Інвестиційна програма					
Назва організації	**ПАТ “Хмельницькобленерго”**				
Прогнозний період	з	01.01.2018	по	31.12.2018	
П'ятирічний період	з	2018	по	2022	роки

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

№ з/п	Найменування об'єктів	Початок робіт (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг незавершеного будівництва станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без 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
1	Реконструкція незавершеного будівництвом відділення агропромбанку "Україна" під сервісний центр Кам.-Подільського мРЕМ по пр. Грушевського в м. Кам.-Подільський	2003	5131,67	2530,00	0,00	2530,00	2601,67	2601,67	0,00	нове будівництво	власні кошти	введення в експлуатацію в 2019 році
2	Рекрнструкція інженерно-лабораторного корпусу Компанії по вул. І.Франка,24/1 в м.Хмельницький	2007	37457,33	13830,00	4105,81	13830,00	23627,33	23627,33	0,00	реконструкція	власні кошти	введення в експлуатацію в 2020 році
3	РП ПС 110/10 кВ "Лезневе" в м. Хмельницький"	2008	27099,17	2037,50	0,00	2037,50	25061,67	25061,67	0,00	нове будівництво	власні кошти	введення в експлуатацію в 2022 році
4	ПЛ-35кВ Кар"єр-Купино	2015	16154,44	28,33	1500,00	28,33	16126,11	16126,11	12705,24	реконструкція	власні кошти	введення в експлуатацію в 2018 році
5	Реконструкція ПС110/35/10кВ Дунаївці	2012	36044,31	2217,22	3650,51	2217,22	33827,10	33827,10	13840,05	реконструкція	власні кошти	введення в експлуатацію в 2018 році
6	Будівництво ПЛ-110 кВ "Закупне-Сатанів"	2014	15764,17	0,00	0,00	0,00	15764,17	15764,17	0,00	нове будівництво	власні кошти	введення в експлуатацію в 2019 році
7	Будівництво ПЛ-110 кВ "Сатанів-Скалат"	2014	38591,67	0,00	0,00	0,00	38591,67	38591,67	0,00	нове будівництво	власні кошти	введення в експлуатацію в 2019 році
8	Реконструкція ПЛ-35 кВ "Ямпіль-Сушівці-Білогір'я"	2012	6735,36	0,00	0,00	0,00	6735,36	6735,36	0,00	реконструкція	власні кошти	введення в експлуатацію в 2020 році
9	Будівництво ПЛ-35 кВ "Сатанів-Кринцилів" та "Кринцилів-Калагарівка"	2014	10700,00	0,00	0,00	0,00	10700,00	10700,00	0,00	нове будівництво	власні кошти	введення в експлуатацію в 2019 році
10	Будівництво ПС-110 "Сатанів"	2014	28682,50	0,00	0,00	0,00	28682,50	28682,50	0,00	нове будівництво	власні кошти	введення в експлуатацію в 2019 році
11	Реконгструкція ПС-110 "Закупне"	2014	23941,67	0,00	0,00	0,00	23941,67	23941,67	0,00	реконструкція	власні кошти	введення в експлуатацію в 2019 році
12	Реконструкція ПС-110 "Пилипківці"	2015	269,17	0,00	0,00	0,00	269,17	269,17	0,00	реконструкція	власні кошти	введення в експлуатацію в 2020 році
13	Реконструкція ПС-110 "ЗЛМК"	2016	5059,96	0,00	1618,37	0,00	5059,96	5059,96	3394,35	реконструкція	власні кошти	введення в експлуатацію в 2018 році
14	Реконструкція ПС-35 "Дашківці"	2015	6813,33	0,00	0,00	0,00	6813,33	6813,33	0,00	реконструкція	власні кошти	введення в експлуатацію в 2021 році
15	Реконструкція ПС-35 "КДЗ"	2015	5000,00	0,00	0,00	0,00	5000,00	5000,00	0,00	реконструкція	власні кошти	введення в експлуатацію в 2019 році
16	Будівництво "РП-10 кВ, суміщене з ТП №1 в смт Сатанів, Городоцького району, Хмельницької області"	2014	15464,68	0,00	0,00	0,00	15464,68	15464,68	0,00	нове будівництво	власні кошти	введення в експлуатацію в 2021 році
17	Будівництво "РП-10 кВ, суміщене з ТП №2 в смт Сатанів, Городоцького району, Хмельницької області"	2014	16319,48	0,00	0,00	0,00	16319,48	16319,48	0,00	нове будівництво	власні кошти	введення в експлуатацію в 2021 році
18	Реконструкція ТП-2 в м. Хмельницькому	2017	5059,96	0,00	0,00	0,00	5059,96	5059,96	3394,35	реконструкція	власні кошти	введення в експлуатацію в 2018 році
Усього		—	300288,85	20643,05	10874,69	20643,05	279645,80	279645,80	33333,99	—	—	—

