них потребують заміни	шт.	0		0	
	напругою 35 кВ	шт.	1,698		1,698	
	з них потребують заміни	шт.	108		108	
9	Кількість вимикачів, установлених на об'єктах електричних мереж напругою 6-220 кВ, усього	шт.	3,009		3,015	
	у т. ч.:					
	напругою 220 кВ, з них:	шт.	0		0	
	масляних	шт.	0		0	
	повітряних	шт.	0		0	
	електромагнітних	шт.	0		0	
	вакуумних	шт.	0		0	
	елегазових, у т.ч.:	шт.	0		0	
	бакових	шт.	0		0	
	колонкових	шт.	0		0	
	напругою 150 кВ, з них:	шт.	43		45	
	масляних	шт.	2		1	
	повітряних	шт.	0		0	
	електромагнітних	шт.	0		0	
	вакуумних	шт.	0		0	
	елегазових, у т.ч.:	шт.	41		44	
	бакових	шт.				
	колонкових	шт.				
	напругою 110 кВ, з них:	шт.	0		0	
	масляних	шт.	0		0	
	повітряних	шт.	0		0	
	електромагнітних	шт.	0		0	
	вакуумних	шт.	0		0	
	елегазових, у т.ч.:	шт.	0		0	
	бакових	шт.	0		0	
	колонкових	шт.	0		0	
	напругою 35 кВ, з них:	шт.	674		674	
	масляних	шт.	529		523	
	повітряних	шт.	0		0	
	електромагнітних	шт.	0		0	
	вакуумних	шт.	131		137	
	елегазових, у т.ч.:	шт.	14		14	
	бакових	шт.				
	колонкових	шт.				
	напругою 6-10 кВ, з них:	шт.	2,238		2,238	
	масляних	шт.	1,772		1,772	
	повітряних	шт.	0		0	
	електромагнітних	шт.	0		0	
	вакуумних	шт.	466		466	
	елегазових, у т.ч.:	шт.				
	бакових	шт.				
	колонкових	шт.				
10	Кількість вимикачів, що випрацювали термін служби	шт. / %	1,455	39.13%	1,455	39.06%
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	шт. / %	0	0.00%	0	0.00%
	напругою 150 кВ	шт. / %	0	0.00%	0	0.00%
	напругою 110 кВ	шт. / %	0	0.00%	0	0.00%
	напругою 35 кВ	шт. / %	325	61.00%	325	62.00%

№ з/п	Назва показника	Одиниці виміру	Станом на початок прогнозного періоду		Очікується станом на кінець прогнозного періоду з урахуванням інвестиційної програми	
1	2	3	4		5	
	напругою 6-10 кВ	шт. / %	1,130	64.00%	1,130	64.00%
11	Кількість вимикачів, що не відповідають струмам короткого замикання в електромережі, але експлуатуються, усього	шт.	0		0	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	шт.	0		0	
	напругою 150 кВ	шт.	0		0	
	напругою 110 кВ	шт.	0		0	
	напругою 35 кВ	шт.	0		0	
	напругою 6-10 кВ	шт.	0		0	
12	Кількість і потужність підстанцій 6-10/0,4 кВ, усього	шт. / МВА	4,322	1,027.81	4,388	1,031.50
	з них працюють понад 25 років	шт. / %	3,572	82.65%	3,587	81.75%
	у т.ч.:					
	відкритих	шт. / %	3,489	80.73%	3,542	80.72%
	однотрансформаторних	шт. / %	3,484	99.86%	3,510	99.10%
	з них щоглових	шт. / %	16	0.46%	26	0.74%
	двотрансформаторних	шт. / %	5	0.14%	6	0.17%
	закритих	шт. / %	846	19.57%	846	19.28%
	однотрансформаторних	шт. / %	463	54.73%	463	54.73%
	двотрансформаторних	шт. / %	383	45.27%	383	45.27%
13	Кількість РП 6-20 кВ, усього	шт.	37		37	
	з них працюють понад 25 років	шт. / %	27	72.97%	27	72.97%
14	Кількість повітряних фідерів 6-10 кВ, усього	шт.	881		881	
	у т.ч.:					
	довжиною з відгалуженнями до 15 км	шт. / %	656	74.46%	655	74.35%
	з відгалуженнями від 15 до 50 км	шт. / %	225	25.54%	226	25.65%
	довжиною з відгалуженнями понад 50 км	шт. / %	0	0.00%	0	0.00%
15	Кількість лінійних та підстанційних роз'єднувачів напругою 6-10 кВ, усього	шт.	3,772		3,772	
	з них потребують заміни	шт. / %	81	2.15%	81	2.15%
16	Кількість вимикачів навантаження 6-10 кВ, усього	шт.	2,095		2,095	
	з них потребують заміни	шт. / %	92	4.39%	92	4.39%
17	Довжина грозозахисного троса по трасі ПЛ 35-220 кВ, усього	км	2,158.42		2,158.42	
	з них підлягають заміні та відновленню	км / %	20.00	0.93%	20.00	0.93%
	у т.ч.:					
	на лініях напругою 220 кВ	км / %	12.50	0.58%	12.50	0.58%
	на лініях напругою 150 кВ	км / %	925.00	42.86%	925.00	42.86%
	на лініях напругою 110 кВ	км / %	7.50	0.35%	7.50	0.35%
	на лініях напругою 35 кВ	км / %	853.69	0.00%	853.69	0.00%
18	Кількість обмежувачів перенапруги (ОПН), усього	шт.	3,257		3,318	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	шт.	0		0	
	напругою 150 кВ	шт.	122		129	
	напругою 110 кВ	шт.	0		0	
	напругою 35 кВ	шт.	1,206		1,245	
	напругою 6-10 кВ	шт.	1,929		1,944	

4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду

У небутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.						Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2021 році, шт.			Фактично замінено у 2020 році, шт.		
			усього	у тому числі:					усього	у тому числі:		усього	у тому числі:	
				на балансі		з простроченим терміном повірки	багатотарифні	з попередньою оплатою		індукційних	електронних		індукційних	електронних
ліцензіата	споживачів	8	9	10=11+12	11				12			13=14+15		
1	2=3+4	3	4=5+6= =16+24	5	6	7	8	9	10=11+12	11	12	13=14+15	14	15
1 - фазні	4,194	0	4,194	138	4,056	116	0	0	107	66	41	62	45	17
3 - фазні	12,589	0	12,589	1,640	10,949	448	0	0	431	188	243	247	77	170
Разом	16,783	0	16,783	1,778	15,005	564	0	0	538	254	284	309	122	187

У малих небутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.						Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2021 році, шт.			Фактично замінено у 2020 році, шт.		
			усього	у тому числі:					усього	у тому числі:		усього	у тому числі:	
				на балансі		з простроченим терміном повірки	багатотарифні	з попередньою оплатою		індукційних	електронних		індукційних	електронних
ліцензіата	споживачів	7	8	9	10=11+12				11			12		
1	2=3+4	3	4=5+6= =16+24	5	6	7	8	9	10=11+12	11	12	13=14+15	14	15
1 - фазні	4,267	0	4,267	3	4,264	79	12	0	121	82	39	98	68	30
3 - фазні	6,711	0	6,711	321	6,390	311	132	0	332	229	103	319	251	68
Разом	10,978	0	10,978	324	10,654	390	144	0	453	311	142	417	319	98

У побутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.						Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2021 році, шт.			Фактично замінено у 2020 році, шт.		
			усього	у тому числі:					усього	у тому числі:		усього	у тому числі:	
				на балансі		з простроченим терміном повірки	багатотарифні	з попередньою оплатою		індукційних	електронних		індукційних	електронних
ліцензіата	споживачів	7	8	9	10=11+12				11			12		
1	2=3+4	3	4=5+6= =16+24	5	6	7	8	9	10=11+12	11	12	13=14+15	14	15
1 - фазні	380,707	0	380,707	369,318	11,389	10,462	45,283	0	16,755	49	16,706	19,549	412	19,137
3 - фазні	45,867	0	45,867	43,716	2,151	869	10,281	0	1,956	10	1,946	1,684	34	1,650
Разом	426,574	0	426,574	413,034	13,540	11,331	55,564	0	18,711	59	18,652	21,233	446	20,787

Усього

Таблиця 4.А

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.							Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2021 році, шт.			Фактично замінено у 2020 році, шт.			
			усього	на балансі		індукційних	електронних	з простроченим терміном повірки	багатотарифні	з попередньою оплатою	усього	у тому числі:		усього	у тому числі:	
				ліцензіата	споживачів							індукційних	електронних		індукційних	електронних
1	2=3+4	3	4=5+6= =7+8	5	6	7	8	9	10	11	12=13+14	13	14	15=16+17	16	17
1 - фазні	389,168	0	389,168	369,459	19,709	2,301	386,867	10,657	45,295	0	16,983	197	16,786	19,709	525	19,184
3 - фазні	65,167	0	65,167	45,677	19,490	5,036	60,131	1,628	10,413	0	2,719	427	2,292	2,250	362	1,888
Разом	454,335	0	454,335	415,136	39,199	7,337	446,998	12,285	55,708	0	19,702	624	19,078	21,959	887	21,072

Примітка:

* Зазначити відповідний рік.

У небутових споживачів (продовження)

Лічильники	Кількість установлених лічильників, шт.												
	індукційні лічильники								електронні лічильники				
	усього	клас точності			строк експлуатації (у роках)				усього	клас точності		строк експлуатації (у роках)	
		2.5	2.0	1,0 і краще	до 4	до 8	до 12	більше 12		2.0	1,0 та краще	до 6	більше 6
Х	16=17+18+19= =20+21+22+23	17	18	19	20	21	22	23	24=25+26= =27+28	25	26	27	28
1 - фазні	789	29	760	0	300	327	123	39	3,405	137	3,268	2,240	1,165
3 - фазні	3,281	0	3,273	8	2,133	1,054	80	14	9,308	135	9,173	7,117	2,191
Разом	4,070	29	4,033	8	2,433	1,381	203	53	12,713	272	12,441	9,357	3,356

У малих небутових споживачів (продовження)

Лічильники	Кількість установлених лічильників, шт.												
	індукційні лічильники								електронні лічильники				
	усього	клас точності			строк експлуатації (у роках)				усього	клас точності		строк експлуатації (у роках)	
		2.5	2.0	1,0 і краще	до 4	до 8	до 12	більше 12		2.0	1,0 та краще	до 6	більше 6
Х	16=17+18+19= =20+21+22+23	17	18	19	20	21	22	23	24=25+26= =27+28	25	26	27	28
1 - фазні	837	15	822	0	158	454	197	28	3,430	125	3,305	1,759	1,671
3 - фазні	1,680	0	1,679	1	915	705	58	2	5,031	135	4,896	3,215	1,816
Разом	2,517	15	2,501	1	1,073	1,159	255	30	8,461	260	8,201	4,974	3,487

У побутових споживачів (продовження)

Лічильники	Кількість установлених лічильників, шт.												
	індукційні лічильники								електронні лічильники				
	усього	клас точності			строк експлуатації (у роках)				усього	клас точності		строк експлуатації (у роках)	
		2.5	2.0	1,0 і краще	до 8	до 16	до 24	більше 24		2.0	1,0 та краще	до 6	більше 6
Х	16=17+18+19= =20+21+22+23	17	18	19	20	21	22	23	24=25+26= =27+28	25	26	27	28
1 - фазні	675	449	226	0	86	327	182	80	380,032	20,800	359,232	179,938	200,094
3 - фазні	75	0	75	0	21	37	16	1	45,792	4,655	41,137	18,903	26,889
Разом	750	449	301	0	107	364	198	81	425,824	25,455	400,369	198,841	226,983

Усього (продовження)

Лічильники	Кількість установлених лічильників, шт.												
	індукційні лічильники								електронні лічильники				
	усього	клас точності			строк експлуатації (у роках)				усього	клас точності		строк експлуатації (у роках)	
		2.5	2.0	1,0 і краще	до 8	до 16	до 24	більше 24		2.0	1,0 та краще	до 6	більше 6
Х	18=19+20+21= =22+23+24+25	19	20	21	22	23	24	25	26=27+28= =29+30	27	28	29	30
1 - фазні	2,301	493	1,808	0	1,325	714	182	80	386,867	21,062	365,805	183,937	202,930
3 - фазні	5,036	0	5,027	9	4,828	191	16	1	60,131	4,925	55,206	29,235	30,896
Разом	7,337	493	6,835	9	6,153	905	198	81	446,998	25,987	421,011	213,172	233,826

4.2.1. Стан обліку електричної енергії у непобутових споживачів на початок прогнозного періоду

№ з/п	Тип приладу обліку (повне маркування)	Кількість приладів обліку, шт.	Виробник приладу обліку	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Клас точності приладу обліку	Кількість лічильників, які не відповідають вимогам нормативних документів	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	SL 7000	14	Itron	35	0.5	немає	
2	СТКЗ	6	Телекарт	35	0.5	немає	
3	NP-03	6	АДД-Енергия	35	0.5	немає	
4	EPQS	11	Скайтекс Элгاما	35	0.5	немає	
5	САЗУ-И670М	25	ЛЭМЗ	10(6)	2	25	
6	СР4У-И673	25	ЛЭМЗ	10(6)	2	25	
7	САЗУ-И681	3	ЛЭМЗ	10(6)	1	1	
8	СР4У-И689	2	ЛЭМЗ	10(6)	1	1	
9	ЕТ	55	Елвин	10(6)	0.5	немає	
10	МТХЗ	11	Телетек	10(6)	0.5	немає	
11	Дельта 8010	1	Днеста	10(6)	1	1	
12	ACE 6000	3	Itron	10(6)	0.5	немає	
13	EMS	4	Скайтекс Элгاما	10(6)	1	немає	
14	СТКЗ	19	Телекарт	10(6)	0.5	немає	
15	NP-03	43	АДД-Енергия	10(6)	0.5	немає	
16	НИК 2303	77	НИК-Електроника	10(6)	1	немає	
17	НИК 2301	1	НИК-Електроника	10(6)	1	1	
18	SL 7000	71	Itron	10(6)	0.5	немає	
19	A1	1	Эльстер Метроникс	10(6)	0.5	немає	
20	ZMD	20	Лэндис	10(6)	0.5	немає	
21	ZMB	1	Лэндис	10(6)	1	немає	
22	ZMG	3	Лэндис	10(6)	0.5	3	
23	EPQS	156	Скайтекс Элгاما	10(6)	0.5	немає	
24	LZQM	16	Скайтекс Элгاما	10(6)	0.5	немає	
25	ЦЭ6805	3	Энергомера	10(6)	0.5	3	
26	СА4У-И681	3	ЛЭМЗ	0.38	1	немає	
27	САЗУ-И670М	5	ЛЭМЗ	0.38	2	немає	
28	СР4У-И673	264	ЛЭМЗ	0.38	2	немає	
29	СА4У-И678	572	ЛЭМЗ	0.38	2	немає	
30	СА4У-И672М	1406	ЛЭМЗ	0.38	2	немає	
31	СА4-195	522	Эхо	0.38	2	немає	
32	СА4У-196	147	Эхо	0.38	2	немає	
33	СА4-198	142	Эхо	0.38	2	немає	
34	СА4-199	93	Эхо	0.38	2	немає	
35	СА4-5001	45	ЛЭМЗ	0.38	2	немає	
36	A4У-3	9	Электрон-Электра	0.38	2	немає	
37	СР4-5002	5	ЛЭМЗ	0.38	2	немає	
38	СА4У-И682	2	ЛЭМЗ	0.38	1	немає	
39	DN4	6	GANZ	0.38	2	немає	
40	T-2CA43	5	AEM	0.38	2	немає	
41	Меркурий	77	Инкотекс	0.38	1	немає	
42	СА4Е-5030	21	Росток	0.38	1	немає	
43	ЦЭ-6803В	282	Энергомера	0.38	2	немає	
44	СТ-ЭА05	75	Коммунар	0.38	1	немає	
45	СЕ-302	1	Энергомера	0.38	1	немає	
46	ЕТ	129	Елвин	0.38	1	немає	
47	ZMG	76	Лэндис	0.38	1	немає	
48	ZMD	50	Лэндис	0.38	0.5	немає	
49	ZMR	256	Лэндис	0.38	1	немає	
50	СТКЗ	79	Телекарт	0.38	1	немає	
51	ACE 6000	81	Itron	0.38	0.5	немає	
52	SL 7000	26	Itron	0.38	0.5	немає	
53	Ф68700В	11	Энергомера	0.38	1	немає	
54	NP-06	279	Телетек	0.38	1	немає	
55	DTS-UA	14	ТОВ "Енергозберігаючі системи"	0.38	1	немає	

4.2.2. Стан обліку електричної енергії у побутових споживачів

№ з/п	Лічильники зі строком експлуатації	Наявний стан на початок прогнозного періоду		Прогнозний стан на кінець прогнозного періоду	
		кількість, шт.	відсоток від загальної кількості	кількість, шт.	відсоток від загальної кількості
1	2	3	4	5	6
1	до 8 років	14,686	87.51%	13,586	80.95%
2	8 – 20 років	2,097	12.49%	3,197	19.05%
3	20 – 30 років	0	0.00%	0	0.00%
4	більше 30 років	0	0.00%	0	0.00%
5	відсутні	0	0.00%	0	0.00%
6	усього	16,783	100.00%	16,783	100.00%

4.2.3. Стан обліку електричної енергії у населення на початок прогнозного періоду

Загальна кількість точок обліку	Кількість точок обліку у сільській місцевості	Кількість точок обліку у містах	Прилади обліку				
			відсутні	індукційні		електронні	
				клас точності гірше 2,0	клас точності 2,0 та краще	з імпульсним виходом	без імпульсного виходу
1	2	3	4	5	6	7	8
426574	165649	260925	0	449	301	425824	0

4.2.4. Стан обліку електричної енергії у населення

№ з/п	Лічильники із строком експлуатації	Наявний стан на початок прогнозного періоду		Прогнозний стан на кінець прогнозного періоду	
		кількість, шт.	відсоток від загальної кількості	кількість, шт.	відсоток від загальної кількості
1	2	3	4	5	6
1	до 8 років	236,975	55.55%	251,975	59.07%
2	8 - 20 років	189,438	44.41%	174,599	40.93%
3	20 - 30 років	102	0.02%	0	0.00%
4	більше 30 років	59	0.01%	0	0.00%
5	відсутні	0	0.00%	0	0.00%
6	усього	426,574	100.00%	426,574	100.00%

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Тип лічильника прийому/ видачі	Виробник лічильників	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії**	Річний обсяг розподілу електричної енергії через точку обліку, тис. кВт·год	Відповідність точки комерційного обліку вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії**	Наявність дублюючого лічильника	Кількість трансформаторів напруги, що підлягають заміні (встановлено), шт.	Кількість трансформаторів рів струму, що підлягають заміні (встановлено), шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	- Партизани ф.12	10	1	0.5	EA05-RL-P3	Elster Metronika	відповідає	185	відповідає	-	-	-
	- Партизани ф.409	35	1	0.5	EA05-RL-P2	Elster Metronika	відповідає	4296	відповідає	є	-	-
	- Партизани ф.410	35	1	0.5	EA05-RL-P2	Elster Metronika	відповідає	6710	відповідає	є	-	-
13	ПС-35 Сокологірна											
	- Сокологірна ф.32	35	1	0.5	EA05-RL-P2	Elster Metronika	відповідає	2187	відповідає	є	-	-
14	ПС-35 Салькове											
	- Салькове Л-409	35	1	0.5	EA05-RL-P2C-3	Elster Metronika	відповідає	0	відповідає	-	-	-
	- Салькове Л-410	35	1	0.5	EA05-RL-P2C-3	Elster Metronika	відповідає	0	відповідає	-	-	-
	- Салькове ф.32	35	1	0.5	EA05-RL-P2C-3	Elster Metronika	відповідає	5281	відповідає	-	-	-
	- Салькове Сх.11	10	1	0.5	EA05-RL-P2C-3	Elster Metronika	відповідає	176	відповідає	-	-	-
	- Салькове КТП-1С	0.4	1	0.5	SL 761B	Actaris	відповідає	10	відповідає	-	-	-
15	ПС-35 Чонгар											
	- Чонгар ф.14	10	1	0.5	EA05-RL-P2C-3	Elster Metronika	відповідає	129	відповідає	-	-	-
	-Чонгар КТП-74, ДСОЕЗ	0.4	1	0.5	SL 761B	Actaris	відповідає	1	відповідає	-	-	-
	- Чонгар Л-102	10	1	0.5	EA05-RL-P2C-3	Elster Metronika	відповідає	698	відповідає	-	-	-
16	ПС-35 Генічеська											
	- Генічеськ ф. 649	10	1	0.2	A1R-3-0L	Elster Metronika	відповідає	241	відповідає	-	-	-
	- Генічеськ ф. 641, КТП-049	0.4	1	1.0	ACE 6000	Actaris	відповідає	1566	відповідає	-	-	-
17	ПС-35 Стрілкове											
	- Стрілкове ф. 723, КТП-911	0.4	1	1.0	ACE 6000	Actaris	відповідає	14	відповідає	-	-	-
18	ПС-35 Генгірка											
	- Генгірка ф. 681	10	1	0.2	A1R-3-0L	Elster Metronika	відповідає	189	відповідає	-	-	-
	- Генгірка ф. 682	10	1	0.2	A1R-3-0L	Elster Metronika	відповідає	459	відповідає	-	-	-
	- Генгірка ф. 633, КТП-48	0.4	1	0.5	SL 761B	Actaris	відповідає	2	відповідає	-	-	-
19	ПС-150 Новоолексійка											
	- Новоолексійка ф. 714, ТП-5	0.4	1	0.5	SL 761B	Actaris	відповідає	462	відповідає	-	-	-
	- Новоолексійка КТП-1С	0.4	1	0.5	SL 761B	Actaris	відповідає	0	відповідає	-	-	-
	- Новоолексійка ЦРП	0.4	1	0.5	SL 761B	Actaris	відповідає	0	відповідає	-	-	-
20	ПС-150 Чкалово											
	- Рубанівка	154	0.5	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	57109	відповідає	є	-	-
21	ПС-35 Н.Григор'ївка											
	- Л-603	35	1.0	1.0	NIK 2303	NIK	відповідає	1	відповідає	-	-	-
22	ПС-35 Знамянка											
	- Ушкалка	35	1.0	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	2296	відповідає	-	-	-
23	ПС-35 Гюновка											
	- Л-355А	35	1.0	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	6561	відповідає	-	-	-
24	ПС-35 Сокологірна-Т											
	- Ф - 14 (линия розворована)	10	1.0	2	САЗУИ670М	ЛЭМЗ	не відповідає	0	відповідає	-	-	-
	- Ф - 17 (линия розворована)	10	1.0	2	САЗУИ670М	ЛЭМЗ	не відповідає	0	відповідає	-	-	-
25	ПС-35 Кирилівка											
	- ТП 1001	0.4	1	1	NIK 2303	NIK	відповідає	144	відповідає	-	-	-
	- ТП 1002	0.4	1	1	NIK 2303	NIK	відповідає		відповідає	-	-	-
	- ТП 1003	0.4	1	1	NIK 2303	NIK	відповідає		відповідає	-	-	-
	- ТП 1003а	0.4	1	1	NIK 2303	NIK	відповідає		відповідає	-	-	-
	- ТП 1004	0.4	1	1	NIK 2303	NIK	відповідає		відповідає	-	-	-
	- ТП 1005	0.4	1	1	NIK 2303	NIK	відповідає		відповідає	-	-	-
	- ТП 1006	0.4	1	1	NIK 2303	NIK	відповідає		відповідає	-	-	-
26	ПС Трифонівка											
	-Т-31	35	1.0	0.5	NP-03	АДЛ-Енергія	відповідає	38354	відповідає	-	-	-
	-Т-11	10	1.0	0.5	NP-03	АДЛ-Енергія	відповідає	908	відповідає	-	-	-
	-ТВП-1	0.4	1	0.5	EPQS 122.21.17LL	Elgama EMH	відповідає	110	відповідає	-	-	-
27	ПС-150 Нафтопровід											
	- Ках ГЕС Л-68	150	0.5	0.5	EPQS	Elhama EMH	відповідає	255935	відповідає	є	-	-
	- Ках ГЕС Л-69	150	0.5	0.5	EPQS	Elhama EMH	відповідає	207951	відповідає	є	-	-
28	ПС-150 Апостолово											
	- Л-ВСП	35	1	0.5	LZQM 321.02-534	Elhama EMH	відповідає	14924	відповідає	є	-	-
29	ПС-150 Мар'янська											
	- Біляївка Л-393	35	1	0.5	EPQS	Elhama EMH	відповідає	13364	відповідає	є	-	-
30	ПС-35 Мар'янська											
	- Воронцовка Л-399А	35	1	0.5	EPQS	Elhama EMH	відповідає	15708	відповідає	є	-	-
31	Херсонська ТЕЦ 150/35/10											
	- ТГ-1	10	0.5	0.5	СТК3-05Q2Т3М	Телекарт-прибор	відповідає	9423	відповідає	-	-	-
	- ТГ-2	10	0.5	0.5	СТК3-05Q2Т3М	Телекарт-прибор	відповідає	10744	відповідає	-	-	-
	- ТГ-3	10	0.5	0.5	СТК3-05Q2Т3М	Телекарт-прибор	відповідає	65789	відповідає	-	-	-
	- ТГ-4	10	0.5	0.5	СТК3-05Q2Т3М	Телекарт-прибор	відповідає	3983	відповідає	-	-	-
	- 20Т	10	1	0.5	СТК3-05Q2Т3М	Телекарт-прибор	відповідає	2671	відповідає	-	-	-
	- 21Т	10	1	0.5	СТК3-05Q2Т3М	Телекарт-прибор	відповідає	2547	відповідає	-	-	-
	- 22Т	10	1	0.5	СТК3-05Q2Т3М	Телекарт-прибор	відповідає	2625	відповідає	-	-	-
	- 23Т	10	1	0.5	СТК3-05Q2Т3М	Телекарт-прибор	відповідає	2243	відповідає	-	-	-
	- 24Т	10	1	0.5	СТК3-05Q2Т3М	Телекарт-прибор	відповідає	6297	відповідає	-	-	-

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕПІ, кВ	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Тип лічильника прийому/ віддачі	Виробник лічильників	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії**	Річний обсяг розподілу електричної енергії через точку обліку, тис. кВт·год	Відповідність точки комерційного обліку вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії***	Наявність дублюючого лічильника	Кількість трансформаторів напруги, що підлягають заміні (встановленню), шт.	Кількість трансформаторів рів струму, що підлягають заміні (встановленню), шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	- ПЛ-10 кВ до КТП-866	0.4	1	1	ZMG-310	Landis & Gir	відповідає	220	відповідає	-	-	-
56	КТП - 262, ст. Чеховичи - ПЛ-10 кВ до КТП-262	0.4	1	1	ZMG-310	Landis & Gir	відповідає	9	відповідає	-	-	-
57	КТП - 347, ст. Копані - ПЛ-10 кВ до КТП-347	0.4	1	1	ZMG-310	Landis & Gir	відповідає	29	відповідає	-	-	-
58	КТП - 349, ст. Копані - ПЛ-10 кВ до КТП-349	0.4	1	1	ZMG-310	Landis & Gir	відповідає	15	відповідає	-	-	-
59	Щит обліку 0,23 кВ переїзду 205 км резерв, перегін Чорнобаївка-Чеховичи - КЛ-0,23 кВ до щита обліку 0,23 кВ переїзду 205км	0.23	1	1	ZCF110ACTFs2	Landis & Gir	відповідає	0	відповідає	-	-	-
60	Щит обліку 0,23 кВ ПОНАБ 216 км резерв, перегін Чеховичи-Копані - КЛ-0,23 кВ до щита обліку 0,23 кВ ПОНАБ 216км	0.23	1	1	ZCF110ACTFs2	Landis & Gir	відповідає	0	відповідає	-	-	-
61	Щит обліку 0,23 кВ переїзду 218 км резерв, перегін Чеховичи-Копані - КЛ-0,23 кВ до щита обліку 0,23 кВ переїзду 218км	0.23	1	1	ZCF110ACTFs2	Landis & Gir	відповідає	0	відповідає	-	-	-
62	РП - 1, ст. Каховка - ПЛ-10 кВ до РП-1	10	1	0.5	EA05-RL-P2C-3	Elster Metronika	відповідає	207	відповідає	-	-	-
63	ТП - 278, ст. Каховка - КЛ-10 кВ до ТП-278 - Ввід 0,4 кВ	10 0.4	1 1	0.5 1	EA05-RL-P2C-3 CTK3-05Q2H4M	Elster Metronika Телекарт	відповідає відповідає	590 230	відповідає відповідає	- -	- -	- -
64	ТП - 402, ст. Каховка - КЛ-10 кВ до ТП-402	0.4	1	1	CTK3-05Q2H4M	Телекарт	відповідає	177	відповідає	-	-	-
65	КТП - 401, ст. Каховка ПЛ-6 кВ до КТП-401	0.4	1	2	CA4Y-И672		не відповідає	206	відповідає	-	-	-
66	Щит обліку 0,23 кВ ПОНАБ 285 км - КЛ-0,23 кВ до щита обліку 0,23 кВ ПОНАБ 285 км	0.23	1	2	CO-ЭЭ6706		не відповідає	4	відповідає	-	-	-
67	ТП - 164, ст. Каховка - ПЛ-6 кВ, КЛ-6 кВ до ТП-164	0.4	1	1	ZMD-405		відповідає	155	відповідає	-	-	-
68	РЦ-0,4 кВ Будинку зв'язку ст.Каховка - ПЛ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ до РЦ-0,4 кВ Будинку зв'язку	0.4	1	1	НИК 2301 АП2	НИК	відповідає	33	відповідає	-	-	-
69	ЦРП ВЧД-12 ст. Каховка - ПЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ до ЦРП ВЧД-12	10	1	0.5	EA05-RAL-P2C-3	Elster Metronika	відповідає	0	відповідає	-	-	-
70	ЗКО на опорі №2 ПЛ-0,4 кВ від ТП-117 на території дільниці ветконтролю - КЛ-0,23 кВ до ЗКО на опорі №2 ПЛ-0,23 кВ від ТП-117	0.23	1	1	НИК 2102	НИК	відповідає	0	відповідає	-	-	-
71	ПС 154/35/10 «Промбаза» комірка 4 - КЛ-10 кВ, ПЛ-10 кВ до ЦРП ВЧД-12	10	1	0.5	EA05-RL-P2C-3	Elster Metronika	відповідає	959	відповідає	-	-	-
72	ПС 154/35/10 «Промбаза» комірка 33 - КЛ-10 кВ, ПЛ-10 кВ до ЦРП ВЧД-12	10	1	0.5	EA05-RAL-P2C-3	Elster Metronika	відповідає	796	відповідає	-	-	-
73	КТП-159 ст.Завітна - ПЛ-10 кВ до КТП-159	0.4	1	2	CA4Y-И672M		не відповідає	64	відповідає	-	-	-
74	КТПО-157 переїзду 275 км дільниці Каховка-Завітна - ПЛ-10 кВ до КТПО-157	0.23	1	2	CO-ЭЭ6706		не відповідає	1	відповідає	-	-	-
75	КТП-293 міст 266км - ПЛ-10 кВ до КТП-293	0.4	1	1	СТК3-10А1Н4.К4	Телекарт	відповідає	27	відповідає	-	-	-
76	КТПО-114 зупиночний пункт "Селяниново" - ПЛ-10 кВ до КТПО-114	0.23	1	1	НИК 2102-02	НИК	відповідає	0	відповідає	-	-	-
77	КТПО-208 переїзду 232 км дільниці Сірогози-Братолобівка - ПЛ-10 кВ до КТПО-208	0.23	1	2	CO-5У		не відповідає	5	відповідає	-	-	-
78	КТП-129 ст.Братолобівка - ПЛ-10 кВ до КТП-129	0.4	1	2	CA4Y-И672		не відповідає	45	відповідає	-	-	-
79	КТПО-164 переїзду 242 км дільниці Сірогози-Братолобівка - ПЛ-10 кВ до КТПО-164	0.23	1	1	НИК 2102-02	НИК	відповідає	2	відповідає	-	-	-
80	КТПО-209 переїзду 225 км дільниці Сірогози-Братолобівка - ПЛ-10 кВ до КТПО-209	0.23	1	1	НИК 2102-02	НИК	відповідає	3	відповідає	-	-	-
81	Щит обліку 0,23 кВ квиткової каси зупиночного пункту "Козацька" - ПЛ-0,23 кВ, КЛ-0,23 кВ до щита обліку 0,23 кВ квиткової каси зупиночного пункту "Козацька"	0.23	1	2	CO-ЭЭ6706		не відповідає	0	відповідає	-	-	-

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕПІ, кВ	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Тип лічильника прийому/ видачі	Виробник лічильників	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії**	Річний обсяг розподілу електричної енергії через точку обліку, тис. кВт·год	Відповідність точки комерційного обліку вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії***	Наявність дублюючого лічильника	Кількість трансформаторів напруги, що підлягають заміні (встановлено), шт.	Кількість трансформаторів рів струму, що підлягають заміні (встановлено), шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
82	РЩ-0,4 кВ №1 на опорі №5 ПЛ-0,4 кВ, ст.Матросівка	0.4	1	2	СА4-И678		не відповідає	19	відповідає	-	-	-
83	РЩ-0,4 кВ свердловини ст.Матросівка											
	- ПЛ-0,4 кВ до РЩ-0,4 кВ №1	0.4	1	2	СА4-195		не відповідає	2	відповідає	-	-	-
84	Низьковольтний щит на опорі №21 ПЛ-0,23 кВ зупиночного пункту "Радгоспна" 328км											
	- ПЛ-0,23 кВ до низьковольтного щита на опорі №21	0.23	1	2	СО-ЭЭ6706		не відповідає	0	відповідає	-	-	-
85	Низьковольтний щит на опорі №1 ПЛ-0,23 кВ зупиночного пункту «Україна» 320км											
	- ПЛ-0,23 кВ до низьковольтного щита на опорі №1	0.23	1	2	СО-ЭЭ6706		не відповідає	1	відповідає	-	-	-
86	Щит обліку 0,23 кВ посту безпеки переїзду 291 км											
	- ПЛ-0,23 кВ до щита обліку 0,23 кВ посту безпеки переїзду 291км	0.23	1	1	NIK 2101	NIK	відповідає	4	відповідає	-	-	-
87	Щит обліку 0,23 кВ приміщення колійної контори «Шидлова балка»											
	- КЛ-0,23 кВ, ПЛ-0,23 кВ до щита обліку 0,23 кВ приміщення колійної контори	0.23	1	2	СО-ЭЭ6706		не відповідає	0	відповідає	-	-	-
88	КТПО-242 ПОНАБ «П» горловини ст.Сірогози											
	- ПЛ-10 кВ до КТПО-242	0.23	1	2	СО-197		не відповідає	3	відповідає	-	-	-
89	КТП-65 ст.Сірогози											
	- ПЛ-10 кВ до КТП-65	0.4	1	2	СА4У-196		не відповідає	176	відповідає	-	-	-
90	КТПО-62 переїзд 204км, ПОНАБ «Н» горловини ст.Сірогози											
	- ПЛ-10 кВ до КТПО-62	0.23	1	2	СО-ЭЭ6706		не відповідає	6	відповідає	-	-	-
91	КТПО-243 переїзду 216 км дільниці Сірогози-Братолобівка											
	- ПЛ-10 кВ до КТПО-243	0.23	1	2	СО-ЭЭ6706		не відповідає	2	відповідає	-	-	-
92	КТПО-115 переїзду 195 км дільниці Сірогози-Нововесела											
	- КЛ-0,23 кВ до переїзду 195 км	0.23	1	2	СО-ЭЭ6706		не відповідає	2	відповідає	-	-	-
93	Комірка №1334 ПС 35/10 кВ «Біла Криниця»											
	- ПЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ до ЗТП-195	10	1	0.5	EA05-RL-P2C-3	Elster Metronika	відповідає	849	відповідає	-	-	-
94	ПС 150/35/10 кВ «Дюрунська» комірка №7											
	- КЛ-10 кВ, ПЛ-10 кВ	10	1	0.5	ZMD-405	Landis & Gir	відповідає	653	відповідає	-	-	-
95	ЗТП-45, ст.Дюрунський											
	- ф.3	0.4	1	1	ZMG-310	Landis & Gir	відповідає	0	відповідає	-	-	-
96	ПС 35/10 кВ «Великі Копані» комірка №46											
	- ПЛ-10 кВ до ЗТП-35	10	1	0.5	ZMD-405	Landis & Gir	відповідає	633	відповідає	-	-	-
97	КТП-48 ст.Пойма											
	- ф.3	0.4	1	1	ZMG-310	Landis & Gir	відповідає	0	відповідає	-	-	-
98	КТП-41 ст.Раденськ											
	- ф.3	0.4	1	1	ZMG-310	Landis & Gir	відповідає	0	відповідає	-	-	-
99	КТП-57 ст.Раденськ											
	- ПЛ-10 кВ до КТП-57	0.4	1	2	СА4У-196		не відповідає	0	відповідає	-	-	-
100	ЗТП-35 ст.Великі Копані											
	- ф.5	0.4	1	1	СТК3-10А1Н4.К4	Телекарт	відповідає	0	відповідає	-	-	-
101	ЗТП-35А ст.Великі Копані											
	- ф.4	0.4	1	1	NIK 2301-АП1	NIK	відповідає	0	відповідає	-	-	-
102	КТП-529 ст.Великі Копані											
	- ПЛ-10 кВ до КТП-529	0.4	1	2	СА-4-И678		не відповідає	0	відповідає	-	-	-
103	КТП-501 ст.Раденськ											
	- ПЛ-10 кВ до КТП-501	0.4	1	1	ZMG-310	Landis & Gir	відповідає	0	відповідає	-	-	-
104	КТП-532 ст.Брилівка											
	- ПЛ-10 кВ до КТП-532	0.4	1	1	ZMG-310	Landis & Gir	відповідає	0	відповідає	-	-	-
105	МКФН ст.Вадим											
	- ПЛ-10 кВ до МКФН	10	1	2	СА3У-И670М		не відповідає	262	відповідає	-	-	-
106	ПС 35/10 кВ «Мирнянська» комірка №8547											
	- ПЛ-10 кВ Ф-8547	10	1	0.5	ZMD-405	Landis & Gir	відповідає	1	відповідає	-	-	-
107	РЩ-0,4 кВ НС №1 ЧМК											
	- ПЛ-0,4 кВ до поста ЕЦ резерв ст.Новокиївка	0.4	1	2	СА4-5001Д		не відповідає	1	відповідає	-	-	-
108	Щит обліку 0,23 кВ переїзду 115 км резерв, перегін Новокиївка – Каланчак											
	- КЛ-0,23 кВ до щита обліку 0,23 кВ переїзду 115км резерв	0.23	1	1	ZCF110ACTF52	Landis & Gir	відповідає	0	відповідає	-	-	-

№ з/п	Найменування підстанції (станції) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Тип лічильника прийому/ видачі	Виробник лічильників	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії**	Річний обсяг розподілу електричної енергії через точку обліку, тис. кВт·год	Відповідність точки комерційного обліку вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії**	Наявність дублюючого лічильника	Кількість трансформаторів напруги, що підлягають заміні (встановлено), шт.	Кількість трансформаторів струму, що підлягають заміні (встановлено), шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
109	Щит обліку 0,23 кВ переїзду 107 км резерв, переїзд Новокіївка – Каланчак											
	- КЛ-0,23 кВ до щита обліку 0,23 кВ переїзду 107км резерв	0.23	1	1	ZCF110ACTFs2	Landis & Gir	відповідає	0	відповідає	-	-	-
110	ПС „Херсонська ТЕЦ” ГРУ – 10 кВ, комірка №7 І поверх											
	- КЛ-10 кВ «Срочний» А	10	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- КЛ-10 кВ «Срочний» В	10	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
111	ЩО побутового приміщення 230 км перегону Сірогози-Братоловівка											
	- ПЛ-0,23 кВ до ЩО побутового приміщення 230 км перегону Сірогози-Братоловівка	0.23	1	-	-	-	-	1	-	-	-	-
112	РЩ-0,4 кВ житлового будинку вул. 49 Гвардійської Херсонської дивізії м. Херсон											
	До квартирних абонентів	0.4	1.0	1.0	ZCF110ACTFs2	Landis & Gir	відповідає	263	відповідає	-	-	-
	До комунально-побутових потреб	0.4	1.0	1.0	ZCF110ACTFs2	Landis & Gir	відповідає	20	відповідає	-	-	-
	До насосної станції	0.4	1.0	1.0	ZCF110ACTFs2	Landis & Gir	відповідає	6	відповідає	-	-	-
113	ПС 21/35 Новоросійська											
	- РШ-35-І-ВЭС	35	1	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	28651	відповідає	-	-	-
	Ч.Чабан Ставки	35	1.0	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	30316	відповідає	-	-	-
	Береговая	35	1.0	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	43548	відповідає	-	-	-
114	ЗРП-35 кВ Сиваської ВЕС											
	- ПЛ-35 кВ вбк опори №157 ПЛ-35 кВ Григорівка-Строганівка	35	1	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	2293	відповідає	-	-	-
115	Соларенерго ВРУ 1Т-35	35	1	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	17765	відповідає	-	-	-
116	СтарЮг											
	НС-5-МК	10	1	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	1237	відповідає	-	-	-
117	Атлас-Енерджі											
	Високопільська СЕС-1 ч	35	1.0	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	1204	відповідає	-	-	-
	Високопільська СЕС-2 ч	35	1.0	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	5091	відповідає	-	-	-
118	Бі-Енерджетік											
	ПС Мирна Ф-8548 ком. 14	10	1.0	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	3338	відповідає			
119	Велиген Солар											
	ПС "Н.Олексійка" ком. 18	10	1.0	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	9189	відповідає			
120	Велитон Солар											
	ПС "Н.Олексійка" ком. 28	10	1.0	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	3802	відповідає			
121	С.Енерджі Херсон											
	ПС "Промбаза" ком. 7	10	1.0	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	10168	відповідає			
122	ПС-150 "Нова"											
	1Т-150 кВ	150	1.0	0.5	SL 7000	Actaris	відповідає	21789	відповідає			
Усього								4401889		0	0	0

**4.3.1. Технічний стан вимірювальних трансформаторів струму та напруги
точок комерційного обліку**

Тип вимірювального трансформатора	Кількість установлених трансформаторів, шт.	Кількість трансформаторів, що підлягають заміні, шт.	Кількість трансформаторів, що підлягають установленню в точках обліку, які не облаштовані приладами обліку, шт.	Кількість трансформаторів, установлення яких передбачено інвестиційною програмою на прогнозний період, шт.
1	2	3	4	5
Трансформатори напруги (ТН), усього	98	1	0	0
у т.ч.:				
напругою 220 кВ	0	0	0	0
напругою 150 кВ	6	0	0	0
напругою 110 кВ	0	0	0	0
напругою 35 кВ	21	0	0	0
напругою 10 кВ	52	0	0	0
напругою 6 кВ	19	1	0	0
Трансформатори струму (ТС), усього	211	6	0	0
у т.ч.:				
напругою 220 кВ	0	0	0	0
напругою 150 кВ	6	0	0	0
напругою 110 кВ	0	0	0	0
напругою 35 кВ	13	0	0	0
напругою 10 кВ	139	5	0	0
напругою 6 кВ	50	1	0	0
напругою 0,4 кВ	3	0	0	0

4.4. Стан технічного обліку електричної енергії на початок прогнозного періоду

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ПС Микільська 154/35/6						
	3 приєднання	154	3	0,5	1	не відповідає	
	4 приєднання	35	4	0,5 (1)	1	відповідає	
	6 приєднань	6	6	0,5 (1)	0,5	відповідає	
	2 приєднання	0,4	2	1 (2)	1	відповідає	
2	ПС Виноградово 154/35/10						
	1 приєднання	154	1	0,5	1	не відповідає	
	9 приєднань	35	9	0,5 (1)	1	відповідає	
	11 приєднань	10	11	0,5 (1)	1	відповідає	
	2 приєднання	0,4	2	1 (2)	2	відповідає	
3	ПС Цюрупинська 154/35/10						
	2 приєднання	154	2	0,5	1	не відповідає	
	9 приєднань	35	9	0,5 (1)	1	відповідає	
	15 приєднань	10	15	0,5 (1)	1	відповідає	
	1 приєднання	0,4	1	1 (2)	2	відповідає	
4	ПС Чулаковська 154/35/10						
	2 приєднання	154	2	0,5	1	не відповідає	
	8 приєднань	35	8	0,5 (1)	1	відповідає	
	7 приєднань	10	7	0,5 (1)	1	відповідає	
	2 приєднання	0,4	2	1 (2)	2	відповідає	
5	ПС Бериславська 154/35/10						
	4 приєднання	150	6	0,5	0,5	відповідає	
	6 приєднань	35	6	0,5 (1)	0,5	відповідає	
	7 приєднань	10	7	0,5 (1)	1	відповідає	
	2 приєднання	0,4	2	1 (2)	2	відповідає	
6	ПС Трифонівська 154/35/10						
	6 приєднань	35	6	0,5 (1)	0,5	відповідає	
	4 приєднання	10	4	0,5 (1)	0,5	відповідає	
7	ПС Комунальна 154/10						
	3 приєднання	150	3	0,5	1	не відповідає	
	19 приєднань	10	19	0,5 (1)	1	відповідає	
8	ПС Промислова 154/35/10						
	2 приєднання	0,4	2	1 (2)	2	відповідає	
	6 приєднань	35	6	0,5 (1)	1	відповідає	
	22 приєднання	10	22	0,5 (1)	1	відповідає	
9	ПС П.Покровська 154/35/10						
	2 приєднання	0,4	2	1 (2)	1	відповідає	
	1 приєднання	154	2	0,5	0,5	відповідає	
	11 приєднань	35	11	0,5 (1)	0,5	відповідає	
10	ПС Новотроїцька 154/35/10						
	4 приєднання	10	4	0,5 (1)	0,5	відповідає	
	8 приєднань	150	10	0,5	0,5	відповідає	
	2 приєднання	0,4	2	1 (2)	0,5	відповідає	

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
	9 приєднань	35	9	0,5 (1)	0,5	відповідає	
	11 приєднань	10	11	0,5 (1)	0,5	відповідає	
11	ПС ХНПЗ 154/35/6						
	9 приєднань	150	10	0,5	0,5	відповідає	
	11 приєднань	35	11	0,5 (1)	0,5	відповідає	
	32 приєднання	6	32	0,5 (1)	0,5	відповідає	
12	ПС Промбаза 154/35/10						
	7 приєднань	35	7	0,5 (1)	0,5	відповідає	
	27 приєднань	10	27	0,5 (1)	0,5	відповідає	
	1 приєднання	0,4	2	1 (2)	2	відповідає	
13	ПС Рубанівка 154/35/10						
	2 приєднання	150	2	0,5	1	не відповідає	
	7 приєднань	35	7	0,5 (1)	1	відповідає	
	6 приєднань	10	6	0,5 (1)	1	відповідає	
	2 приєднання	0,4	2	1 (2)	2	відповідає	
14	ПС Н. Олексіївка 154/35/10						
	8 приєднань	35	8	0,5 (1)	1	відповідає	
	11 приєднань	10	11	0,5 (1)	1	відповідає	
	4 приєднання	0,4	4	1 (2)	2	відповідає	
15	ПС Тимофіївка 154/35						
	9 приєднань	35	9	0,5 (1)	1	відповідає	
	2 приєднання	0,4	2	1 (2)	2	відповідає	
16	ПС Дудчино 154/35/10						
	9 приєднань	35	9	0,5 (1)	1	відповідає	
	6 приєднань	10	6	0,5 (1)	1	відповідає	
17	ПС ГНС КОС 154/35/10						
	6 приєднань	35	6	0,5 (1)	1	відповідає	
	14 приєднань	10	14	0,5 (1)	1	відповідає	
	2 приєднання	0,4	2	1 (2)	2	відповідає	
18	ПС ГНС СОС 154/35/6						
	3 приєднання	35	3	0,5 (1)	0,5	відповідає	
	2 приєднання	6	2	0,5 (1)	0,5	відповідає	
	Високопільський РЕМ						
19	ПС Високопільська 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	1	відповідає	
20	ПС Архангельська 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
21	ПС Кочубіївська 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
22	ПС Н.Вознесенівська 35/10						
	5 приєднань	10	4	1 (2)	1	відповідає	

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
23	ПС Нововоронцовська 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	0.5	відповідає	
24	ПС Прикордонна 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	2	відповідає	
25	ПС Осокорівка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
26	ПС Крещенівка 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	1	відповідає	
27	ПС Піонер 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	0.5	відповідає	
28	ПС Янтарна 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
29	ПС Гаврилівка 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	2	відповідає	
30	ПС Світлична 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	0.5	відповідає	
31	ПС Бляївка 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	0.5	відповідає	
32	ПС Нововоскресенівка 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	2	відповідає	
33	ПС Червонофлотець 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
34	ПС Золота Балка 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	2	відповідає	
35	ПС В.Олександрівська 35/10						
	11 приєднань	10	11	1 (2)	0.5	відповідає	
36	Н.Кубанська 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	0.5	відповідає	
37	ПС Б.Криницька 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	0.5	відповідає	
38	ПС Калінінська 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	0.5	відповідає	
38	ПС Борозенська 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	0.5	відповідає	
40	ПС Д.Бродська 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	2	відповідає	

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
41	ПС Вишньова 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	1	відповідає	
42	ПС Н.Дмитрівська 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	0.5	відповідає	
43	ПС Колос 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
	Н.Каховський РЕМ						
44	ПС Порт 35/10						
	11 приєднань	10	11	1 (2)	0.5	відповідає	
45	ПС Таврійська 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	0.5	відповідає	
46	ПС Основа 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	0.5	відповідає	
47	ПС Дніпряни 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
48	ПС Щорса 35/10						
	1 приєднання	35	1	0.5	0.5	відповідає	
	26 приєднань	10	26	1 (2)	0.5	відповідає	
49	ПС Зоря 35/10						
	10 приєднань	10	10	1 (2)	1	відповідає	
50	ПС Новорайська 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	1	відповідає	
51	ПС Качкаровська 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
52	ПС Тягінська 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
53	ПС Високовська 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	2	відповідає	
54	ПС Зміївська 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
55	ПС Львівська 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
56	ПС Раківська 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
57	ПС Казацька 35/10						
	8 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
58	ПС Кіровська 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
59	ПС Костирська 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
60	ПС Суханівська 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	0.5	відповідає	
61	ПС Новокаїрська 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
62	ПС Ч. Маяк 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
63	ПС Зарічна 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
	Голопристанський РЕМ						
64	ПС Голопристанська 35/10						
	17 приєднань	10	17	1 (2)	0.5	відповідає	
65	ПС М.Копані 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	1	відповідає	
66	ПС Бехтерська 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	0.5	відповідає	
67	ПС Геройська 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
68	ПС Рад. Азербайджан						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
69	ПС В.Дружинка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	2	відповідає	
70	ПС Н.Збур'ївська 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	0.5	відповідає	
71	ПС Кардашинська 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
72	ПС Комінтернівська 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	2	відповідає	
73	ПС Гладківська 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
74	ПС Долматівська 35/10						
	11 приєднань	10	11	1 (2)	0.5	відповідає	
75	ПС З.Порт 35/10						
	15 приєднань	10	15	1 (2)	0.5	відповідає	
76	ПС Пам'ятне 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
77	ПС Б.Острів 35/10						

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
78	ПС Більшовик 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
	Цюрупинський РЕМ						
79	ПС Лісна 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	1	відповідає	
80	ПС Раденська 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
81	ПС В.Копані 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	1	відповідає	
82	ПС Тарасівка 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
83	ПС Брильовка 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
84	ПС Подокалинівка 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
85	ПС Ст..Маячка 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
86	ПС Н. Маячка 35/10						
	11 приєднань	10	11	1 (2)	1	відповідає	
87	ПС К.Лагері 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	0.5	відповідає	
88	ПС Костогризівка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
	Скадовський РЕМ						
89	ПС Скадовська 35/10						
	13 приєднань	10	13	1 (2)	0.5	відповідає	
90	ПС Берегова 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	0.5	відповідає	
91	ПС Широка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
92	ПС Морська 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
93	ПС Приморська 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	0.5	відповідає	
94	ПС Новомиколаївка 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	0.5	відповідає	

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
95	ПС Червона 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	0.5	відповідає	
96	ПС Молодіжне 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	1	відповідає	
97	ПС Новоросійська 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	0.5	відповідає	
98	ПС Михайлівка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
99	ПС Грушовка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
100	ПС Таврія 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	2	відповідає	
101	ПС Птахівка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
	Каховський РЕМ						
102	ПС Каховка 35/10/6						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	0.5	відповідає	
	16 приєднань	6	16	1 (2)	0.5	відповідає	
103	ПС Коробки 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	0.5	відповідає	
104	ПС Чернянка 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	1	відповідає	
105	ПС Чер. Перекоп 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	1	відповідає	
106	ПС Тавричанська 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
107	ПС Краса Херсонщини 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	0.5	відповідає	
108	ПС Заозерне 35/10						
	1 приєднання	10	1	1 (2)	1	відповідає	
109	ПС Ретранслятор 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
110	ПС Р.Люксембург 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
111	ПС Чорноморівка 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	1	відповідає	

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
112	ПС Кам'янка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
113	ПС Любимівка 35/10						
	10 приєднань	10	10	1 (2)	1	відповідає	
114	ПС Богданівна 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	0.5	відповідає	
115	ПС Каїри 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	0.5	відповідає	
116	ПС Горностаївка 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	0.5	відповідає	
117	ПС Благовіщенка 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	0.5	відповідає	
118	ПС Константинівка 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	0.5	відповідає	
119	ПС Ольгіно 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
	Генічеський РЕМ						
120	ПС Стрілкове 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	0.5	відповідає	
121	ПС Приазовська 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	1	відповідає	
122	ПС Партизани 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
123	ПС Н.Григор'ївська 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	0.5	відповідає	
124	ПС Петрівська 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
125	ПС Вікторівка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
126	ПС Генічеська 35/10						
	12 приєднань	10	12	1 (2)	0.5	відповідає	
127	ПС Генгорка 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	0.5	відповідає	
128	ПС Щасливцеве 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
129	ПС Озеряни 35/10						

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
	3 приєднання	10	3	1 (2)	1	відповідає	
130	ПС Чонгар 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	1	відповідає	
	Іванівський РЕМ						
131	ПС Іванівка 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	0.5	відповідає	
132	ПС Фрунзе 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
133	ПС Благодатна 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	0.5	відповідає	
134	ПС Дружбовка 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	2	відповідає	
135	ПС Трофимівка 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	0.5	відповідає	
136	ПС Н.Сірогози 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	0.5	відповідає	
137	ПС П.Покрівка 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	2	відповідає	
138	ПС Верби 35/10						
	7 приєднань	10	8	1 (2)	0.5	відповідає	
139	ПС Степна 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
	Н.Троїцький РЕМ						
140	ПС Подове 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	1	відповідає	
141	Отрадовка 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
142	ПС Федорівка 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
143	ПС Сиваши 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	0.5	відповідає	
144	ПС Михайлівка 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
145	ПС Васильівка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
146	ПС Громовка 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	0.5	відповідає	
147	ПС Чкалово 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	0.5	відповідає	
148	ПС Попелаки 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
	Чаплинський РЕМ						
149	ПС Чаплинська 35/10						
	12 приєднань	10	12	1 (2)	0.5	відповідає	
150	ПС Асканія-Нова 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	0.5	відповідає	
151	ПС Григорівка 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
152	ПС К.Владимирівка 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	0.5	відповідає	
153	ПС Крестовка 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	0.5	відповідає	
154	ПС Балтазаровка 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	0.5	відповідає	
155	ПС Маркеево 35/10						
	1 приєднання	10	1	1 (2)	1	відповідає	
156	ПС Строганівка 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
157	ПС Шевченко 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
158	ПС Чер. Чабан 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
159	ПС Привольє 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	0.5	відповідає	
160	ПС Ключова 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	0.5	відповідає	
161	ПС Новокиївська 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	0.5	відповідає	
162	ПС Каланчакська 35/10						
	9 приєднань	10	9	1 (2)	0.5	відповідає	
163	ПС Мирна 35/10						
	10 приєднань	10	10	1 (2)	0.5	відповідає	
	В.Лепетиський РЕМ						
164	ПС Рогачик 35/10						
	13 приєднань	10	13	1 (2)	0.5	відповідає	
165	ПС Ушкалка 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	0.5	відповідає	

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
166	ПС Першомайівка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	0.5	відповідає	
167	ПС Самойлівка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
168	ПС В.Лепетиха 35/10						
	11 приєднань	10	11	1 (2)	1	відповідає	
169	ПС Миколаївська 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
170	ПС М.Лепетиха 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	1	відповідає	
	Херсонські МЕМ						
171	ПС Сонячна 35/10						
	1 приєднання	10	1	1 (2)	0.5	відповідає	
172	ПС Заводська 35/6						
	18 приєднань	6	18	1 (2)	0.5	відповідає	
173	ПС Очисні споруди 35/6						
	9 приєднань	6	9	1 (2)	1	відповідає	
174	ПС Бетоноверф 35/6						
	14 приєднань	6	14	1 (2)	0.5	відповідає	
175	ПС Кіндійська 35/6						
	19 приєднань	6	19	1 (2)	0.5	відповідає	
176	ПС МІС 35/10						
	12 приєднань	10	12	1 (2)	0.5	відповідає	
177	ПС Будівельна 35/6						
	16 приєднань	6	16	1 (2)	1	відповідає	
178	ПС ТОК 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
179	ПС Антоновська 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	1	відповідає	
	3 приєднання	6	3	1 (2)	1	відповідає	
180	ПС Сухарна 35/10						
	14 приєднання	10	14	1 (2)	1	відповідає	
181	ПС Консервна 35/6						
	23 приєднання	6	23	1 (2)	0.5	відповідає	
182	ПС Північна 35/10						
	20 приєднань	10	20	1 (2)	1	відповідає	
183	ПС Текстильна 35/6						
	17 приєднань	6	17	1 (2)	1	відповідає	

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
184	ПС Дніпровська 35/6						
	27 приєднань	6	27	1 (2)	1	відповідає	
185	ПС Комсомольська 35/6						
	22 приєднання	6	22	1 (2)	0.5	відповідає	
	1 приєднання	0.4	1	1 (2)	2	відповідає	
186	ПС Острівна 35/6						
	7 приєднань	6	7	1 (2)	1	відповідає	
187	ПС Дзержинська 35/6						
	16 приєднань	6	16	1 (2)	0.5	відповідає	
188	ПС Камишани 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
189	ПС Кошова 35/6						
	15 приєднань	6	15	1 (2)	1	відповідає	
190	ПС Білозерська 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	0.5	відповідає	
191	ПС Прогрес 35/10						
	3 приєднання	10	3	1 (2)	1	відповідає	
192	ПС Ш.Балка 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
193	ПС Радянська 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	2	відповідає	
194	ПС Чорнобаївка 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	1	відповідає	
195	ПС Дар`івка 35/10						
	10 приєднань	10	10	1 (2)	1	відповідає	
196	ПС Станіслав 35/10						
	8 приєднань	10	8	1 (2)	0.5	відповідає	
197	ПС Олександрівська 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
198	ПС Токарівська 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
199	ПС Інгулецька 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	1	відповідає	
200	ПС Східна 35/10						
	7 приєднань	10	7	1 (2)	1	відповідає	
201	ПС Киселівка 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
202	ПС Правдіно 35/10						

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ЛЕП, кВ	Кількість точок обліку, шт.	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії*	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
203	ПС Торгова 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
204	ПС Батумська 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
205	ПС Садово 35/10						
	4 приєднання	10	4	1 (2)	1	відповідає	
206	ПС Г.Велетень 35/10						
	6 приєднань	10	6	1 (2)	1	відповідає	
207	ПС Музиковка 35/10						
	5 приєднань	10	5	1 (2)	1	відповідає	
Усього						1731	

4.5. Стан комп'ютерної техніки на початок прогнозного періоду

Група за роком випуску	Кількість, шт.	%
Комп'ютери до 2015 року випуску	612	55.14%
Комп'ютери 2015 року випуску	54	4.86%
Комп'ютери 2016 року випуску	31	2.79%
Комп'ютери 2017 року випуску	80	7.21%
Комп'ютери 2018 року випуску	85	7.66%
Комп'ютери 2019 року випуску	80	7.21%
Комп'ютери 2020 року випуску	60	5.41%
Усього	108	9.73%
	1,110	100.00%

4.6. Узагальнений порівняльний аналіз змін технічного стану колісних транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів, виконаних на колісних шасі *

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Показник на кінець року				
			2018	2019	2020	2021	2022 з урахуванням обсягів запланованих робіт
1	2	3	5	6	7	8	8
1	Загальна кількість колісної техніки	шт.	665	671	683	704	724
	з них підлягає списанню	шт.	321	321	321	321	321
		%	48.3%	47.8%	47.0%	45.6%	44.3%
1.1	Автокрани	шт.	16	16	16	16	17
	з них підлягають списанню	шт.	10	10	10	10	10
		%	62.5%	62.5%	62.5%	62.5%	58.8%
1.2	Автобурові машини	шт.	6	6	6	6	6
	з них підлягають списанню	шт.	4	4	4	4	4
		%	66.7%	66.7%	66.7%	66.7%	66.7%
1.3	Бурильно-кранові машини	шт.	33	33	33	33	36
	з них підлягають списанню	шт.	21	21	21	21	21
		%	63.6%	63.6%	63.6%	63.6%	58.3%
1.4	Автовежі телескопічні та підіймачі	шт.	118	121	125	131	135
	з них підлягають списанню	шт.	73	73	73	73	73
		%	61.9%	60.3%	58.4%	55.7%	54.1%
	у т.ч. на базі тракторів	шт.	0	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0	0
	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
1.5	Автомобільні електромеханічні майстерні	шт.	20	20	20	20	20
	з них підлягають списанню	шт.	10	10	10	10	10
		%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%
1.6	Електролабораторії	шт.	15	15	16	17	18
	з них підлягають списанню	шт.	6	6	6	6	6
		%	42.9%	42.9%	37.5%	35.3%	33.3%
1.7	Автомобілі (вахтові) для перевезення бригад робітників	шт.	0	1	8	22	22
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0	0
		%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	у т.ч. для оперативних виїзних бригад (ОВБ)	шт.	0	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0	0
	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
1.8	Вантажні автомобілі	шт.	70	70	70	70	72
	з них підлягають списанню	шт.	26	26	26	26	26
		%	37.1%	37.1%	37.1%	37.1%	36.1%
1.9	Автомобілі для перевезення вантажів та пасажирів	шт.	70	72	72	72	77
	з них підлягають списанню	шт.	23	23	23	23	23
		%	33.8%	33.8%	33.8%	33.8%	29.9%
1.10	Автомобілі з кузовами типів фургон, пікап	шт.	28	28	28	28	28
	з них підлягають списанню	шт.	14	14	14	14	14
		%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%
1.11	Автобуси категорій М3 та М2 ("мікроавтобуси")	шт.	43	43	43	43	43
	з них підлягають списанню	шт.	18	18	18	18	18
		%	41.9%	41.9%	41.9%	41.9%	41.9%
1.12	Легкові автомобілі	шт.	101	101	101	101	102
	з них підлягають списанню	шт.	28	28	28	28	28
		%	27.7%	27.7%	27.7%	27.7%	27.5%
1.13	Трактори і механізми, виконані на їх базі	шт.	55	55	55	55	57
	з них підлягають списанню	шт.	21	21	21	21	21
		%	38.2%	38.2%	38.2%	38.2%	36.8%
1.14	Причепи, напівпричепи	шт.	81	81	81	81	82
	з них підлягають списанню	шт.	66	66	66	66	66
		%	81.5%	81.5%	81.5%	81.5%	80.5%
1.15	Автомайстерні	шт.	0	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0	0
		%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
1.16	Спеціальні легкові автомобілі	шт.	2	2	2	2	2
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0	0
		%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
1.17	Спеціальні автомобілі, виконані на шасі вантажівок	шт.	0	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0	0
		%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
1.18	Автовантажувачі	шт.	7	7	7	7	7
	з них підлягають списанню	шт.	1	1	1	1	1
		%	14.3%	14.3%	14.3%	14.3%	14.3%
1.19	Інші види колісної техніки (розшифрувати)	шт.	0	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0	0
		%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%

* У тому числі орендованої на довгостроковий період (більше року).

** Зазначити відповідний рік.

№ з/п	Марка колісної техніки	Призначення (тип)	Рік випуску	Нормативний строк експлуатації, років	Належність (структурний підрозділ, служба, РЕМ)	Витрати пального*, л/100 км	Витрати на технічне обслуговування та ремонт, тис. грн		Залишкова вартість, тис. грн	Підстава для списання / заміни	Пропонується для заміни				
							за місяць	щорічні			марка	призначення (тип)	орієнтовна вартість, тис. грн	витрати пального*, л/100 км	витрати на технічне обслуговування та ремонт, тис. грн
594	TOYOTA Land Cruiser	легкова	2010	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	24.9	1.20	14.40							
595	TOYOTA CAMRY	легковий	2012	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	12	1.20	14.40							
596	VOLVO S-80	легкова	2005	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	16.5	1.20	14.40							
597	Škoda-SuperB	легкова	2007	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	10.8	0.75	9.00							
598	TOYOTA AVENSIS	легковий	2012	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	11	1.20	14.40							
599	Mitsubishi Pajero	легкова	2009	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	18.7	1.20	14.40							
600	Škoda-SuperB	легкова	2003	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	10.8	0.75	9.00							
601	Škoda-SuperB	легкова	2007	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	10.8	0.75	9.00							
602	BA3-210740	легкова	2011		АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	9.4	0.45	5.40							
603	BA3-210740	легкова	2011		АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	9.4	0.45	5.40							
604	BA3-2107	легковий	1999		АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	9.4	0.45	5.40							
605	BA3-2107	легкова	1996		АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	9.4	0.45	5.40							
606	BA3-2107	легкова	2000		АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	9.4	0.45	5.40							
607	BA3-2107	легкова	2000		АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	9.4	0.45	5.40							
608	BA3-21099	легкова	2003		АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	8.3	0.45	5.40							
609	GA3-3110	легкова	1999		АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	15	0.75	9.00							
610	BA3-211540 110-20	легкова	2007	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	8.5	0.45	5.40							
611	BA3-2107	легкова	2001	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	8.8	0.45	5.40							
612	ЗА3-(ДЗУ) TF699P	легкова	2008	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	8.8	0.40	4.80							
613	ЗА3-110217	легкова	2001	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	7.1	0.40	4.80							
614	GA3-33023-414	бортовий вантаж	2007	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	15.5	0.80	9.60							
615	GA3-322132 418	м/автобус	2011	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	16	0.80	9.60							
616	GA3-2705	вант.пас.	1999	10	Центральне РУРМ	18.1	0.80	9.60							
617	GA3-330273-388	борт. малотон.	2013	10	Центральне РУРМ	17.3	0.80	9.60							
618	PEUGEOT J-5	специал. технолог.	1992	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	13	0.55	6.60							
619	УАЗ-390944-018	вант.борт	2001	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	18	0.30	3.60							
620	GA3-2705	вант.пас.	2003	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	15.8	0.80	9.60							
621	GA3-2705	вант.пас.	2003	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	15.8	0.80	9.60							
622	GA3-2705-414	вант.фур.	2008	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	16	0.80	9.60							
623	GA3-3302 ACG 3302-AXI-1	вант.фур.	2008	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	16	0.80	9.60							
624	GA3-33023-414	автобус	2007	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	16	0.80	9.60							
625	M-2141	Легкова	1993	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	10	0.15	1.80							
626	BA3-2107	легкова	1999	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	8.8	0.45	5.40							
627	BA3-2107	легкова	1996	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	8.8	0.45	5.40							
628	BA3-2107	легкова	2000	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	8.8	0.45	5.40							
629	УАЗ-2206	спец.пас.	1999	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	17.8	0.30	3.60							
630	УАЗ-2206	вантаж. Пас.	2000	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	17	0.30	3.60							
631	УАЗ-2206	Вант пас.	2000	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	17	0.30	3.60							
632	УАЗ-3909	вант.пас.	2001	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	17	0.30	3.60							
633	УАЗ-2206	Вант пас.	2003	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	17	0.30	3.60							
634	УАЗ-2206	вантаж. Пас.	2003	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	17	0.30	3.60							
635	УАЗ-2206	вантаж. Пас.	2001	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	17.8	0.30	3.60							
636	УАЗ-2206	легковий.пас.	2001	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	17.8	0.30	3.60							
637	СА3-3508	самоскид	1990	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	28	0.45	5.40							
638	СА3-3507	самоскид	1991	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	28	0.40	4.80							
639	GA3-5327	Бортовий	1988	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	25	0.40	4.80							
640	СА3-3507	самоскид	1989	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	28	0.40	4.80							
641	GA3-33023-216	борт. Малотонаж.	2009	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	17.9	0.80	9.60							
642	GA3-330273-288	борт. Малотона	2012	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	17.3	0.80	9.60							
643	GA3-330273-288	борт. Малотона	2012	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	17.3	0.80	9.60							
644	GA3-53	ремонтна майстер.	1988	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	32.2	0.80	9.60							
645	GA3-3307	вантаж. Фургон	2005	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	29	0.80	9.60							
646	GA3-3307	ремонт. Майстерня	1992	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	24.5	0.80	9.60							
647	GA3-52	фургон	1987	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	22	0.80	9.60							
648	GA3-66	Вантаж. Фургон	1990	10	АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	28	0.80	9.60							
649	GA3-3307-12	лабораторія	2005		АТ "Херсонобленерто" (служба транспорту)	32.9	0.80	9.60							

№ з/п	Марка колісної техніки	Призначення (тип)	Рік випуску	Нормативний строк експлуатації, років	Належність (структурний підрозділ, служба, РЕМ)	Витрати пального*, л/100 км	Витрати на технічне обслуговування та ремонт, тис. грн		Залишкова вартість, тис. грн	Підстава для списання / заміни	Пропонується для заміни				
							за місяць	щорічні			марка	призначення (тип)	орієнтовна вартість, тис. грн	витрати пального*, л/100 км	витрати на технічне обслуговування та ремонт, тис. грн
650	ГАЗ-32213-414	лабораторія	2008		АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	16	0.80	9.60							
651	КамаЗ-4310	ВС-26	1984	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	30	0.85	10.20							
652	КамаЗ-4310	ВС-26	2011	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	30	0.85	10.20							
653	ЗІЛ-131	ВС-22-01	1990	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	47.4	0.65	7.80							
654	КамаЗ-4326-1036-15	ВС-22-01	2012	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	30.8.50	0.85	10.20							
655	ЗІЛ-131	ТВ-26Е	1990		АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	47.5	0.65	7.80							
656	ЗІЛ-433420	МРК-750	2003		АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	29.17.4	0.65	7.80							
657	МАЗ-543203	сед.тягач	2006	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	28	0.85	10.20							
658	МАЗ-54323	сед.тягач	1993	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	28	0.85	10.20							
659	МАЗ-543240	сед.тягач	2003	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	28	0.85	10.20							
660	МАЗ-543205-220	сед.тягач	2008	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	28.7	0.85	10.20							
661	КРАЗ-250	сед. Тягач	1990	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	42	0.90	10.80							
662	КамаЗ-5410	сед.тягач маніпулятор	1991	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	31,5.7.00	0.85	10.20							
663	КамаЗ-65116-019	Сед. Тягач маніпулятор	2011	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	33.7	0.85	10.20							
664	КамаЗ-5320	вант.борг.	1979	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	25	0.85	10.20							
665	МАЗ- 437041-268	грузовой	2011	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	20.5	0.85	10.20							
666	МАЗ-533702	КТА-18.01	2009	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	41.7	0.85	10.20							
667	МАЗ-630303	КС-4574	2004	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	53.9	0.85	10.20							
668	КамаЗ-55111	КТА-25	2007	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	46.10	0.85	10.20							
669	КРАЗ-250	КС-4562	1992	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	57.8,8	0.90	10.80							
670	Bobcat S130	Bobcat	2011	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	7	0.40	4.80							
671	Bobcat S175	Bobcat	2011	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	7	0.40	4.80							
672	Bobcat S130	Bobcat	2008	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	7	0.40	4.80							
673	БОРЕКС -2302	Трактор	2003	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	7.3	0.40	4.80							
674	ЮМЗ-6 ЭО-2621	Трактор	1993	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	7.3	0.40	4.80							
675	МТЗ-82.1.26 ЭО-2626	ЕКСКОВ.	2010	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	7.3	0.40	4.80							
676	М-27333-36	Автопогрузчик	1993	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	7.5	0.40	4.80							
677	БАЛКАНКАРА	Автопогрузчик	1992	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	2.5	0.40	4.80							
678	А П-4045П	Автопогрузчик	1992	15	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	2.5	0.40	4.80							
679	ЛАЗ-699Р	автобус	1998	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	43	0.65	7.80							
680	ВАЗ-210700-20	легкова	2006	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	8.8	0.45	5.40							
681	ВАЗ-21213	легкова	1998	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	12.4	0.45	5.40							
682	УАЗ-2206	м/автобус	2001	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	17.8	0.30	3.60							
683	ГАЗ-52	спеціал. рем.майст.	1981	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	25	0.80	9.60							
684	ГАЗ-53АСЧ-03	спец.	1987	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	30	0.80	9.60							
685	ГАЗ-52	інш.тип електр. майст.	1975	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	25	0.80	9.60							
686	ГАЗ-5205	спеціал. ТВГ-15	1990	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	26.4	0.80	9.60							
687	АЗЛК-21412	лег.спец.	1994	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	10	0.15	1.80							
688	ГАЗ-53	ТВГ-15	1984	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	29.4.9	0.80	9.60							
689	ГАЗ-53	ТВГ-15	1988	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	29.4.9	0.80	9.60							
690	ГАЗ-53А перебор.	АП-17	1975	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	32.5.2	0.80	9.60							
691	ГАЗ-52	фургон БМЛ	1990	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	24	0.80	9.60							
692	МАЗ-938662-042	напів причіп	2008	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)		0.30	3.60							
693	ЧМЗАП-5523	причіп	1972	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)		0.30	3.60							
694	ОДАЗ-828	напів причіп	1978	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)		0.30	3.60							
695	МАЗ 9380	напів причіп	1988	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)		0.30	3.60							
696	ІР	причіп трубовоз	1986	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)		0.30	3.60							
697	БОРЕКС-2302.ТТЗ-80.10	екскаватор	2003	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	7.3	0.40	4.80							
698	ЭО-2621	екскаватор	1993	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	7.3	0.40	4.80							
699	ЮМЗ-6	екскаватор	1993	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)	7.3	0.40	4.80							
700	МАЗ-93802	напівпричіп	1993	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)		0.30	3.60							
701	МАЗ-93802	напівпричіп	1993	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)		0.30	3.60							
702	МАЗ-938660	напівпричіп	2007	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)		0.30	3.60							
703	МАЗ-938662040	напівпричіп	2003	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)		0.30	3.60							
704	МАЗ-938662	напівпричіп	2012	10	АТ "Херсонобленерго" (служба транспорту)		0.30	3.60							

4.6.2. Розрахунок економічної ефективності закупівлі колісної техніки на прогностичний період

№ з/п	Марка колісної техніки, що підлягає заміні	Марка колісної техніки, що пропонується на заміну	Вартість нової одиниці колісної техніки, що пропонується на заміну, тис. грн (без ПДВ)	Очікуваний річний економічний ефект (тис. грн з ПДВ) від:					Строк окупності, років
				економії витрат на паливно-мастильні матеріали, тис.грн (без ПДВ)	зменшення витрат на технічне обслуговування і ремонт, тис.грн (без ПДВ)	зменшення інших витрат, тис.грн (без ПДВ)	зменшення затрат на закупівлю автомобільних шин за рахунок збільшення їх норми пробігу, тис.грн (без ПДВ)	загальний очікуваний економічний ефект від заміни колісної техніки, тис.грн (без ПДВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9=5+6+7+8	10=4/9
1	ГАЗ-5312 АР-18	Автогідропідіймач АР-18 ГАЗ-33098 4*2, Євро-5, 5 місць, дворядна кабіна	1875.00	55.00	60.00	25.00	0.00	140.00	13.40
2	ЗИЛ-131 ТВ-26	АГП Dasan DS340 34м на шасі МАЗ 5302 4*4 (або аналог)	4650.00	60.00	75.00	55.00	0.00	155.00	24.00
3	ВАЗ- 21043	Renault EXPRESS (5-місний) ZEN	408.68	45.00	20.00	10.00	0.00	75.00	5.44
4	Т-150 БКУ	БКМ - 2М на базі ХТЗ 150К-09	1983.33	45.00	60.00	30.00	0.00	135.00	14.69
5	ЗИЛ-130 КС-2561Е	Автокран КС-5571 на базі шасі МАЗ-6317 6х6 (або аналог)	5158.33	45.00	85.00	65.00	0.00	195.00	26.45
6	УАЗ 3909	Грузовик JAC з подвійною кабіною	658.85	45.00	20.00	15.00	0.00	80.00	8.23
7	ЕО-2621	Екскаватор JCB 3CX Sitemaster	2480.34	55.00	60.00	40.00	0.00	155.00	16.00
8	ГАЗ-66	Пересувна електротехнічна лабораторія (ЕТЛ) кабельна на базі автомобіля Peugeot Boxer 435 L3H2 (4x4 повний привід) або аналог — СИЗПИ	2485.15	60.00	45.00	50.00	0.00	155.00	16.03
9	D9x13 S3	Установка для горизонтально направленої буріння D10x15 Series III Vermeer (із відповідними штангами, насадками та системою для змішування й подачі бетонітової суміші) або аналог	7026.76	60.00	75.00	65.00	0.00	200.00	35.13
10	МАЗ 543240 23120	МАЗ-643228-8520 с прицепом МАЗ 938660-2054 и манипулятором Кран-манипулятор коленного типа РМ 11023	3900.00	65.00	60.00	55.00	0.00	180.00	21.66
11		Трактор МТЗ 80.1 з рециклером асфальтобетона ЕМ 350 або аналог	683.33						
12	ГАЗ-САЗ 3508, 3507	Самосвал с трехсторонней разгрузкой с установкой на шасси ГАЗон Некст або аналог	1158.33	40.00	60.00	30.00	0.00	130.00	8.91

4.7. Витрати електричної енергії*							
Показник		2016		2017		2018	
		млн кВт·год	%	млн кВт·год	%	млн кВт·год	%
Фактичне надходження електричної енергії	Усього, у т. ч.:	2,678,142.00	100.00%	2,751,148.00	100.00%	2,807,658.00	100.00%
	1 клас	2,599,504.00	97.06%	2,632,602.00	95.69%	2,583,191.00	92.01%
	2 клас	78,638.00	2.94%	118,546.00	4.31%	224,467.00	7.99%
Нормативні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:	483,679.00	100.00%	481,930.00	100.00%	460,242.00	100.00%
	1 клас	220,308.00	45.55%	231,181.00	47.97%	190,653.00	41.42%
	2 клас	263,371.00	54.45%	250,749.00	52.03%	269,589.00	58.58%
Звітні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:	424,161.00	100.00%	399,178.00	100.00%	390,271.00	100.00%
	1 клас	215,994.00	50.92%	226,924.00	56.85%	181,830.00	46.59%
	2 клас	208,167.00	49.08%	172,254.00	43.15%	208,441.00	53.41%

Показник		2019		2020		2021	
		млн кВт·год	%	млн кВт·год	%	млн кВт·год	%
Фактичне надходження електричної енергії	Усього, у т. ч.:	2,647,033.00	100.00%	2,657,236.00	100.00%	2,633,417.00	100.00%
	1 клас	2,305,219.00	87.09%	2,205,505.00	83.00%	2,185,736.00	83.00%
	2 клас	341,814.00	12.91%	451,731.00	17.00%	447,681.00	17.00%
Нормативні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:	396,080.00	100.00%	382,936.00	100.00%	367,670.00	100.00%
	1 клас	161,587.00	40.80%	152,792.00	39.90%	141,180.00	38.40%
	2 клас	234,493.00	59.20%	230,144.00	60.10%	226,490.00	61.60%
Звітні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:	352,000.00	100.00%	339,881.00	100.00%	337,302.00	100.00%
	1 клас	156,793.00	44.54%	148,163.00	43.59%	147,030.00	43.59%
	2 клас	195,207.00	55.46%	191,718.00	56.41%	190,272.00	56.41%

Примітка:

*Графи «млн кВт·год» та «%» заповнюються відповідно до форми ІБ-ТВЕ.

**4.8. Загальна характеристика ліцензіата
в динаміці за останні п'ять років**

№ з/п	Параметри	Рік *				
		2017	2018	2019	2020	2021
1	Площа території, на якій здійснюється ліцензована діяльність, км ²	28,500	28,500	28,500	28,500	28,500
2	Кількість споживачів (абонентів) ліцензіата:	507,746	509,090	508,947	453,646	474596
	у тому числі по 2 класу напруги	507,677	507,685	508,883	453,577	474527
	з них населення	493,847	495,092	496,894	435,002	460610
3	Загальна довжина електричних мереж, км **	26,505	26,631	26,462	26,567	26574
	з них повітряних:	25,375	25,499	25,314	25,379	25380
	110 (150) кВ	1,061	1,063	1,063	1,063	1,063
	35 кВ	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322
	10 (6) кВ	9,024	9,093	9,026	9,038	9,038
	0,38 кВ	10,968	11,021	10,903	10,957	10,957
	кабельних:	1,130	1,132	1,148	1,188	1194
	110 (150) кВ					
	35 кВ	35	36	36	36	36
	10 (6) кВ	732	615	627	650	656
0,38 кВ	363	481	485	502	502	
4	Сумарна потужність власних трансформаторів, МВА:	3,798	3,802	3,841	3,845	3887
	110 (150) кВ	1,324	1,346	1,346	1,350	1350
	35 кВ	1,384	1,361	1,375	1,371	1371
	10 (6) кВ	1,090	1,095	1,120	1,124	1166
5	Середньооблікова чисельність персоналу, осіб	2,606	2,541	2,363	2,404	2,427
6	Нормативна чисельність персоналу, осіб	3,146	3,146	3,146	3,146	3,146
7	Середньомісячна заробітна плата працівників, грн	8,422	10,395	13,931	17,547	18,436
8	Річний обсяг розподілу електричної енергії, млн кВт·год					
	прогноз	2,183	2,300	2,382	2,293	2,317
	факт	2,341	2,406	2,284	2,305	
9	Річна виручка від розподілу електричної енергії, тис. грн	443,235	554,099	1,240,594	1,631,309	2,073,453
10	Операційні витрати з розподілу електричної енергії, тис. грн	503,535	603,311	1,559,597	1,916,000	1,731,574
11	Прибуток, усього, тис. грн					
	від діяльності з розподілу	-60,300	-49,212	-71,340	31,554	278,090
12	База нарахування прибутку, тис. грн					9,269,667
13	Сума залучених інвестицій, тис. грн	96,038	134,314	217,425		
14	Норма прибутку на базу нарахування, %					3
15	Втрати електричної енергії в мережах, %	18.06	16.39	14.96	12.81	12.75
16	Обсяг основних фондів в умовних одиницях, усього	100,220	100,060	99,932	99,522	123,179
	Ліній електропередач	36,890	36,880	36,727	34962	40437
	Підстанцій	42,350	42,230	42,215	43230	53801
	Релейного захисту та автоматики	0	0	0	0	0
	Зв'язку та обчислювальної техніки	20,980	20,950	20,990	21330	28941

Примітка:

* У графах зазначити відповідні роки.

** Без довжини вводів в індивідуальні житлові будинки та довжини внутрішньобудинкових мереж.

5. Загальний опис робіт

№ з/п	Цільові програми	Усього на роки 2022 — 2026		У т.ч. по роках:					
				2022		2023	2024	2025	2026
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	2,422,574.38	79.57%	257,781.21	60.07%	464,004.51	534,047.36	564,634.04	602,107.26
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	232,314.08	7.63%	42,275.08	9.85%	44,091.00	46,296.00	48,611.00	51,041.00
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	134,420.48	4.42%	70,924.48	16.53%	63364.00	44.00	44.00	44.00
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	66,445.00	2.18%	12,206.00	2.84%	11,816.00	13,457.00	14,130.00	14,836.00
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	15,901.14	0.52%	6,836.14	1.59%	3365.00	2150.00	2600.00	950.00
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	142,787.43	4.69%	32,545.43	7.58%	24272.00	27270.00	28634.00	30066.00
7	Інше	30,061.66	0.99%	6,532.66	1.52%	4691.00	5976.00	6274.00	6588.00
Усього		3,044,504.17	100.00%	429,101.00	100.00%	615,603.51	629,240.36	664,927.04	705,632.26

В.о Голови правління АТ «Херсонобленерго»

Анісімов В.В.

" 11 " 11 20 21 року

М. П.



5.1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на 2022 — 2026		У т.ч. по роках:								
				2022				2023	2024	2025	2026	
		тис. грн	%	усього на рік		економічний ефект		тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	
				тис. грн	%	зниження ТВЕ						окупність у роках
				млн кВт·год	%							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Будівництво, реконструкція та модернізація електричних мереж, у т.ч:	2,421,478.06	98.77%	256,684.89	97.51%				464,004.51	534,047.36	564,634.04	602,107.26
1.1	Будівництво нових ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього, з них:	16,811.40		0.00					0.00	5,384.60	4,731.80	6,695.00
	1.1.1 110 кВ (150 кВ)	1,600.00	0.00%	0.00					0.00	0.00	0.00	1,600.00
	1.1.2 35 кВ	0.00	0.00%	0.00					0.00	0.00	0.00	0.00
	1.1.3 6-20 кВ	15,211.40		0.00					0.00	5,384.60	4,731.80	5,095.00
	1.1.4 0,4 кВ	0.00		0.00					0.00	0.00	0.00	0.00
1.1.4.1	у т.ч. з магістральними ізолюваними проводами	0.00		0.00					0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього, з них:	1,082,182.03	44.14%	167,921.94	63.79%				209,897.65	198,770.34	245,045.52	260,546.58
	1.2.1 110 кВ (220, 150 кВ)	123,224.80	5.03%	14174.80	5.38%				17,400.00	30,550.00	30,550.00	30,550.00
	1.2.2 35 кВ	75,540.00	0.00%	0.00	0.00%				64,040.00	11,500.00	0.00	0.00
	1.2.3 6-20 кВ	613,430.79	25.02%	124,086.78	47.14%				86,577.76	104,750.47	138,137.55	159,878.23
	1.2.4 0,4 кВ	269,986.44	11.01%	29,660.36	11.27%				41,879.89	51,969.87	76,357.97	70,118.35
1.2.4.1	у т.ч. з магістральними ізолюваними проводами	269,986.44	11.01%	29,660.36	11.27%				41,879.89	51,969.87	76,357.97	70,118.35
1.3	Будівництво нових ПС, РП та ТП, усього, з них:	303,627.16	12.39%	16,327.16	6.20%				1,200.00	107,300.00	82,300.00	96,500.00
	1.3.1 110 кВ (150 кВ)	285,500.00	0.00%	0.00	0.00%				1200	107300	82300	94,700.00
	1.3.2 35 кВ	1,800.00	0.00%	0.00	0.00%				0.00	0.00	0.00	1,800.00
	1.3.3 6-20 кВ	16,327.16	0.67%	16,327.16	6.20%				0.00	0.00	0.00	0.00
1.4	Реконструкція ПС, ТП та РП, усього, з них:	1,018,857.48	41.56%	72,435.80	27.52%				252,906.86	222,592.42	232,556.72	238,365.68
	1.4.1 110 кВ (220, 150 кВ)	458,405.17	18.70%	19,925.17	7.57%				89,980.00	130,720.00	145,980.00	71,800.00
	1.4.2 35 кВ	291,948.77	11.91%	43,158.77	16.40%				105,200.00	28,540.00	20,890.00	94,160.00
	1.4.3 6-20 кВ	268,503.54	10.95%	9,351.86	3.55%				57,726.86	63,332.42	65,686.72	72,405.68
1.5	Модернізація ПС, ТП та РП, усього, з них:	0.00	0.00%	0.00	0.00%				0.00	0.00	0.00	0.00
	1.5.1 110 кВ (220, 150 кВ)	0.00	0.00%	0.00	0.00%				0.00	0.00	0.00	0.00
	1.5.2 35 кВ	0.00	0.00%	0.00	0.00%				0.00	0.00	0.00	0.00
	1.5.3 6-20 кВ	0.00	0.00%	0.00	0.00%				0.00	0.00	0.00	0.00
2	Інше	30,072.08	1.23%	6,543.08	2.49%				4691.00	5976.00	6274.00	6588.00
	Усього	2,451,550.15	100.00%	263,227.98	100.00%				468,695.51	540,023.36	570,908.04	608,695.26

5.1.1. Обсяги будівництва, реконструкції та модернізації об'єктів електричних мереж на прогностичний період

№ з/п	Інвентарний номер об'єкта	Найменування енергооб'єкта, його місцезнаходження та потужність	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Обсяги робіт та капіталовкладень ПЛ, КЛ / ПС		Наявність проектної документації (дата і номер документа про її затвердження)*	Спосіб виконання робіт (підрядний/ господарський)	Рік будівництва або попередньої реконструкції	Примітка
				км / шт	капіталовкладення, тис. грн (без ПДВ)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		ПЛ-110 (150) кВ, усього	63,200.29	0.22	14,174.80				
1.1		будівництво, усього	0.00	0.00	0.00				
1.1.1			-	-	-				
1.2		реконструкція, усього	63,200.29	0.22	14174.80				
1.2.1	000639	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) ПЛ-150 кВ «Никольска-ХТЕП» на території Білозерського району Херсонської області та м.Херсон	63,200.29	0.22	14,174.80	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	2020	
2		ПЛ-35 кВ, усього	0.00	0.00	0.00				
2.1		будівництво, усього	0.00	0.00	0.00				
2.1.1			-	-	-				
2.2		реконструкція, усього	-	-	-				
2.2.1			-	-	-				
3		ПЛ-6 (10) кВ, усього		151.51	94,580.34				
3.1		будівництво, усього		0.00	0.00				
3.1.1									
3.2		реконструкція, усього		151.51	94,580.34				
3.2.1		реконструкція без улаштування розвантажувальних ТП		151.51	94,580.34				
3.2.1.1	002018	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1110 від ПС-154/35/10 "Бериславська" Бериславського району Херсонської області	780.89	7.55	5895.72	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1974	
3.2.1.2	001570	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-776 від ПС-35/10 "Г.Велетень" Білозерського району, Херсонської області	462.98	3.02	1398.21	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1987	
3.2.1.3	001409	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-543 від ПС-35/10 "Чорнобаївська" Білозерського району, Херсонської області	899.75	3.76	3383.06	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
3.2.1.4	003026	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1306 від ПС-35/10 "В.Олександрівка" Великоолександрівського району Херсонської області	504.96	5.79	2923.70	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1971	
3.2.1.5	003020	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1314 від ПС-35/10 "Н.Кубань" Великоолександрівського району Херсонської області	408.11	5.73	2338.45	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1970	
3.2.1.6	008723	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-676 ПС-35/10 "Петровська" Генічеського району Херсонської області	1012.47	2.33	2359.06	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1967	
3.2.1.7	008678	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-721 ПС-35/10 "Стрілкове" Генічеського району Херсонської області	684.41	14.80	10129.21	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1964	
3.2.1.8	008737	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-712 ПС-154/35/10 "Н.Олексівка" Генічеського району Херсонської області	537.25	5.38	2890.40	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
3.2.1.9	008675	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-693 ПС-35/10 "Щасливцеве" Генічеського району Херсонської області	675.20	1.04	702.21	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1984	
3.2.1.10	008739	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-714 ПС-154/35/10 "Н.Олексівка" Генічеського району Херсонської області	707.58	2.21	1563.74	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
3.2.1.11	003983	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-875 ПС 35/10 "В. Дружина" Голопристанського району Херсонської області	590.05	6.49	3829.46	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1967	
3.2.1.12	004074	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-846 ПС 35/10 "Ж. Порт" Голопристанського району Херсонської області	695.60	1.43	994.71	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1975	
3.2.1.13	004256	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-944 ПС 35/10 "Н.Збур'ївка" Голопристанського району Херсонської області	1647.20	1.91	3146.15	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1986	
3.2.1.14	004095	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-911 ПС 35/10 "М.Копані" Голопристанського району Херсонської області	341.65	6.14	2098.04	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
3.2.1.15	011374	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-464 від ПС-35/10 "Іванівська" Іванівського району Херсонської області	1133.44	2.69	3048.94	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1969	
3.2.1.16	009800	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-8412 від ПС-35/10 кВ "Привілля" Каланчацького району Херсонської області	541.06	8.09	4377.16	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1969	
3.2.1.17	009797	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-8304 від ПС-35/10 кВ "Каланчак" Каланчацького району Херсонської області	621.82	5.93	3687.39	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1960	
3.2.1.18	009807	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-8653 від ПС-35/10 кВ "Ключева" Каланчацького району Херсонської області	513.10	7.38	3786.68	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1963	
3.2.1.19	009809	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-8545 від ПС-35/10 кВ "Мирная" Каланчацького району Херсонської області	524.83	5.96	3127.97	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1978	
3.2.1.20	009840	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-8821 від ПС-35/10 кВ "Ч.Чабан" Каланчацького району Херсонської області	552.20	4.31	2379.98	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1984	
3.2.1.21	010724	Реконструкція ПЛ-6кВ Ф-84 від ПС-35/10/6 "Каховка" у м.Каховка, Херсонської області	2140.79	0.29	620.83	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1979	

3.2.1.22	010721	Реконструкція ПЛ-6кВ Ф-85 від ПС-35/10/6 "Каховка" у м.Каховка, Херсонської області	2402.88	0.26	624.75	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1983	
3.2.1.23	011873	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-454 від ПС-35/10 кВ "Степова" Нижньосірогозького району Херсонської області	440.79	2.28	1005.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1975	
3.2.1.24	012509	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-612 від ПС-150/35/10 "Новотроїцька" смт. Новотроїцьке Херсонської області	747.68	6.20	4635.59	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1975	
3.2.1.25	012541	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-616 від ПС-154/35/10 "Новотроїцька", Новотроїцького району Херсонської області	563.88	5.20	2932.17	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1959	
3.2.1.26	006163	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1905 від ПС-35/10 кВ "Лесная" Олешківського району, Херсонської області	409.05	6.86	2806.11	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1977	
3.2.1.27	006190	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-74 від ПС-150/35/10 кВ "Виноградовская" Олешківського району, Херсонської області	809.94	5.23	4235.97	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1978	
3.2.1.28	006406	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1935 від ПС-35/10 кВ "Подокалинівка" Олешківського району, Херсонської області	757.09	4.78	3618.89	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1987	
3.2.1.29	005616	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1709 від ПС-35/10 кВ "Скадовська» Скадовського району, Херсонської області	1394.57	0.47	655.45	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1981	
3.2.1.30	008706	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-702 ПС-35/10 "Приазовська" Генічеського району Херсонської області	953.95	2.60	2480.28	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
3.2.1.31	011375	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-465 від ПС-35/10 "Іванівська" Іванівського району Херсонської області	425.22	10.42	4430.76	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1965	
3.2.1.32	009827	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-8763 від ПС-35/10 кВ "Н.Київка" Каланчацького району Херсонської області	496.85	4.98	2474.30	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1960	
3.2.2		реконструкція з улаштуванням розвантажувальних ТП	0.00	0.00	0.00				
4		ПЛ-0,4 кВ, усього		38.79	23,265.78				
4.1		будівництво, усього	0.00	0.00	0.00				
4.1.1		будівництво ПЛ-0,4 кВ голим проводом	0.00	0.00	0.00				
4.1.1.1			-	-	-				
4.1.2		будівництво ПЛ-0,4 кВ самоутримним ізолюваним проводом	-	0.00	0.00				
4.1.2.1			-	-	-				
4.2		реконструкція, усього		38.79	23,265.78				
4.2.1		реконструкція ПЛ-0,4 кВ голим проводом	0.00	0.00	0.00				
4.2.1.1			-	-	-				
4.2.2		реконструкція ПЛ-0,4 кВ самоутримним ізолюваним проводом		38.79	23,265.78				
4.2.2.1	001630	Реконструкція ПЛ 0,4кВ від КТП-787 з переключенням частини ПЛ-0,4кВ на нові ТП в с.Олександрівка Білозерського району Херсонської області	615.90	3.10	1909.31	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1973	
4.2.2.2	001518	Реконструкція ПЛ 0,4кВ від КТП-795 з переключенням частини ПЛ-0,4кВ на нове ТП в с.Олександрівка Білозерського району Херсонської області	540.35	3.75	2026.30	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1964	
4.2.2.3	001515	Реконструкція ПЛ 0,4кВ від КТП-789 з переключенням частини ПЛ-0,4кВ на нові ТП в с.Олександрівка Білозерського району Херсонської області	722.15	4.10	2960.80	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
4.2.2.4	001635	Реконструкція ПЛ 0,4кВ від КТП-634 з переключенням частини ПЛ-0,4кВ на нове ТП в с.Олександрівка Білозерського району Херсонської області	683.69	3.82	2611.70	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1991	
4.2.2.5	001349	Реконструкція ПЛ 0,4кВ від КТП-1167 в смт.Білозерка Білозерського району Херсонської області	592.94	2.41	1428.98	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
4.2.2.6	001357	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-17 з переключенням частини ПЛ-0,4кВ від ТП-17 на ПЛ-0,4кВ від ТП-18 та переключенням частини ПЛ-0,4кВ від ТП-58 на ПЛ-0,4кВ від ТП-17, смт. Білозерка	530.79	4.00	2123.15	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1959	
4.2.2.7	001505	Реконструкція ПЛ 0,4кВ від КТП-35 з переключенням частини ПЛ-0,4кВ на ПЛ 0,4кВ від КТП-49 в смт.Білозерка Білозерського району Херсонської області	454.18	3.61	1639.57	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
4.2.2.8	009824	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-115 з переключенням частини ПЛ-0,4кВ на нову ТП в с.Хорли Каланчацького району Херсонської області	574.19	2.60	1492.89	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1988	
4.2.2.9	012708	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-551 з переключенням частини ПЛ-0,4кВ від ТП-551 на ПЛ-0,4кВ від ТП-181 смт. Новотроїцьке, Н.Троїцького району Херсонської області	682.64	2.27	1550.96	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1972	
4.2.2.10	006758	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-461 в м.Олешки Херсонської області	553.12	0.77	425.90	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1974	
4.2.2.11	005573	Реконструкція ПЛ-0,4кВ Л-6 від ТП-231 в м. Скадовськ Херсонської області	472.27	0.71	335.31	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1970	
4.2.2.12	005741	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-51 с.Красне, Скадовського р-н	625.85	0.99	619.59	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1975	
4.2.2.13	005579	Реконструкція ПЛ-0,4кВ Л-1, Л-3, Л-7 від ТП-30 з перепідключенням частини ПЛ-0,4кВ від ТП-30 до ТП-503, м.Скадовськ	637.70	2.54	1619.77	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
4.2.2.14	005573;005583;005603	Реконструкція ділянок ПЛ-0,4кВ від ТП-231, ТП-17 та ТП-781 з переключенням на нову ТП-10/0,4кВ в м. Скадовськ Херсонської області	650.44	2.50	1626.10	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968;1970	
4.2.2.15	015556;015585;024855	Реконструкція частини ПЛ-0,4кВ від ТП-189, ТП-282, ТП-373 з переключенням на нову КТП-6/0,4кВ в смт. Антонівка м.Херсон	552.75	1.62	895.46	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1962;1964	

5		КЛ-110 кВ, усього	0.00	0.00	0.00			
5.1		будівництво, усього	0.00	0.00	0.00			
5.1.1			-	-	-			
5.2		реконструкція, усього	0.00	0.00	0.00			
5.2.1			-	-	-			
6		КЛ-35 кВ, усього	0.00	0.00	0.00			
6.1		будівництво, усього	0.00	0.00	0.00			
6.1.1			-	-	-			
6.2		реконструкція, усього	0.00	0.00	0.00			
6.2.1			-	-	-			
7		КЛ-6 (10) кВ, усього		11.50	24,556.45			
7.1		будівництво, усього		0.00	0.00			
7.1.1								
7.2		реконструкція, усього		11.50	24,556.45			
7.2.1	016525	Реконструкція КЛ 6кВ ТП-274 – ТП-378 у м.Херсон	1825.21	0.76	1387.16	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1964
7.2.2	016504	Реконструкція КЛ 6кВ ТП-235 – ТП-758 у м.Херсон	2263.54	0.24	543.25	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1970
7.2.3	016892	Реконструкція КЛ 6кВ РП Мост–ТП-81 у м.Херсон	1566.22	0.83	1299.97	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1981
7.2.4	016492	Реконструкція КЛ 6кВ ТП-220 – ТП-206 у м.Херсон	2277.46	0.48	1093.18	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1981
7.2.5	016841	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ ПС Северная–ТП-521 у м.Херсон	2079.91	1.21	2516.69	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1986
7.2.6	016691	Реконструкція дволанцюгової КЛ 6кВ ПС Строительная – ТП-682 у м.Херсон	3952.85	1.18	4664.36	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1979
7.2.7	016373	Реконструкція КЛ 6кВ ТП-9 – ТП-77 у м.Херсон	2115.74	0.49	1036.71	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1953
7.2.8	016683	Реконструкція КЛ 6 кВ від ТП-601 до ТП-602 у м.Херсоні	2318.65	0.17	394.17	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1972
7.2.9	016682	Реконструкція дволанцюгової КЛ 6 кВ від ТП-601 до ТП-603 у м.Херсоні	2717.03	0.23	624.92	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1972
7.2.10	016673	Реконструкція КЛ 6 кВ від ТП-603 до ТП-604 у м.Херсоні	1663.92	0.40	665.57	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1970
7.2.11	016719	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-821- до ТП -822 у м.Херсон	1159.77	0.21	243.55	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1969
7.2.12	016694	Реконструкція дволанцюгової КЛ 10кВ від ТП-683- до ТП-689 у м.Херсон	2446.30	0.64	1565.63	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1980
7.2.13	017036	Реконструкція КЛ 6 кВ від ТП-53 до ТП-484 у м.Херсоні	1328.50	0.25	332.13	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1987
7.2.14	016433	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-159 до ТП-451, м.Херсон	1542.69	0.33	509.09	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1959
7.2.15	016333	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-36- до ТП-400, м.Херсон	1466.39	0.22	322.61	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1952
7.2.16	016332	Реконструкція КЛ 6кВ від ТП-36 до ТП-238, м.Херсон	1407.07	0.36	506.54	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1962
7.2.17	016689	Реконструкція КЛ 10кВ від ТП-692 до ТП -663 у м.Херсон	1219.58	0.69	841.51	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1980
7.2.18	001397	Реконструкція ПЛ 10 кВ Ф-820 в частині заміни КЛ 10 кВ від ПС 150/35/10 Посад-Покровська Ф-820 до оп. 1 ПЛ 10 кВ Ф-820 у с. П.Покрівці	1851.63	0.11	203.68	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1964
7.2.19	001396	Реконструкція ПЛ 10 кВ Ф-814 в частині заміни КЛ 10 кВ від ПС 150/35/10 Посад-Покровська Ф-814 до оп. 1 ПЛ 10 кВ Ф-814 у с. П.Покрівці	1892.94	0.10	189.29	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1964
7.2.20	015903	Реконструкція дволанцюгової КЛ 6кВ ТП-760 – ТП-910 у м.Херсон	3587.45	0.16	573.99	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1977
7.2.21	015757	Реконструкція КЛ 10кВ ТП-431 – ПЛ-10кВ ф-р ВНС 4-6 оп.№68	1797.00	0.63	1132.11	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1986
7.2.22	016423	Реконструкція КЛ 6кВ ТП-152 – ТП-550 у м.Херсон	2255.57	0.39	879.67	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1979
7.2.23	014304	Реконструкція КЛ-6кВ ЗТП-29 – ЗТП-37 ф.624 у м.Н.Каховка	2082.04	0.56	1165.94	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1981
7.2.24	014286	Реконструкція КЛ-6кВ ЗТП-20 – ЗТП-36 ф.601 у м.Н.Каховка	1576.36	0.29	457.15	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1971
7.2.25	014244	Реконструкція КЛ-6кВ ЗТП-36 – ЗТП-24 ф.601 у м.Н.Каховка	2312.53	0.39	901.88	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1971
7.2.26	014305	Реконструкція КЛ-10кВ ЗТП-51 – оп.№1 ПЛ-10кВ ф.47 ПС-35/10 «Порт» у м.Таврійськ	2809.44	0.18	505.70	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1982

8		КЛ-0,4 кВ, усього		6.53	6,394.58				
8.1		будівництво, усього		0.00	0.00				
8.1.1									
8.2		реконструкція, усього		6.53	6,394.58				
8.2.1	016044	Реконструкція чотирьох КЛ 0,4 кВ від ТП-127 у м.Херсон	1173.58	0.33	387.28	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1961	
8.2.2	016044	Реконструкція КЛ-0,4кВ від ТП-127 до ж/б 40 років Жовтня,116 у м.Херсон	1164.73	0.18	209.65	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1961	
8.2.3	016182	Реконструкція двох КЛ 0,4 кВ ТП-584 у м.Херсон	2188.25	0.09	196.94	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1971	
8.2.4	017204	Реконструкція двох КЛ 0,4 кВ ТП-611 – ж/б Бериславське шосе,12 у м.Херсон	760.41	0.19	144.48	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1989	
8.2.5	017276	Реконструкція двох КЛ 0,4 кВ ТП-611 – ж/б Бериславське шосе,12а у м.Херсон	842.41	0.22	185.33	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1991	
8.2.6	015817	Реконструкція двох КЛ 0,4 кВ ТП-453 – ж/б І.Куліка,29 к.я.1 у м.Херсон	1152.78	0.18	207.50	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1976	
8.2.7	015817	Реконструкція двох КЛ 0,4 кВ ТП-453 – ж/б І.Куліка,29 к.я.2 у м.Херсон	1092.52	0.18	196.65	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1976	
8.2.8	16949	Реконструкція двох КЛ 0,4 кВ ТП-518 у м.Херсон	786.01	0.34	267.24	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1984	
8.2.9	016260	Реконструкція чотирьох КЛ 0,4 кВ ТП-510 у м.Херсон	1469.65	0.38	558.47	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1981	
8.2.10	017197	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ТП-532 – ж/б просп. Сенявіна,146 у м.Херсон	958.36	0.27	258.76	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1990	
8.2.11	016007	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ТП-44 – ПЛ-0,4кВ вул. 9-го Січня у м.Херсон	1179.58	0.13	153.35	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1960	
8.2.12	015968	Реконструкція чотирьох КЛ 0,4 кВ від ТП-5 у м.Херсоні	1162.15	0.38	441.62	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1953	
8.2.13	016051	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ТП-150 – Дитсадок у м.Херсон	841.16	0.24	201.88	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1962	
8.2.14	016097	Реконструкція двох КЛ 0,4 кВ ТП-248 – ж/б Залагерсег,5 у м.Херсон	632.11	0.81	512.01	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1981	
8.2.15	016212	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ТП-814 – ж/б Будівельників, 14 м.Херсон	913.52	0.21	191.84	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1972	
8.2.16	016212	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ТП-814 – ж/б Робоча, 209 м.Херсон	1253.60	0.07	87.75	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1972	
8.2.17	016178	Реконструкція двох КЛ 0,4 кВ ТП-580 у м.Херсон	1108.56	0.24	266.05	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
8.2.18	016147	Реконструкція п'яти КЛ 0,4 кВ ТП-391 у м.Херсон	958.58	0.44	421.78	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1964	
8.2.19	016251	Реконструкція трьох КЛ 0,4 кВ від ТП-609 у м.Херсон	765.48	0.33	252.61	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1966	
8.2.20	016914	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ТП-140 – ж/б Московська, 3 у м.Херсон	1309.63	0.09	117.87	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1960	
8.2.21	014357	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ЗТП-24 – ж/б Дружби, 27 у м.Н.Каховка	1085.86	0.33	358.34	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1984	
8.2.22	014150	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ЗТП-23 – ж/б Букіна, 56 у м.Н.Каховка	810.02	0.09	72.90	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1984	
8.2.23	014221	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ЗТП-94 – ж/б Горького, 34 у м.Н.Каховка	726.13	0.39	283.19	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1984	
8.2.24	002320	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ЗТП-68 – ж/б 1 Травня,187 у м.Берислав	794.84	0.13	103.33	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1986	
8.2.25	014144	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ЗТП-17 від оп.№7 ПЛ-0,4кВ Л-12 ЗТП-17 до ж/б Першотравнева,14 у м.Н.Каховка	1008.77	0.06	60.53	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1983	
8.2.26	014440	Реконструкція КЛ 0,4кВ ЗТП-56 – ж/б Перемоги, 4 у м.Н.Каховка	1118.48	0.23	257.25	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1991	
9		ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього		7.00	19,925.17				
9.1		будівництво, усього	0.00	0.00	0.00				
9.1.1			-	-	-				
9.2		реконструкція, усього		7.00	19,925.17				
9.2.1	009152	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) ВРП - 35кВ ПС-150/35/10кВ „Н.Алексєєвка”	17235.55	1.00	17235.55	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1980	
9.2.2	015005	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) трансформатора 2Т ПС 150/35/6 кВ "ГНС СОС"	1029.50	1.00	1029.50	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1990	

9.2.3		РП 150 кВ "Каховська ГЕС" Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА Л-64 Каховська ГЕС-Цюрупинская.	1045.58	1.00	1045.58	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	
9.2.4	015002	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) системи живлення постійного струму ПС 150/35/10 «ГНС - КОС»	235.08	1.00	235.08	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1973
9.2.5	015004	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) системи живлення постійного струму ПС 150/35/10 «Промбаза».	55.39	2.00	110.77	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1968
9.2.6	000576	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА прийомопередавачів ПЛ-150кВ на ПС-150/35/6кВ "ХНПЗ".	268.69	1.00	268.69	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1968
9.3		модернізація, усього	0.00	0.00	0.00			
9.3.1			-	-	-			
10		ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього			43,158.77			
10.1		будівництво, усього	0.00	0.00	0.00			
10.1.1			-	-	-			
10.2		реконструкція, усього		22.00	43,158.77			
10.2.1	009080	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) 2с.п.10-35кВ ПС 35/10кВ «Счастливец»	14962.50	1.00	14962.50	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1976
10.2.2	000513	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) ЗРП - 35кВ ПС-35/10кВ „Сухарная”	4232.42	1.00	4232.42	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1973
10.2.3	000521	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) ВРП- 35кВ ПС-35/6кВ „Консервная”	3378.81	1.00	3378.81	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1964
10.2.4	003284	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС 35/10кВ «В.Александровка»	8059.32	1.00	8059.32	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1957
10.2.5	009561	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС 35/10кВ «Константиновка»	4690.85	1.00	4690.85	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1963
10.2.6	010091	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС 35/10кВ "Ключева"	967.66	1.00	967.66	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1970
10.2.7	010092	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС-35/10 "Приволье"	304.16	1.00	304.16	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1963
10.2.8	010094	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС-35/10 "Мирная"	316.77	1.00	316.77	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1968
10.2.9	011087	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС-35/10 "Богдановка"	933.34	1.00	933.34	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1988
10.2.10	002426	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС-35/10 "Высоковская"	380.04	1.00	380.04	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1969
10.2.11	013978	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС-35/10 "Григорьевка"	295.05	1.00	295.05	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1985
10.2.12	010093	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС-35/10 "Каланчакская"	296.41	1.00	296.41	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1960
10.2.13	000545	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) ВРП - 35кВ ОП „Кочевая”	2607.28	1.00	2607.28	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1975
10.2.14	001740	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА трансформатора 1Т ПС 35/10 «Белозерская»	247.89	1.00	247.89	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1978
10.2.15	013978	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА ПЛ -35кВ ПС 35/10 «Н.Григорьевка»	110.49	3.00	331.47	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1985
10.2.16	012161	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА СМВ-35 ПС-35/10кВ Вербы	125.23	1.00	125.23	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1967
10.2.17	005855	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА СМВ-35кВ ПС-35/10кВ Молодежная	127.48	1.00	127.48	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1987
10.2.18	002535	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА трансформатора 1Т ПС 35/10 «Зоря»	214.88	1.00	214.88	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1958
10.2.19	006081	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА СМВ-35кВ ПС-35/10кВ Н.Николаевка	569.84	1.00	569.84	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1970
10.2.20	006083	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА СМВ-35кВ ПС-35/10кВ Новоросийская	117.37	1.00	117.37	Так, №630 від 09.09.2021	Підрядний	1978
10.3		модернізація, усього	0.00	0.00	0.00			
10.3.1			-	-	-			
11		ТП, РП-6 (10) кВ, усього			30,629.01			
11.1		будівництво, усього		63.00	16,327.16			
11.1.1		Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-1127 від ПС 35/10 "Костирська" зі встановленням ТП по вул. Дружби у с.Костирка Бериславського району Херсонської області	502.84	1.00	502.84	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	
11.1.2		Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-1073 від ПС 35/10 "Зарічна" зі встановленням ТП на розі вул. З.Космодем'янської та вул. Шкільна у с. Одрадокам'янка Бериславського району Херсонської області	355.45	1.00	355.45	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	
11.1.3		Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-1005 від ПС-35/10 "Зоря" зі встановленням ТП на розі вул. 1 Травня та вул. Ярослава Мудрого (Комінтерна) у м.Берислав Херсонської області	567.66	1.00	567.66	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	

11.1.4	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-573 від ПС-35/10 "Олександрівка" зі встановленням ТП на вул. Центральна (Комсомольська) с. Олександрівка, Білозерського району Херсонської області	687.11	1.00	687.11	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.5	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-573 від ПС-35/10 "Олександрівка" зі встановленням ТП на розі вул.Робоча та вул.Садова с. Олександрівка, Білозерського району Херсонської області	177.62	1.00	177.62	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.6	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-505 ПС-35/10 "Білозерська" зі встановленням ТП по вул. Стадіонна у смт.Білозерка Білозерського району Херсонської області	328.32	1.00	328.32	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.7	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-786 від ПС-35/10 "Музиківка" зі встановленням ТП по вул. 8 Березня у с.Музиківка Білозерського району, Херсонської області	243.83	1.00	243.83	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.8	Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-652 від ПС-35/10 "Батумская" зі встановленням ТП на вул. Михайлівського смт. Білозерка	326.38	1.00	326.38	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.9	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-1306 від ПС-35/10 "В.Олександрівка" зі встановленням ТП по вул. Маяковського у смт.Велика Олександрівка, Великоолександрівського району Херсонської області	257.90	1.00	257.90	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.10	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-671 відп. на ТП-473 від ПС-35/10 "Петровська" зі встановленням ТП у с.Петрівка Генічеського району Херсонської області	391.30	1.00	391.30	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.11	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-634 від ПС-35/10 "Чонгарська" зі встановленням ТП у с.Чонгар, Генічеського району Херсонської області	317.01	1.00	317.01	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.12	Реконструкція ПЛ-10 кВ ФР-12 від ПС-35/10 "Чонгарська" зі встановленням ТП у с.Атамань, Генічеського району Херсонської області	262.69	1.00	262.69	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.13	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-661 від ПС-35/10 "Н.Григорівка" зі встановленням ТП у с.Н.Григорівка Генічеського району Херсонської області	243.66	1.00	243.66	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.14	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-633 від ПС-35/10 "Чонгар" зі встановленням ТП у с.Чернігівка Генічеського району Херсонської області	173.89	1.00	173.89	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.15	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-52 від ПС-150/35/10 "Чулаковская" зі встановленням ТП на розі вул. Миру (Держинського) та вул. Карла Маркса у с. Чулаківка Голопристанського району Херсонської області	505.30	1.00	505.30	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.16	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-274 від ПС-35/10 кВ "Горностаївка" зі встановленням ТП на розі вул. Південна та вул. Партизанська у смт. Горностаївка, Горностаївського району Херсонської області	404.05	1.00	404.05	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.17	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-462 від ПС-35/10кВ "Іванівська" зі встановленням ТП по вул.Іванівська у смт.Іванівка Іванівського району Херсонської області	231.26	1.00	231.26	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.18	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-212 від ПС-35/10 "НС-6 по Р-1-1 зі встановленням ТП по вул. Житомирська у с. Костогривове Каховського району Херсонської області	275.41	1.00	275.41	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.19	Реконструкція КЛ-6 кВ Ф-624 ПС-330 "Каховська" зі встановленням ТП для розвантаження ПЛ-0,4кВ від ТП-12 в м. Нова Каховка Херсонської області	591.61	1.00	591.61	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.20	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-54 від ПС-35/10 кВ "Дніпряни" зі встановленням ТП на розі пров. Кузнечний та вул. Соснова в с. Корсунка, м.Нова Каховка, Херсонської області	359.07	1.00	359.07	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.21	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-1605 від ПС-35/10 "Нововоронцовська" зі встановленням ТП на розі вул. Затишна (Димитрова) та вул. Воронцова (Леніна) у смт.Нововоронцовка Нововоронцовського району Херсонської області	289.40	1.00	289.40	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.22	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-561 від ПС-35/10 кВ "Попілак" зі встановленням ТП по вул. Квітуча у с.Дивне Новотроїцького району Херсонської області	199.94	1.00	199.94	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.23	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-543 від ПС-35/10 кВ "Одрадівка" зі встановленням ТП на вул. Першотравнева в с.Одрадівка, Новотроїцького району, Херсонської області	255.40	1.00	255.40	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.24	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1953 від ПС-35/10 "Тарасівка" зі встановленням ТП між вул.Дружби та вул.Степова у с.Тарасівка, Олешківського району Херсонської області	442.45	1.00	442.45	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.25	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1914 від ПС-35/10 кВ "Н.Маячка" зі встановленням ТП на розі вул. Ринкова та пров. Робочого у смт. Н.Маячка Олешківського району Херсонської області	280.49	1.00	280.49	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.26	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-1905 від ПС-35/10 "Лісна" зі встановленням ТП по вул. Озерна у с.Солонці Олешківського району Херсонської області	407.38	1.00	407.38	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.27	Реконструкція ПЛ-6кВ Ф-1981 від ПС-35/6 "Цеплозна" зі встановленням ТП по вул. Лісопаркова в м.Олешки Херсонської області	194.76	1.00	194.76	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		
11.1.28	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-2002 від ПС-35/10 "Раденська" зі встановленням ТП по вул. Миру в с.Раденськ Олешківського району Херсонської області	182.01	1.00	182.01	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний		

11.1.29		Реконструкція ПЛЛ-10кВ Ф-1918 від ПС-35/10 кВ "Н.Маячка" зі встановленням ТП на розі пров. Пирогова та пров.Перекопського у смт.Н.Маячка Олешківського району Херсонської області	260.68	1.00	260.68	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	
11.1.30		Реконструкція ПЛЛ-6кВ Ф-2312 від ПС-35/6 кВ "Кіндійська" зі встановленням ТП на розі вул. Кіндійська та вул. 21-а Східна в смт. Антонівка, м.Херсон	861.85	1.00	861.85	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	
11.1.31		Реконструкція ПЛЛ-10кВ Ф-368 від ПС-35/10 кВ "Камышанская" зі встановленням ТП на вул. Центральна Садиба в с.Приозерне, м.Херсон	198.41	1.00	198.41	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	
11.1.32		Реконструкція ПЛЛ-6кВ Ф-3714 від ПС-150/35/6 кВ "Карантинная" зі встановленням ТП на вул. Марії Фортус, м.Херсон	231.62	1.00	231.62	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	
11.1.33		Реконструкція ПЛЛ-10кВ Ф-365 від ПС-35/10 кВ "Камышанская" зі встановленням ТП на вул. Широка в смт. Комишани, м.Херсон	199.70	1.00	199.70	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	
11.1.34		Заходи зі створення трансформаторної потужності рівня 6-10кВ для реалізації стандартних приєднань в частині встановлення розвантажувальних ТП	170.69	30.00	5120.70	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	
11.2		реконструкція, усього			14301.86			
		Реконструкція КТП із заміною шафи		13.00	1950.05			
11.2.1	007660	Реконструкція КТП-22 з заміною шафи КТП в смт.Велика Лепетиха, Великолепетиського району Херсонської області	120.89	1.00	120.89	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1986
11.2.2	004575	Реконструкція КТП-52 з заміною шафи КТП в с. Нова Збур'ївка, Голопристанського району, Херсонської області	121.82	1.00	121.82	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968
11.2.3	011552	Реконструкція КТП-35 з заміною шафи КТП в с.Іванівка, Іванівського району, Херсонської області	146.48	1.00	146.48	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1976
11.2.4	022842	Реконструкція КТП-582 з заміною шафи КТП в с.Чорнянка Каховського району Херсонської області	133.90	1.00	133.90	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1979
11.2.5	011133	Реконструкція КТП-478 з заміною шафи КТП в с.Чорнянка Каховського району Херсонської області	150.24	1.00	150.24	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1983
11.2.6	012343	Реконструкція КТП-271 з заміною шафи КТП в смт.Нижні Сірогози Нижньосірогозького району Херсонської області	131.29	1.00	131.29	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1985
11.2.7	005377	Реконструкція КТП-5 з заміною шафи КТП в смт. Нововоронцовка Нововоронцовського району Херсонської області	167.65	1.00	167.65	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1955
11.2.8	005250	Реконструкція КТП-194 з заміною шафи КТП в с. Любимівка Нововоронцовського району Херсонської області	149.66	1.00	149.66	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1976
11.2.9	013039	Реконструкція КТП-215 з заміною шафи КТП в смт. Новотроїцьке Новотроїцького району Херсонської області	169.50	1.00	169.50	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1960
11.2.10	006697	Реконструкція КТП-206 з заміною шафи КТП в с.Подокалинівка Олешківського району Херсонської області	144.50	1.00	144.50	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1967
11.2.11	017979	Реконструкція КТП-675 з заміною шафи КТП в м.Херсон	192.94	1.00	192.94	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	2015
11.2.12	018091	Реконструкція КТП-354 з заміною шафи КТП в м. Херсон	147.55	1.00	147.55	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1971
11.2.13	013890	Реконструкція КТП-12 з заміною шафи КТП в смт.Чаплинка Чаплинського району Херсонської області	173.65	1.00	173.65	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1986
		Заміна силових трансформаторів		20.00	2511.12			
11.2.14	007696	Реконструкція КТП-74 з заміною силового трансформатора, смт. Велика Лепетиха, Великолепетиського району, Херсонської області	77.92	1.00	77.92	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1970
11.2.15	003848	Реконструкція КТП-188 з заміною силового трансформатора, с. Кочубєївка Високопільського району Херсонської області	77.38	1.00	77.38	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1973
11.2.16	009073	Реконструкція КТП-846 з заміною силового трансформатора, с. Азовське (Фрунзе) Генічеського району, Херсонської області	109.98	1.00	109.98	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1986
11.2.17	004774	Реконструкція КТП-697 з заміною силового трансформатора, с. Нова Збур'ївка, Голопристанського району, Херсонської області	69.95	1.00	69.95	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1971
11.2.18	012352	Реконструкція КТП-47 з заміною силового трансформатора, смт.Нижні Сірогози Нижньосірогозького району Херсонської області	60.76	1.00	60.76	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	2002
11.2.19	010163	Реконструкція КТП-47 з заміною силового трансформатора, с.Новоолександрівка Каланчацького району	110.83	1.00	110.83	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1975
11.2.20	011239	Реконструкція ЗТП-35 з заміною силового трансформатора 1Т м.Каховка, Херсонської області	123.56	1.00	123.56	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1971
11.2.21	011243	Реконструкція ЗТП-43 з заміною силового трансформатора 1Т м.Каховка, Херсонської області	131.94	1.00	131.94	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1991
11.2.22	014859	Реконструкція ЗТП-95 з заміною силового трансформатора, м. Нова Каховка	210.49	1.00	210.49	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1983
11.2.23	014934	Реконструкція ЗТП-58 з заміною силового трансформатора 1Т, м. Нова Каховка	232.32	1.00	232.32	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1982
11.2.24	013039	Реконструкція КТП-215 з заміною силового трансформатора в смт. Новотроїцьке, Новотроїцького району Херсонської області	114.43	1.00	114.43	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1960

11.2.25	013153	Реконструкція КТП-218 з заміною силового трансформатора в смт. Новотроїцьке, Новотроїцького району Херсонської області	75.37	1.00	75.37	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1980	
11.2.26	013158	Реконструкція ПТКЕ-628 з заміною силового трансформатора в с.Горностаївка, Новотроїцького району Херсонської області	78.12	1.00	78.12	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1981	
11.2.27	006688	Реконструкція КТП-42 з заміною силового трансформатора, м.Олешки Херсонської області	69.48	1.00	69.48	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
11.2.28	022977	Реконструкція КТП-429 з заміною силового трансформатора, с.Привітне, Олешківського району, Херсонської області	96.68	1.00	96.68	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	2004	
11.2.29	021552	Реконструкція КТП-297 з заміною силового трансформатора, м. Скадовськ, Херсонської області	104.74	1.00	104.74	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	2003	
11.2.30	023154	Реконструкція КТП-265 з заміною силового трансформатора, с.Лазурне, Скадовського району, Херсонської області	141.64	1.00	141.64	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	2004	
11.2.31	017896	Реконструкція КТП-815 з заміною силового трансформатора 2Т, м. Херсон	167.72	1.00	167.72	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1981	
11.2.32	017696	Реконструкція ЗТП-9 із заміною силового трансформатора 1Т, м.Херсон	351.53	1.00	351.53	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1977	
11.2.33	013848	Реконструкція КТП-113 з заміною силового трансформатора, с.Скадовка Чаплинського району, Херсонської області	106.28	1.00	106.28	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1981	
		Встановлення реклоузерів на ПЛ-10 кВ		10.00	4,950.00				
11.2.35	008737	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-712 від ПС-150/35/10 "Новоолексівка" в смт. Новоолексівка Генічеського району Херсонської області	495.00	1.00	495.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
11.2.36	008674	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-692 від ПС-35/10 "Щасливцеве" в с. Щасливцеве, Генічеського району, Херсонської області	495.00	1.00	495.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1964	
11.2.37	008705	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-894 від ПС-35/10 "Вікторівська" Генічеського району, Херсонської області	495.00	1.00	495.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
11.2.38	004095	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-911 ПС 35/10 "М.Копані" Голопристанського району Херсонської області	495.00	1.00	495.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1968	
11.2.39	009809	Реконструкція ПЛ-10 кВ Ф-8545 від ПС-35/10 кВ "Мирная" Каланчацького району Херсонської області	495.00	1.00	495.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1978	
11.2.40	011382	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-483 від ПС-35/10 "Благодатська" в с.Благодатне Іванівського району Херсонської області	495.00	1.00	495.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1970	
11.2.41	012509	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-612 від ПС-150/35/10 "Новотроїцька", смт. Новотроїцьке Новотроїцького району Херсонської області	495.00	1.00	495.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1975	
11.2.42	012500	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-614 від ПС-150/35/10 "Новотроїцька", смт. Новотроїцьке Новотроїцького району Херсонської області	495.00	1.00	495.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1973	
11.2.43	012541	Реконструкція ПЛ-10кВ Ф-616 від ПС-150/35/10 "Новотроїцька", с.Благовіщенка Новотроїцького району Херсонської області	495.00	1.00	495.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1959	
11.2.44	006199	Реконструкція ПЛ-6кВ Ф-1982 від ПС-35/6 "Целюозна" в м.Олешки Херсонської області	495.00	1.00	495.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1966	
		Реконструкція ТП 6-10/0,4кВ з заміною комірків з вимикачами навантаженими на комірці з вакуумними вимикачами з функцією телемеханіки		14.00	3665.68				
11.2.45	011226	Реконструкція ЗТП-5 із заміною комірці №3 з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Каховка Херсонської області	185.95	1.00	185.95	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1962	
11.2.46	011224	Реконструкція ЗТП-3 із заміною комірці №1 з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Каховка Херсонської області	299.97	1.00	299.97	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1956	
11.2.47	024073	Реконструкція ЗТП-138 із заміною комірці №3 з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Каховка Херсонської області	291.85	1.00	291.85	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1986	
11.2.48	011263	Реконструкція ЗТП-480 із заміною комірці №1 з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Каховка Херсонської області	291.85	1.00	291.85	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1985	
11.2.49	014758	Реконструкція ЗТП-10 із заміною комірці №2 з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Н.Каховка Херсонської області	286.67	1.00	286.67	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1953	
11.2.50	014760	Реконструкція ЗТП-12 із заміною комірці №4 з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Н.Каховка Херсонської області	275.46	1.00	275.46	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1953	
11.2.51	014761	Реконструкція ЗТП-13 із заміною комірці №3 з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Н.Каховка Херсонської області	281.88	1.00	281.88	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1953	
11.2.52	014768	Реконструкція ЗТП-20 із заміною комірці №4 з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Н.Каховка Херсонської області	300.87	1.00	300.87	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1962	
11.2.53	014721	Реконструкція ЗТП-182 із заміною комірці №5 з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Н.Каховка Херсонської області	303.11	1.00	303.11	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1980	

11.2.54	019261	Реконструкція ЗТП-760 із заміною комірці №8 з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Херсон	231.34	1.00	231.34	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1998	
11.2.55	017997	Реконструкція ЗТП-487 із заміною комірці з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Херсон	264.05	1.00	264.05	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1987	
11.2.56	018017	Реконструкція ЗТП-527 із заміною комірці №5 з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Херсон	189.12	1.00	189.12	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1985	
11.2.57	018031	Реконструкція ЗТП-520 із заміною комірок №1 та №2 з вимикачем навантаження на комірці з вакуумним вимикачем з функцією телемеханіки в м. Херсон	231.78	2.00	463.57	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1982	
		Реконструкція ТП 10 кВ (встановлення вимикачів навантаження)		49.00	1225.00				
11.2.58	023726	Реконструкція ЗТП-579 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Херсон	25.00	3.00	75.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1974	
11.2.59	021013	Реконструкція ЗТП-810 з заміною комірок В/В на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) ЗТП в смт. Зеленівка, м. Херсон	25.00	2.00	50.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1990	
11.2.60	017814	Реконструкція ЗТП-316 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Херсон	25.00	3.00	75.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1974	
11.2.61	017749	Реконструкція ЗТП-126 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Херсон	25.00	4.00	100.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1960	
11.2.62	017780	Реконструкція ЗТП-213 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Херсон	25.00	4.00	100.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1962	
11.2.63	014794	Реконструкція ЗТП-67 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Н.Каховка	25.00	4.00	100.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1971	
11.2.64	014758	Реконструкція ЗТП-10 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Н.Каховка	25.00	2.00	50.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1953	
11.2.65	014761	Реконструкція ЗТП-13 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Н.Каховка	25.00	3.00	75.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1953	
11.2.66	014775	Реконструкція ЗТП-29 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Н.Каховка	25.00	6.00	150.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1970	
11.2.67	023789	Реконструкція ЗТП-372 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Берислав	25.00	2.00	50.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1981	
11.2.68	011290	Реконструкція ЗТП-579 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Каховка	25.00	4.00	100.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1992	
11.2.69	011238	Реконструкція ЗТП-34 з заміною комірці ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Каховка	25.00	2.00	50.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1970	
11.2.70	006636	Реконструкція ЗТП-10 з заміною комірці ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Олешки	25.00	1.00	25.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1982	
11.2.71	006794	Реконструкція ЗТП-375 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) смт. Брилівка Олешківського району Херсонської області	25.00	2.00	50.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1986	
11.2.72	004743	Реконструкція ЗТП-993 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Г.ола Пристань	25.00	2.00	50.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1989	
11.2.73	004531	Реконструкція ЗТП-26 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Гола Пристань	25.00	3.00	75.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1981	
11.2.74	004719	Реконструкція ЗТП-13 з заміною комірок ВВ на комірці з вимикачем навантаження типу ВН(А) в м.Гола Пристань	25.00	2.00	50.00	Так, №629 від 09.09.2021	Підрядний	1986	
11.3		модернізація, усього	0.00	0.00	0.00				
11.3.1			-	-	-				
12		Інше		20.59	1,085.90				
12.1		Розробка ПКД: «Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КЛ - 35кВ від ОП „Кошевая” в м.Херсон, Херсонської області»	33.57	6.40	214.83				
12.2		Розробка ПКД: Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) ПЛ-150 кВ “ХТЭЦ-Коммунальная” м.Херсон, Херсонської області	55.78	11.19	624.13				
12.3		Розробка ПКД. Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП - 10кВПС 35/10кВ “Каланчакская”, смт.Каланчак, Складовського р-н, Херсонської області	46.94	1.00	46.94				

12.4		Розробка ПКД: Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА ДЗШ - 35кВ ПС-150/35/10 кВ «П.Покровская» с. Посад-Покровське, Херсонського району Херсонської області	100.00	1.00	100.00				
12.5		Розробка ПКД: Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА ПЛ - 150кВ " Партизани" на ПС 150/35/10 кВ «Новотроицкая» смт. Новотроїцьке, Генічеського р-ну, Херсонської обл.	100.00	1.00	100.00				
Усього					257,770.80				

5.2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2022 — 2026		у т.ч. по роках:							
				2022				2023	2024	2025	2026
		тис. грн	%	усього на рік		економічний ефект (зниження ТВЕ)		тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
				тис. грн	%	млн кВт·год	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Покращення обліку електричної енергії, у т.ч.:	201,149.45	87.02%	35,815.52	87.10%			38,359.17	40,277.52	42,291.57	44,405.67
1.1	впровадження комерційного обліку електричної енергії	201,149.45	87.02%	35,815.52	87.10%			38,359.17	40,277.52	42,291.57	44,405.67
1.2	впровадження обліку електричної енергії на межі структурних підрозділів (районів електричних мереж, філій)										
1.3	заміна вимірювальних трансформаторів	ТС 0,4 кВ									
		ТС, ТН 6(10)-150 кВ									
1.4	впровадження обліку споживання електричної енергії населенням, у т.ч.:										
	сільським										
	міським										
1.5	придбання стендів перевірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій										
2	Інше	30,010.62	12.98%	5,305.55	12.90%			5,731.83	6,018.48	6,319.43	6,635.33
	Усього	231,160.07	100.00%	41,121.07	100.00%			44,091.00	46,296.00	48,611.00	51,041.00

5.3. Впровадження та розвиток АСДТК

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2022 — 2026		У т.ч. по роках:					
				2022		2023	2024	2025	2026
		тис. грн	%	усього на рік		тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
				тис. грн	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Придбання та впровадження засобів диспетчерсько-технологічного керування замість морально і фізично зношених та для розширення наявних, у т.ч.:	354,384.60	99.93%	70,876.92	99.93%	70,876.92	70,876.92	70,876.92	70,876.92
1.1	Система керування й отримання даних								
1.2	Телемеханіка підстанцій	354,384.60	99.93%	70,876.92	99.93%	70,876.92	70,876.92	70,876.92	70,876.92
1.3	Архіватори мови								
1.4	Цифрові реєстратори подій								
2	Інше	237.80	0.07%	47.56	0.07%	47.56	47.56	47.56	47.56
Усього		354,622.40	100.00%	70,924.48	100.00%	70,924.48	70,924.48	70,924.48	70,924.48

5.3.1. Етапи впровадження проекту АС/ДТК ліцензіата

№ з/п	Назва складової частини проекту	Період реалізації складової частини проекту	Вартість реалізації складової частини проекту відповідно до проектної документації, тис. грн (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проекту станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проекту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проекту інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проекту з розбивкою по роках, тис. грн (без ПДВ)	Примітка
1	Реконструкція обладнання ПС-35кВ для впровадження телемеханіки (I етап), щодо створення комплексу автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні фідерів 10 кВ (66 ПС-35кВ Голопристанського ВДРМ, Складовського ВДРМ, Новотроїцького ВДРМ, Генічеського ВДР	2022			70924.48			
2	Реконструкція обладнання ПС-35кВ для впровадження телемеханіки (I етап), щодо створення комплексу автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні фідерів 10 кВ (54 ПС-35кВ Олешківського ВДРМ, Каховського ВДРМ, Новокаховського ВДРМ, Високопільського ВДРМ	2023				45380.00		
3	Реконструкція обладнання РП-10кВ для впровадження телемеханіки (I етап), щодо створення комплексу автоматичної реєстрації перерв в електропостачанні фідерів 10 кВ (35 РП-10кВ м.Херсон, м. Генічеськ, м. Н.Каховка, м. Олешки)	2023				17940.00		
Усього					70924.48	63320.00		
					Вартість реалізації на наступні роки:			
					2022р		70924.48	
					2023р		63320.00	

Голова правління АТ «Херсонобленерго»

"10" 12 2021 року



I.M.Сафронов

5.4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки (прогнозний період) - (прогнозний період+4)		У т. ч. по роках:						
				(прогнозний період)		(прогнозн ий період+1)	(прогнозн ий період+2)	(прогнозн ий період+3)	(прогнозн ий період+4)	
		тис. грн	%	усього на рік		тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	
				тис. грн	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Закупівля нових та технічне переоснащення наявних апаратних засобів інформатизації, у т. ч.:	41,396.50	67.83%	8,279.30	67.83%	8,279.30	8,279.30	8,279.30	8,279.30	8,279.30
1.1	закупівля та технічне переоснащення робочих станцій	22,580.00	37.00%	4,516.00	37.00%	4,516.00	4,516.00	4,516.00	4,516.00	4,516.00
1.2	закупівля та технічне переоснащення серверів	7,140.00	11.70%	1,428.00	11.70%	1,428.00	1,428.00	1,428.00	1,428.00	1,428.00
1.3	закупівля та технічне переоснащення активного обладнання комп'ютерних мереж	3,437.50	5.63%	687.50	5.63%	687.50	687.50	687.50	687.50	687.50
1.4	побудова та технічне переоснащення структурованих кабельних мереж	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.5	інші засоби інформатизації	8,239.00	13.50%	1,647.80	13.50%	1,647.80	1,647.80	1,647.80	1,647.80	1,647.80
2	Закупівля системного програмного забезпечення, у т. ч.:	4,324.00	7.09%	864.80	7.09%	864.80	864.80	864.80	864.80	864.80
2.1	для робочих станцій	349.00	0.57%	69.80	0.57%	69.80	69.80	69.80	69.80	69.80
2.2	для серверів	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.3	інше	3,975.00	6.51%	795.00	6.51%	795.00	795.00	795.00	795.00	795.00
3	Закупівля та технічне переоснащення прикладного програмного забезпечення, у т. ч.:	15,309.50	25.09%	3,061.90	25.09%	3,061.90	3,061.90	3,061.90	3,061.90	3,061.90
3.1	офісного	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.2	захисту інформації	15,309.50	25.09%	3,061.90	25.09%	3,061.90	3,061.90	3,061.90	3,061.90	3,061.90
3.3	геоінформаційних систем	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.4	систем електронного документообігу	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.5	білінгових систем	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.6	систем керування взаємовідносинами зі споживачами	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.7	інформаційних систем управління виробництвом	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.8	інше	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Впровадження та технічне переоснащення кол-центрів	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Інше	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Усього		61,030.00	100.00%	12,206.00	100.00%	12,206.00	12,206.00	12,206.00	12,206.00	12,206.00

5.5. Впровадження та розвиток систем зв'язку

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2022 — 2026		У т.ч. по роках:						
				2022		2023	2024	2025	2026	
		тис. грн	%	усього на рік		економічний ефект (окупність у роках)	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
				тис. грн	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Системи зв'язку, у т.ч.:	32,027.16	100.00%	6,836.14	100.00%		6,297.76	6,297.76	6,297.76	6,297.76
1.1	впровадження корпоративного зв'язку ліцензіата	7,267.83	22.69%	1,453.57	21.26%		1,453.57	1,453.57	1,453.57	1,453.57
1.2	цифрові автоматичні телефонні станції (АТС)	0.00		0.00			0.00	0.00	0.00	0.00
1.3	модернізація наявних видів зв'язку (радіо, високочастотні, радіорелейні тощо)	24,759.33	77.31%	5,382.57	78.74%		4,844.19	4,844.19	4,844.19	4,844.19
1.4	резервне електроживлення засобів зв'язку	0.00		0.00			0.00	0.00	0.00	0.00
2	Придбання обладнання, що не вимагає монтажу	0.00		0.00			0.00	0.00	0.00	0.00
3	Інше	0.00		0.00			0.00	0.00	0.00	0.00
Усього		32,027.16	100.00%	6,836.14	100.00%		6,297.76	6,297.76	6,297.76	6,297.76

5.5.1. Етапи впровадження системи зв'язку

№ з/п	Назва складової частини проекту	Період реалізації складової частини проекту	Вартість реалізації складової частини проекту відповідно до проектної документації, тис. грн (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проекту станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проекту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проекту інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проекту з розбивкою по роках, тис. грн (без ПДВ)	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Упровадження та розвиток магістральних ліній зв'язку, у тому числі:							
	Побудова радіорелейної лінії зв'язку В.Лепетиха – ПС-150 кВ «Рубановка» на базі РРС типу ALCOMA для організації мережі зв'язку та передавання даних	2022						
	Побудова радіорелейної лінії зв'язку Каланчак – ПС-150 кВ «Виноградів» на базі РРС типу ALCOMA для організації мережі зв'язку та передавання даних	2022			1053.03			
	Побудова радіорелейної лінії зв'язку ПС-35 кВ «Асканія Нова» – ПС-35 кВ «Чкалово» на базі РРС типу ALCOMA для організації мережі зв'язку та передавання даних	2022			926.02			
	Побудова радіорелейної лінії зв'язку ПС-150 кВ «Рубановка» – Н.Сорогози на базі РРС типу ALCOMA для організації мережі зв'язку та передавання даних	2023			888.48			
	Побудова радіорелейної лінії зв'язку ПС-150кВ «Н.Тимофевка» – ПС-35кВ «Чкалово» на базі РРС типу ALCOMA для організації мережі зв'язку та передавання даних	2023				1000.00		
1	Побудова радіорелейної лінії зв'язку Н.Сорогози – Іванівка на базі РРС типу ALCOMA для організації мережі зв'язку та передавання даних	2024				900.00		
	Побудова радіорелейної лінії зв'язку ПС-150кВ «Чулаковка» – ПС-35кВ «Н.Збурьянка» на базі РРС типу ALCOMA для організації мережі зв'язку та передавання даних	2025				950.00		
2	Побудова радіорелейної лінії зв'язку ПС-35кВ «Высоковская» – Токарівка на базі РРС типу ALCOMA для організації мережі зв'язку та передавання даних	2026				1400.00		
	Упровадження та розвиток ліній зв'язку "останньої милі", у тому числі:					950.00		
3	Установлення та заміна каналотворювального та комутаційного обладнання центральної АТС Херсонобленерго	2022						
		2023			1200.50			
		2024					1200.00	
		2025					1200.00	
		2022			253.07			
4	Голосове обладнання УОР зв'язку для розбудови корпоративної мережі зв'язку	2022			2515.04			
		2022						
6	Упровадження та розвиток локальних обчислювальних мереж (зокрема СКС), у тому числі:							
	Усього				6836.14	8800.00		
							6836.14	
							3100.00	
							2150.00	
							2600.00	
							950.00	



Голова правління АТ «Херсонобленерго»

І.М.Сафронов

"16" 12 20 року

5.6. Модернізація та закупівля колісної техніки

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2022 — 2026		У т.ч. по роках:						
		тис. грн	%	2022		економічний ефект (окупність у роках)	2023	2024	2025	2026
				усього на рік						
				тис. грн	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Автогідропідіймач АР-18 ГАЗ-33098 4*2, СВРО-5, 5 місць, дворядна кабіна	27,000.00	16.59%	5,400.00	16.59%		5,400.00	5,400.00	5,400.00	5,400.00
2	АГП Dasan DS340 34м на шасі МАЗ 5302 4*4 (або аналог)	19,008.00	11.68%	3,801.60	11.68%		3,801.60	3,801.60	3,801.60	3,801.60
3	Renault EXPRESS (5-місний) ZEN	6,754.00	4.15%	1,350.80	4.15%		1,350.80	1,350.80	1,350.80	1,350.80
4	БКМ - 2М на базі ХТЗ 150К-09	24,016.50	14.76%	4,803.30	14.76%		4,803.30	4,803.30	4,803.30	4,803.30
5	Автокран КС-5571 на базі шасі МАЗ-6317 6x6 (або аналог)	25,791.67	15.85%	5,158.33	15.85%		5,158.33	5,158.33	5,158.33	5,158.33
6	Грузовик ЯС з подвійною кабіною	16,471.35	10.12%	3,294.27	10.12%		3,294.27	3,294.27	3,294.27	3,294.27
7	Екскаватор JCB 3CX Sitemaster	11,226.60	6.90%	2,245.32	6.90%		2,245.32	2,245.32	2,245.32	2,245.32
8	Пересувна електротехнічна лабораторія (ЕТЛ) кабельна на базі автомобіля Peugeot Boxer 435 L3N2 (4x4 повний привід) або аналог — СИЗПИ	11,834.05	7.27%	2,366.81	7.27%		2,366.81	2,366.81	2,366.81	2,366.81
9	МАЗ-643228-8520 с причепом МАЗ 938660-2054 и манипулятором Кран-манипулятор коленного типа РМ 11023	11,416.65	7.02%	2,283.33	7.02%		2,283.33	2,283.33	2,283.33	2,283.33
10	Трактор МТЗ 80.1 з рециклером асфальтобетона ЕМ 350 або аналог	3,416.67	2.10%	683.33	2.10%		683.33	683.33	683.33	683.33
11	Самосвал с трехсторонней разгрузкой с установкой на шасси ГАЗон Некст або аналог	5,791.67	3.56%	1,158.33	3.56%		1,158.33	1,158.33	1,158.33	1,158.33
Усього		162,727.15	100.00%	32,545.43	100.00%		32,545.43	32,545.43	32,545.43	32,545.43

5.7. Інше										
№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2022 — 2026		У т.ч. по роках:						
		тис. грн	%	2022		економічний ефект (окупність у роках)	2023	2024	2025	2026
				усього на рік			тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
				тис. грн	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Бензо-генератор ENERSOL SG-5500S 5,5 кВт (або аналог)	32.16	0.49%	32.16	0.49%	2.59				
2	Вимірювач параметрів каналів тональної частоти ТЧ-ПРО (або аналог)	34.12	0.52%	34.12	0.52%	3.16				
3	Кабельний тестер Softing CableMaster 850 у комплекті з аксесуарами (або аналог)	30.75	0.47%	30.75	0.47%	2.20				
4	Колонка насадочна для хроматографа «Кристал 2000М» Haue Sep №80/100 або аналог	34.56	0.53%	34.56	0.53%	0.2				
5	Колонка насадочна для хроматографа «Кристал 2000М» CaA 0,2/0,4мм або аналог	34.56	0.53%	34.56	0.53%	0.2				
6	Інфрачервоний термометр FLIR TG54 (-30...650°C) високоточний або аналог	14.22	0.22%	14.22	0.22%	0.04				
7	Професійний високоточний TRMS мультиметр Gossen Metrawatt - Metrahit tech або аналог	148.00	2.26%	148.00	2.26%	0.5				
8	Вимірювач параметрів ізоляції (ємність та діелектричні втрати) високовольтний автоматичний CA7100-2 або аналог	234.36	3.58%	234.36	3.58%	2.3				
9	Вимірювач опору обмоток трансформаторів ММО-40 або аналог	33.33	0.51%	33.33	0.51%	0.6				
10	Комплект багатофункціональний вимірювальний К-540-3 або аналог	106.40	1.63%	106.40	1.63%	1.23				
11	Джерело стабілізованого живлення постійного струму Д24-20-01А (0-30В, 0-20А) або аналог	20.10	0.31%	20.10	0.31%	0.09				
12	Аквадистилятор DE-10 або аналог	15.73	0.24%	15.73	0.24%	1.2				
13	Цифровий кабельний рефлектометр CFL-8 або аналог	51.24	0.78%	51.24	0.78%	0.04				
14	Вимірювач опору ізоляції (мегомметр) Е6-24 або аналог	52.28	0.80%	52.28	0.80%	0.9				
15	Лабораторний трансформатор регульований RUCELF LTC-10000 (40 А, 10 кВА)	119.52	1.83%	119.52	1.83%	1.6				
16	Бензопила STIHL MS 230	226.56	3.46%	226.56	3.46%	0.08				
17	Висоторіз STIHL HT 133	512.19	7.83%	512.19	7.83%	0.18				
18	Кутова шліфмашинка METABO WEQ 1400-125	46.60	0.71%	46.60	0.71%	2.91				
19	Кутова шліфмашинка BOSCH GWS 22-180 Н	10.96	0.17%	10.96	0.17%	0.74				
20	Кутова шліфмашинка METABO W 2200-230	34.71	0.53%	34.71	0.53%	2.3				
21	Інвертор зварювальний ИИСТ-140	60.94	0.93%	60.94	0.93%	4.3				
22	Дриль ударна MAKITA HP2070	56.10	0.86%	56.10	0.86%	1.7				
23	Бензиновий генератор ROTEX RX5500	69.02	1.05%	69.02	1.05%	2.4				
24	Перфоратор MAKITA-HR2470	75.18	1.15%	75.18	1.15%	2				
25	Швонарізник (АСФАЛЬТОРІЗ) WERK CS-500H	69.76	1.07%	69.76	1.07%	0.8				
26	Дриль-шурупверт ударна акумуляторна SPARKY BUR2 12 LI-C HD	23.30	0.36%	23.30	0.36%	2.2				
27	Гайковерт ½" пневматичний з набором насадок (6712031)	4.96	0.08%	4.96	0.08%	0.76				
28	Лебідка з функцією реверсу HSHZ (ланцюгова) г/п — 3 тн. L — 6 м/п.	25.68	0.39%	25.68	0.39%	2.6				

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2022 — 2026		У т.ч. по роках:							
		тис. грн	%	2022		економічний ефект (окупність у роках)	2023	2024	2025	2026	
				усього на рік							
				тис. грн	%						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
29	Ножиці секторні HC-30 (або аналог)	11.00	0.17%	11.00	0.17%	2.8					
30	Блок монтажний Гарт 01404 (2т) (або аналог)	3.02	0.05%	3.02	0.05%	0.9					
31	Висоторіз Stihl HT 133 (або аналог)	56.70	0.87%	56.70	0.87%	0.02					
32	Дизельний сварочний генератор EnerSol 6,6 кВт (або аналог)	88.68	1.36%	88.68	1.36%	0.6					
33	Блок монтажний М 1 Р-6 (або аналог)	4.02	0.06%	4.02	0.06%	1.14					
34	Бензопили Shtil 230 або аналог	21.24	0.32%	21.24	0.32%	0.005					
35	Затискач натяжний монтажний типу МКЗ	49.60	0.76%	49.60	0.76%	7.5					
36	Пристрій для скручування проводів МІ-230А	6.25	0.10%	6.25	0.10%	0.88					
37	Насос гідравлічний ножний НГН-7006	6.75	0.10%	6.75	0.10%	0.8					
38	Прес гідравлічний електромонтажний ПГ-1000 (головка)	14.17	0.22%	14.17	0.22%	1.6					
39	Шліфмашина кутова Dnipro-M GL-230 або аналог	4.16	0.06%	4.16	0.06%	0.4					
40	Мотокоса Stihl FS 350 (або аналог)	38.46	0.59%	38.46	0.59%	2.3					
41	Metrel MI2892 ST	219.11	3.35%	219.11	3.35%	5.3					
42	Linax PQ3000	525.20	8.03%	525.20	8.03%	4.4					
43	Metrel MI2883 ST	118.44	1.81%	118.44	1.81%	5					
44	Придбання перевірконої апаратури Випробувальна установка “РЗА-Тестер” або аналог	767.64	11.73%	767.64	11.73%	7.5					
45	Придбання перевірконої апаратури Випробувальна установка “РРАТ” в комплекті з трансформатором струму ТТ-400 або аналог	295.00	4.51%	295.00	4.51%	8.7					
46	Пристрій для перевірки простих пристроїв РЗА ПТ-01 в комплекті з трансформатором струму ТТ-400 або аналог	155.00	2.37%	155.00	2.37%	3.9					
47	Бензо- генератор Vitals (або аналог) 5,0 кВт	16.49	0.25%	16.49	0.25%	2.6					
48	Вольтамперфазометр МІРА-А (або аналог)	30.00	0.46%	30.00	0.46%	1.9					
49	Вольтамперфазометр ВАФ-А	34.15	0.52%	34.15	0.52%	1.6					
50	Бензо-генератор Matari MX10000EA (або аналог) 7,0 кВт	151.65	2.32%	151.65	2.32%	0.77					
51	Мотокоса STIHL FS 450 (або аналог)	126.40	1.93%	126.40	1.93%	3					
52	Технічне переоснащення внутрішньооб'єктових мереж будівель (водопостачання, водовідведення) для задоволення санітарних потреб за адресою: м.Н.Каховка, вул.Французька, 6а	565.45	8.64%	565.45	8.64%						
53	Технічне переоснащення внутрішньооб'єктових мереж будівель (водопостачання, водовідведення) для задоволення санітарних потреб за адресою: м. Скадовськ, вул.Чорновола (П.Коммуни), 109	229.00	3.50%	229.00	3.50%						
54	Технічне переоснащення внутрішньооб'єктових мереж будівель (водопостачання, водовідведення) для задоволення санітарних потреб за адресою: м.Гола Пристань, вул. 1 Травня, 263	462.03	7.06%	462.03	7.06%						
55	Технічне переоснащення внутрішньооб'єктових мереж будівель (водопостачання, водовідведення) для задоволення санітарних потреб за адресою: смт.Каланчак, вул. Піонерська, 110	366.18	5.60%	366.18	5.60%						
	Усього	6543.08	100.00%	6543.08	100.00%		4691	5976	6274	6588	

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								Джерела фінансування	Найменування відповідної державної програми або пункт ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	документа, що засвідчує виконання	Примітка
				кількість	тис. грн без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
12.4	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) системи живлення постійного струму ПС 150/35/10 «ГНС - КОС»	шт	235.08	1.00	235.08						117.54	1.00	117.54	Амортизація	п. 2.1.11.1. ПРСР 22-26	746		ОЗ-2	3
12.5	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) системи живлення постійного струму ПС 150/35/10 «Промбаза».	шт	55.39	2.00	110.77			2.00	110.77					Амортизація	п. 2.1.7.3. ПРСР 22-26	748		ОЗ-2	4
12.6	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА прийомопередавачів ПЛ-150кВ на ПС-150/35/6кВ "ХНПЗ".	шт	268.69	1.00	268.69			1.00	268.69					Амортизація	п. 2.1.4.10. ПРСР 22-26	750		ОЗ-2	2
13	Реконструкція ПС 35 кВ	шт		22.00	43158.77	0.00	0.00	10.00	3731.98	4.00	19022.48	8.00	20404.30						
13.1	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) 2с.ш.10-35кВ ПС 35/10кВ «Счастливец»	комплекс	14962.50	1.00	14962.50						7481.25	1.00	7481.25	Амортизація	п. 2.2.9.2. ПРСР 22-26	752		ОЗ-2	2
13.2	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) ЗРП - 35кВ ПС-35/10кВ „Сухарная”	комплекс	4232.42	1.00	4232.42						2116.21	1.00	2116.21	Амортизація	п. 2.2.19.1. ПРСР 22-26	753		ОЗ-2	1
13.3	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) ВРП- 35кВ ПС-35/6кВ „Консервная”	комплекс	3378.81	1.00	3378.81						1689.40	1.00	1689.40	Амортизація	п. 2.2.27.1. ПРСР 22-26	755		ОЗ-2	20
13.4	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС 35/10кВ «В.Александровка»	комплекс	8059.32	1.00	8059.32						4029.66	1.00	4029.66	Амортизація	п. 2.2.55.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	757		ОЗ-2	4
13.5	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС 35/10кВ «Константиновка»	комплекс	4690.85	1.00	4690.85							1.00	4690.85	Амортизація	п. 2.2.56.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	759		ОЗ-2	5
13.6	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС 35/10кВ “Ключева”	комплекс	967.66	1.00	967.66				483.83	1.00	483.83			Амортизація	п. 2.2.59.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	760		ОЗ-2	6
13.7	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС-35/10 “Приволье”	комплекс	304.16	1.00	304.16						152.08	1.00	152.08	Амортизація	п. 2.2.60.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	762		ОЗ-2	7
13.8	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС-35/10 "Мирная"	комплекс	316.77	1.00	316.77			1.00	316.77					Амортизація	п. 2.2.61.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	764		ОЗ-2	13
13.9	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС-35/10 "Богдановка"	комплекс	933.34	1.00	933.34			1.00	933.34					Амортизація	п. 2.2.62.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	766		ОЗ-2	14
13.10	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС-35/10 "Высоковская"	комплекс	380.04	1.00	380.04			1.00	380.04					Амортизація	п. 2.2.63.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	767		ОЗ-2	15
13.11	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС-35/10 "Григорьевка"	комплекс	295.05	1.00	295.05			1.00	295.05					Амортизація	п. 2.2.64.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	769		ОЗ-2	15
13.12	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП- 10кВ ПС-35/10 "Каланчакская"	комплекс	296.41	1.00	296.41			1.00	296.41					Амортизація	п. 2.2.28.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	771		ОЗ-2	17
13.13	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) ВРП - 35кВ ОП „Кошевая”	комплекс	2607.28	1.00	2607.28					1.00	2607.28			Амортизація	п. 2.2.16.3. ПРСР 22-26	773		ОЗ-2	3
13.14	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА трансформатора 1Т ПС 35/10 «Белозерская»	шт	247.89	1.00	247.89					1.00	247.89			Амортизація	п. 2.2.8.1. ПРСР 22-26	774		ОЗ-2	12
13.15	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА ПЛ -35кВ ПС 35/10 «Н.Григорьевка»	шт	110.49	3.00	331.47			3.00	331.47					Амортизація	п. 2.2.7.1. ПРСР 22-26	776		ОЗ-2	18
13.16	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА СМВ-35 ПС-35/10кВ Вербы	шт	125.23	1.00	125.23			1.00	125.23					Амортизація	п. 2.2.44.1. ПРСР 22-26	778		ОЗ-2	19
13.17	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА СМВ-35кВ ПС-35/10кВ Молодежная	шт	127.48	1.00	127.48						1.00	127.48		Амортизація	п. 2.2.26.2. ПРСР 22-26	780		ОЗ-2	8
13.18	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА трансформатора 1Т ПС 35/10 «Заря»	шт	214.88	1.00	214.88					1.00	214.88			Амортизація	п. 2.2.11.1. ПРСР 22-26	783		ОЗ-2	11
13.19	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА СМВ-35кВ ПС-35/10кВ Н.Николаевка	шт	569.84	1.00	569.84			1.00	569.84					Амортизація	п. 2.2.2.2. ПРСР 22-26	785		ОЗ-2	9

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								Джерела фінансування	Найменування відповідної державної програми або пункту ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	документа, що засвідчує виконання	Примітка
				кількість	тис. грн без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
13.20	Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА СМВ-35кВ ПС-35/10кВ Новоросийская	шт	117.37	1.00	117.37							1.00	117.37	Амортизація	п. 2.2.53.1. ПРСР 22-26	787		ОЗ-2	10
14	Розробка ПКД			20.59	1085.90		1085.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
14.1	Розробка ПКД: «Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КЛ - 35кВ від ОП „Кошевая” в м.Херсон, Херсонської області»	км	33.57	6.40	214.83	6.40	214.83							Амортизація	п. 2.4.5. ПРСР 22-26	791		Акти виконаних робіт, наказ на затвердження ПКД	1
14.2	Розробка ПКД: Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) ПЛ-150 кВ “ХТЭЦ-Коммунальная” м.Херсон, Херсонської області	км	55.78	11.19	624.13	11.19	624.13							Амортизація	п. 2.3.2. ПРСР 22-26	791		Акти виконаних робіт, наказ на затвердження ПКД	4
14.3	Розробка ПКД. Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) КРП - 10кВПС 35/10кВ “Каланчакская”, смт.Каланчак, Скадовського р-н, Херсонської області	шт	46.94	1.00	46.94	1.00	46.94							Амортизація	п. 2.2.28.1. ПРСР 22-26	792		Акти виконаних робіт, наказ на затвердження ПКД	5
14.4	Розробка ПКД: Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА ДЗШ - 35кВ ПС-150/35/10 кВ «П.Покровская» с. Посад-Покровське, Херсонського району Херсонської області	шт	100.00	1.00	100.00	1.00	100.00							Амортизація	п. 2.1.12.1. ПРСР 22-26	793		Акти виконаних робіт, наказ на затвердження ПКД	3
14.5	Розробка ПКД: Технічне переоснащення (заміна одиниць та вузлів) РЗА ПЛ - 150кВ " Партизани" на ПС 150/35/10 кВ «Новотроицкая» смт. Новотроїцьке, Генієцького р-ну, Херсонської обл.	шт	100.00	1.00	100.00	1.00	100.00							Амортизація	п. 2.1.2.1. ПРСР 22-26	795		Акти виконаних робіт, наказ на затвердження ПКД	2
Усього за розділом 1:				0.602	257770.80		64256.73		66481.89		59320.22		67711.96						
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																			
1	Переобладнання 1-о фазних ввідних пристроїв приватних будинків проблемних споживачів	шт	0.70	3500.00	2460.50							3500.00	2460.50	За перетоки реактивної е/е	п. 2.1. ПРСР 22-26	799		ОЗ-1	1
2	Переобладнання 3-и фазних ввідних пристроїв приватних будинків проблемних споживачів	шт	1.29	850.00	1096.50							850.00	1096.50	За перетоки реактивної е/е	п. 2.2. ПРСР 22-26	799		ОЗ-1	2
3	Лінійний пункт високовольтного обліку ПКУ-10 з терміналом ЛУЗОД	шт	79.00	8.00	632.00			4.00	316.00	4.00	316.00			За перетоки реактивної е/е	п. 2.3. ПРСР 22-26	801		ОЗ-2	12
4	Електролічильник багатофункціональний однофазний з вбудованим модемом GPRS, датчиками магнітного та радіочастотного впливу	шт	3.41	53.00	180.73	53.00	180.73							За перетоки реактивної е/е	п. 2.4. ПРСР 22-26	802		ОЗ-1	6
5	Електролічильник багатофункціональний трифазний прямого включення з вбудованим модемом GPRS, датчиками магнітного та радіочастотного впливу	шт	5.27	475.00	2503.25							475.00	2503.25	За перетоки реактивної е/е	п. 2.5. ПРСР 22-26	803		ОЗ-1	7
6	Електролічильник багатофункціональний трифазний трансформаторного включення з вбудованим модемом GPRS, датчиками магнітного та радіочастотного впливу	шт	4.97	455.00	2261.35							455.00	2261.35	За перетоки реактивної е/е	п. 2.6. ПРСР 22-26	803		ОЗ-1	8
7	Електролічильник АСКОЕ побут однофазний багатофункціональний з PLC модемом, вбудованим реле, вбудованими датчиками магнітного та радіочастотного впливу	шт	1.38	15000.00	20700.00	7500.00	10350.00	7500.00	10350.00					Амортизація	п. 2.7. ПРСР 22-26	808		ОЗ-1	3
8	Електролічильник АСКОЕ побут трифазний багатофункціональний прямого включення з PLC модемом, вбудованим реле, вбудованими датчиками магнітного та радіочастотного впливу	шт	2.97	698.00	2073.06							698.00	2073.06	За перетоки реактивної е/е	п. 2.8. ПРСР 22-26	808		ОЗ-1	4
9	Маршрутизатор системи АСКОЕ побут з пристроєм грозозахисту	шт	18.33	118.00	2162.94							118.00	2162.94	За перетоки реактивної е/е	п. 2.9. ПРСР 22-26	808		ОЗ-1	5
10	Електролічильник багатофункціональний 3*100В 5 (10)А з інтерфейсом RS485	шт	3.05	263.00	802.15			263.00	802.15					За перетоки реактивної е/е	п. 2.10. ПРСР 22-26	809		ОЗ-1	11
11	Електролічильник багатофункціональний трифазний 3*100 В трансформаторного включення з вбудованим модемом GPRS, датчиками магнітного та радіочастотного впливу	шт	4.97	22.00	109.34			22.00	109.34					За перетоки реактивної е/е	п. 2.11. ПРСР 22-26	810		ОЗ-1	9
12	Однополюсні автоматичні вимикачі з I ном=25А	шт	0.05	34971.00	1748.55	20000.00	874.28	10000.00	437.14	4971.00	437.14			За перетоки реактивної е/е	п. 2.12. ПРСР 22-26	810		ОЗ-1	10
13	Роботи зі встановлення технічного обліку електричної енергії на вводах однострумкованих підстанцій 10(6)/0,4 кВ потужністю більше 63 кВА	шт	25.84	30.00	775.20							30.00	775.20	За перетоки реактивної е/е	п. 2.13. ПРСР 22-26	810		ОЗ-2	13
14	Роботи зі встановлення технічного обліку електричної енергії на вводах двохтрансформаторних підстанцій 10(6)/0,4 кВ потужністю більше 63 кВА	шт	51.65	70.00	3615.50					35.00	1807.75	35.00	1807.75	Амортизація	п. 2.14. ПРСР 22-26	810		ОЗ-2	14
Усього за розділом 2:				0.10	41121.07		11405.01		10787.14		3472.38		15456.55						
3. Впровадження та розвиток АСДТК																			
1	Телемеханізація ПС 35/10кВ “Памятное”	шт	861.46	1.00	861.46	1.00	861.46							Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								Джерела фінансування	Найменування відповідної державної програми або пункту ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	документа, що засвідчує виконання	Примітка
				кількість	тис. грн без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Большевик"	шт	930.94	1.00	930.94	1.00	930.94							Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
3	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Кардашинская"	шт	1143.94	1.00	1143.94			1.00	1143.94					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
4	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Б.Остров"	шт	920.75	1.00	920.75			1.00	920.75					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
5	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Приморская"	шт	1189.40	1.00	1189.40	1.00	1,189.40							Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
6	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Береговая"	шт	968.16	1.00	968.16	1.00	968.16							Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
7	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Грушевка"	шт	1099.38	1.00	1099.38			1.00	1099.38					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
8	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Подовое"	шт	1096.98	1.00	1096.98			1.00	1096.98					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
9	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Чкалово"	шт	2347.14	1.00	2347.14			1.00	2347.14					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
10	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Федоровка"	шт	894.96	1.00	894.96			1.00	894.96					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
11	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Н.Михайловка"	шт	917.62	1.00	917.62			1.00	917.62					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
12	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Озеряне"	шт	1035.54	1.00	1035.54	1.00	1,035.54							Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
13	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Партизаны"	шт	889.37	1.00	889.37			1.00	889.37					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
14	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Петровка"	шт	931.88	1.00	931.88			1.00	931.88					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
15	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Приазовская"	шт	903.75	1.00	903.75	1.00	903.75							Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								Джерела фінансування	Найменування відповідної державної програми або пункту ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	документа, що засвідчує виконання	Примітка
				кількість	тис. грн без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
16	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Геройская"	шт	1220.46	1.00	1220.46			1.00	1220.46					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
17	Телемеханізація ПС 35/10кВ "М.Копани"	шт	1131.13	1.00	1131.13			1.00	1131.13					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
18	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Широкая"	шт	867.09	1.00	867.09			1.00	867.09					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
19	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Таврия"	шт	1096.90	1.00	1096.90			1.00	1096.90					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
20	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Птаховка"	шт	935.46	1.00	935.46			1.00	935.46					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
21	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Новониколаевка"	шт	1928.14	1.00	1928.14			1.00	1928.14					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
22	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Михайловка"	шт	884.66	1.00	884.66			1.00	884.66					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
23	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Красная"	шт	963.20	1.00	963.20							1.00	963.20	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
24	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Морская"	шт	1032.29	1.00	1032.29							1.00	1,032.29	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
25	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Новоросийская"	шт	1124.87	1.00	1124.87							1.00	1,124.87	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
26	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Молодежная"	шт	1088.34	1.00	1088.34							1.00	1,088.34	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
27	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Отрадовка"	шт	1045.18	1.00	1045.18			1.00	1045.18					Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
28	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Генгорка"	шт	867.09	1.00	867.09							1.00	867.09	Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
29	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Чонгар"	шт	1243.95	1.00	1243.95							1.00	1,243.95	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								Джерела фінансування	Найменування відповідної державної програми або пункту ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	документа, що засвідчує виконання	Примітка
				кількість	тис. грн без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
30	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Фрунзе"	шт	983.02	1.00	983.02			1.00	983.02					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
31	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Трофимовка"	шт	1106.16	1.00	1106.16			1.00	1106.16					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
32	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Дружбовка"	шт	852.09	1.00	852.09			1.00	852.09					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
33	Телемеханізація ПС 35/10кВ "П.Покровка"	шт	818.53	1.00	818.53					1	818.53			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
34	Телемеханізація ПС 35/10кВ "КХП"	шт	948.34	1.00	948.34					1	948.34			Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
35	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Ключевая"	шт	920.75	1.00	920.75					1	920.75			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
36	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Кр. Чабан"	шт	1030.20	1.00	1030.20					1	1030.20			Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
37	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Мирная"	шт	1101.88	1.00	1101.88					1	1101.88			Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
38	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Балгазаровка"	шт	971.13	1.00	971.13					1	971.13			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
39	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Григорьевка"	шт	1160.76	1.00	1160.76					1	1160.76			Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
40	Телемеханізація ПС 35/10кВ "К.Владимировка"	шт	1080.75	1.00	1080.75					1	1080.75			Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
41	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Маркеево"	шт	880.24	1.00	880.24					1	880.24			Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
42	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Строгоновка"	шт	838.35	1.00	838.35					1	838.35			За перетоки реактивної е/е	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
43	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Шевченко"	шт	900.78	1.00	900.78					1	900.78			Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								Джерела фінансування	Найменування відповідної державної програми або пункту ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	документа, що засвідчує виконання	Примітка
				кількість	тис. грн без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
44	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Хлебодаровка"	шт	908.71	1.00	908.71					1	908.71			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
45	Телемеханізація ПС 35/10кВ "ГНС-РОС"	шт	961.36	1.00	961.36					1	961.36			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
46	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Первомаевская"	шт	1997.25	1.00	1997.25					1	1997.25			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
47	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Самойловская"	шт	1132.06	1.00	1132.06					1	1132.06			Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
48	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Ушкалка"	шт	1182.89	1.00	1182.89					1	1182.89			Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
49	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Громовка"	шт	1149.02	1.00	1149.02					1	1149.02			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
50	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Васильевка"	шт	961.23	1.00	961.23					1	961.23			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
51	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Осокоровская"	шт	1373.74	1.00	1373.74					1	1373.74			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
52	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Крецовская"	шт	978.08	1.00	978.08					1	978.08			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
53	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Гавриловская"	шт	1198.06	1.00	1198.06					1	1198.06			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
54	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Светличная"	шт	972.13	1.00	972.13					1	972.13			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
55	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Н.Вознесенская"	шт	1181.31	1.00	1181.31					1	1181.31			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
56	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Пионер"	шт	889.57	1.00	889.57					1	889.57			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
57	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Н.Воскресенская"	шт	1036.28	1.00	1036.28					1	1036.28			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								Джерела фінансування	Найменування відповідної державної програми або пункту ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	документа, що засвідчує виконання	Примітка
				кількість	тис. грн без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
58	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Беляевская"	шт	961.23	1.00	961.23					1	961.23			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
59	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Н.Воронцовская"	шт	1701.01	1.00	1701.01					1	1701.01			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
60	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Сиваши"	шт	897.80	1.00	897.80					1	897.80			Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
61	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Попелаки"	шт	1131.67	1.00	1131.67							1	1,131.67	Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
62	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Н.Григорьевка"	шт	883.93	1.00	883.93							1	883.93	Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
63	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Вербь"	шт	954.29	1.00	954.29							1	954.29	Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
64	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Золотобалковская"	шт	986.00	1.00	986.00							1	986.00	Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
65	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Архангельская"	шт	989.97	1.00	989.97							1	989.97	Амортизація	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
66	Телемеханізація ПС 35/10кВ "Новодмитриевская"	шт	1296.34	1.00	1296.34							1	1,296.34	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 3.1. ПРСР 22-26; План заходів із забезпечення підвищення достовірності даних, для здійснення моніторингу якості та послуг стор. 4	833		ОЗ-2	
67	Багатоканальна автономна система запису	шт	23.78	2.00	47.56			2.00	47.56					За перетоки реактивної е/е	п. 3.3. ПРСР 22-26	835		ОЗ-2	2
Усього за розділом 3:				0.17	70924.48		5889.25	22339.89	30133.42		12561.92								
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																			
1	Робоча станція з ОС Windows pro	шт	29.30	30.00	879.00							30.00	879.00	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 4.1. ПРСР 22-26	839		ОЗ-1	1
2	Робоча станція з ОС Linux	шт	20.90	120.00	2508.00							120.00	2,508.00	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 4.2. ПРСР 22-26	839		ОЗ-1	2
3	Багатофункціональний пристрій (принтер/сканер/ксерокс) формату А4 (80000 стор/міс.)	шт	12.90	30.00	387.00	30.00	387.00							За перетоки реактивної е/е	п. 4.3. ПРСР 22-26	840		ОЗ-1	3
4	Принтер високопродуктивний формату А4 (250000 стор/міс.)	шт	22.00	10.00	220.00	10.00	220.00							За перетоки реактивної е/е	п. 4.4. ПРСР 22-26	840		ОЗ-1	4
5	Багатофункціональний пристрій (принтер/сканер/ксерокс) формату А3	шт	22.80	5.00	114.00	5.00	114.00							За перетоки реактивної е/е	п. 4.5. ПРСР 22-26	841		ОЗ-1	5
6	Сервер DELL (або аналог)	шт	714.00	2.00	1428.00							2.00	1,428.00	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 4.6. ПРСР 22-26	842		ОЗ-1	6
7	Система зберігання даних NAS з накопичувачами в комплекті	шт	538.00	1.00	538.00							1.00	538.00	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 4.7. ПРСР 22-26	843		ОЗ-1	10
8	Придбання ноутбуку для налагодження та обслуговування мікропроцесорних пристроїв РЗА	шт	22.00	3.00	66.00	3.00	66.00							Амортизація	п. 4.8. ПРСР 22-26	844		ОЗ-1	17

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								Джерела фінансування	Найменування відповідної державної програми або пункту ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	документа, що засвідчує виконання	Примітка
				кількість	тис. грн без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
9	Поновлення програмного забезпечення комплексного захисту робочих станцій ESET (або аналог)	шт	0.35	200.00	69.80	200.00	69.80							За перетоки реактивної е/е	п. 4.9. ПРСР 22-26	845		ОЗ-1	11
10	Програмне забезпечення Microsoft EA (або аналог)	шт	795.00	1.00	795.00							1.00	795.00	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 4.10. ПРСР 22-26	845		ОЗ-1	7
11	Коммутатор 8 портів	шт	1.35	6.00	8.10	6.00	8.10							Амортизація	п. 4.11. ПРСР 22-26	846		ОЗ-1	16
12	Коммутатор 16 портів	шт	2.00	3.00	6.00	3.00	6.00							Амортизація	п. 4.12. ПРСР 22-26	847		ОЗ-1	15
13	Коммутатор 24 портів	шт	4.60	2.00	9.20	2.00	9.20							Амортизація	п. 4.13. ПРСР 22-26	848		ОЗ-1	14
14	UPS для диспетчерів (1600)	шт	14.00	14.00	196.00	14.00	196.00							Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 4.14. ПРСР 22-26	849		ОЗ-1	13
15	Сканер потоковий	шт	15.50	4.00	62.00	4.00	62.00							Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 4.15. ПРСР 22-26	849		ОЗ-1	12
16	Вузлове мережеве обладнання 48 портів	шт	36.90	18.00	664.20							18.00	664.20	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 4.16. ПРСР 22-26	849		ОЗ-1	8
17	Побудова комплексної системи мережевої безпеки та IT інфраструктури (hardware, software)	шт	3061.90	1.00	3061.90		1.00	3061.90						Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 4.17. ПРСР 22-26	849		ОЗ-1	9
18	Система геопозиціонування лінійного персоналу	шт	1193.80	1.00	1193.80							1.00	1193.80	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 4.17. ПРСР 22-27	849		ОЗ-1	18
Усього за розділом 4:				0.03	12206.00		1138.10	3061.90		0.00		8006.00							
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																			
1	Радіорелейна лінія зв'язку В.Лепетиха – ПС-150 кВ «Рубановка» на базі РРС типу ALCOMA для організації мережі зв'язку та передавання даних	шт	1053.03	1.00	1053.03							1.00	1,053.03	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 5.1. ПРСР 22-26	855		ОЗ-2	1
2	Радіорелейна лінія зв'язку Каланчак – ПС-150 кВ «Виноградovo» на базі РРС типу ALCOMA для організації мережі зв'язку та передавання даних	шт	926.02	1.00	926.02							1.00	926.02	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 5.1. ПРСР 22-26	856		ОЗ-2	2
3	Радіорелейна лінія зв'язку ПС-35 кВ «Асканія Нова» – ПС-35 кВ «Чкалово» на базі РРС типу ALCOMA для організації мережі зв'язку та передавання даних	шт	888.48	1.00	888.48							1.00	888.48	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 5.1. ПРСР 22-26	860		ОЗ-2	3
4	Голосове обладнання VoIP зв'язку для розбудови корпоративної мережі зв'язку	шт	84.36	3.00	253.07		3.00	253.07						Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 5.2. ПРСР 22-26	864		ОЗ-1	4
5	Модернізація корпоративної телефонної мережі АТ «Херсонобленерго» на базі цифрової АТС Coral (2 етап)	комплекс	1200.50	1.00	1200.50							1.00	1,200.50	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 5.3. ПРСР 22-26	874		ОЗ-2	5
6	Цифровий радіозв'язок центрів ОДУ АТ«Херсонобленерго»	комплекс	2515.04	1.00	2515.04							1.00	2,515.04	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	п. 5.4. ПРСР 22-26	880		ОЗ-2	6
Усього за розділом 5:				0.02	6836.14		0.00	253.07		0.00		6583.07							
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																			
1	Автогідропідіймач AP-18 GA3-33098 4*2, ЄВРО-5, 5 місць, дворядна кабіна	шт	1800.00	3.00	5400.00							3.00	5400.00	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	розділ 6 ПРСР 22-26	887		ОЗ-1	1
2	АГП Dasaп DS340 34м на шасі MA3 5302 4*4 (або аналог)	шт	3801.60	1.00	3801.60				1.00	3801.60				Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	розділ 6 ПРСР 22-26	888		ОЗ-1	2
3	Renault EXPRESS (5-місний) ZEN	шт	337.70	4.00	1350.80	4.00	1350.80							Амортизація	розділ 6 ПРСР 22-26	889		ОЗ-1	11
4	БКМ - 2М на базі ХТЗ 150К-09	шт	1601.10	3.00	4803.30		3.00	4803.30						Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	розділ 6 ПРСР 22-26	891		ОЗ-1	3
5	Автокран КС-5571 на базі шасі MA3-6317 6x6 (або аналог)	шт	5158.33	1.00	5158.33							1.00	5158.33	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	розділ 6 ПРСР 22-26	892		ОЗ-1	4
6	Грузовик JAC з подвійною кабіною	шт	658.85	5.00	3294.27							5.00	3294.27	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	розділ 6 ПРСР 22-26	893		ОЗ-1	6
7	Екскаватор JCB 3CX Sitemaster	шт	2245.32	1.00	2245.32				1.00	2245.32				Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	розділ 6 ПРСР 22-26	895		ОЗ-1	7
8	Пересувна електротехнічна лабораторія (ЕТЛ) кабельна на базі автомобіля Peugeot Boxer 435 L3H2 (4x4 повний привід) або аналог — СИЗПИ	шт	2366.81	1.00	2366.81				1.00	2366.81				Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	розділ 6 ПРСР 22-26	896		ОЗ-1	5
9	MA3-643228-8520 с причепом MA3 938660-2054 и манипулятором Кран-манипулятор колённого типа PM 11023	шт	2283.33	1.00	2283.33			1.00	2283.33					Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	розділ 6 ПРСР 22-26	901		ОЗ-1	10

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								Джерела фінансування	Найменування відповідної державної програми або пункту ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	документа, що засвідчує виконання	Примітка
				кількість	тис. грн без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
44	Придбання перевірконої апаратури Випробувальна установка "РЗА-Тестер" або аналог	шт	767.64	1.00	767.64							1.00	767.64	Амортизація	розділ 7 ПРСР 22-26	969		ОЗ-1	12
45	Придбання перевірконої апаратури Випробувальна установка "РРАТ" в комплекті з трансформатором струму ТТ-400 або аналог	шт	295.00	1.00	295.00							1.00	295.00	Амортизація	розділ 7 ПРСР 22-26	970		ОЗ-1	10
46	Пристрій для перевірки простих пристроїв РЗА ПП-01 в комплекті з трансформатором струму ТТ-400 або аналог	шт	155.00	1.00	155.00							1.00	155.00	Амортизація	розділ 7 ПРСР 22-26	972		ОЗ-1	11
47	Бензо-генератор Vitals (або аналог) 5,0 кВт	шт	16.49	1.00	16.49							1.00	16.49	Амортизація	розділ 7 ПРСР 22-26	973		ОЗ-1	33
48	Вольтамперфазометр МІРА-А (або аналог)	шт	30.00	1.00	30.00							1.00	30.00	Амортизація	розділ 7 ПРСР 22-26	975		ОЗ-1	13
49	Вольтамперфазометр ВАФ-А	шт	34.15	1.00	34.15							1.00	34.15	Амортизація	розділ 7 ПРСР 22-26	976		ОЗ-1	14
50	Бензо-генератор Matarі MX10000EA (або аналог) 7,0 кВт	шт	30.33	5.00	151.65							5.00	151.65	Амортизація	розділ 7 ПРСР 22-26	979		ОЗ-1	56
51	Мотокоса STIHL FS 450 (або аналог)	шт	15.80	8.00	126.40							8.00	126.40	Амортизація	розділ 7 ПРСР 22-26	979		ОЗ-1	57
52	Технічне переоснащення внутрішньооб'єктових мереж будівель (водопостачання, водовідведення) для задоволення санітарних потреб за адресою: м.Н.Каховка, вул.Французька, 6а	шт	565.45	1.00	565.45							1.00	565.45	Амортизація	розділ 7 ПРСР 22-26	981		ОЗ-2	6
53	Технічне переоснащення внутрішньооб'єктових мереж будівель (водопостачання, водовідведення) для задоволення санітарних потреб за адресою: м. Скадовськ, вул.Чорновола (П.Коммуни), 109	шт	229.00	1.00	229.00							1.00	229.00	Амортизація	розділ 7 ПРСР 22-26	983		ОЗ-2	7
54	Технічне переоснащення внутрішньооб'єктових мереж будівель (водопостачання, водовідведення) для задоволення санітарних потреб за адресою: м.Гола Пристань, вул. 1 Травня, 263	шт	462.03	1.00	462.03							1.00	462.03	Амортизація	розділ 7 ПРСР 22-26	986		ОЗ-2	8
55	Технічне переоснащення внутрішньооб'єктових мереж будівель (водопостачання, водовідведення) для задоволення санітарних потреб за адресою: смт.Каланчак, вул. Пionерська, 110	шт	366.18	1.00	366.18							1.00	366.18	Амортизація	розділ 7 ПРСР 22-26	988		ОЗ-2	9
Усього за розділом 7:					6543.08		0.00		0.00		0.00		6543.08						
Усього за програмою:					427947.00		84039.89		110010.51		103181.41		130715.19						

Голова правління АТ «Херсонобленерго»

" " 2021 року



Сафронов І.М.