Директор технічний _____ (підпис) Р.О. Слободян

"_____"_____20___р.

М.П.

Головний бухгалтер _____ (підпис) Л.І. Дарун

"_____"_____20___р.

2. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми (тис. грн без ПДВ)											
№ з\п	Показники капіталовкладень	Капіталовкладення на передачу електроенергії						Капіталовкладення на постачання електроенергії		Усього	
		1 клас		2 клас		Усього					
		Базовий період 2017 рік	Прогн. Період на 2018 рік	Базовий період 2017 рік	Прогн. Період на 2018 рік	Базовий період 2017 рік	Прогн. Період на 2018 рік	Базовий період 2017 рік	Прогн. Період на 2018 рік	Базовий період 2017 рік	Прогн. Період на 2018 рік
1	Джерела фінансування:	12249	24247	75062	76342	87311	100589	1594	1521	95576	102110
1.1	Власні кошти, у т.ч.	12249	22333	50682	70047	62931	92380	958	1521	63889	93901
1.1.1	амортизаційні відрахування	6376	15016	33844	49398	40220	64414	958	1390	41178	65804
1.1.2	прибуток від ліцензованої діяльності	0	1602	0	1518	0	3120	0	131	0	3251
1.1.3	операційні витрати	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.4	інші доходи (плата за реактивну електроенергію)	5873	5715	16838	19131	22711	24846	0	0	22711	24846
1.2	Залучені кошти										
1.3	Кредити										
1.4	Іноземні інвестиції										
1.5	Технічна допомога (гранти)										
1.6	Інші	0	1914	24380	6295	24380	8209	636	0	31687	8209
1.6.1	прибуток від економії ТВЕ	0	1914	24380	6295	24380	8209	636	0	25016	8209
1.6.2	Без джерел фінансування	0	0	0	0	0	0	0	0	6671	0

Директор технічний Р.О Слободян

"____" _____ ____ року

М. П.

3. План інвестицій за джерелами фінансування інвестиційної програми на 5 років					
Джерела фінансування, (тис.грн без ПДВ)	2018	2019	2020	2021	2022
Власні кошти	102110	318200	318200	318200	318200
Залучені кошти					
Кредити					
Іноземні інвестиції					
Технічна допомога (гранти)					
Інші (розшифрувати)					
Усього	102110	318200	318200	318200	318200

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	Прогнозований технічний стан на кінець прогнозного періоду з урахуванням обсягів запланованих робіт
1	2	3	4	5	6
1	**ПЛ-220 кВ, усього**	км (по трасі)	0,00	0,00	0,00
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
2	**ПЛ-110 (150) кВ, усього**	км (по трасі)	1 247,50	145,10	1 247,50
	у доброму стані		1 083,10	0,00	1 098,80
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		164,40	145,10	148,70
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
3	**ПЛ-35 кВ, усього**	км (по трасі)	1 651,90	186,00	1 651,90
	у доброму стані		1 480,60	0,00	1 484,10
	підлягає реконструкції		10,60	10,60	0,00
	підлягає капітальному ремонту		160,70	175,40	167,80
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
4	**ПЛ-6 (10) кВ, усього**	км (по трасі)	12 772,10	653,20	12 772,10
	у доброму стані		6 531,10	0,00	7 101,10
	підлягає реконструкції		334,10	13,10	397,10
	підлягає капітальному ремонту		5 831,50	640,10	5 191,40
	підлягає повній заміні		75,40	0,00	82,50
5	**ПЛ-0,4 кВ, усього**	км (по трасі)	16 995,50	577,08	16 995,50
	у доброму стані		6 949,80	0,00	7 372,54
	підлягає реконструкції		1 880,20	69,44	1 905,54
	підлягає капітальному ремонту		7 151,50	507,64	6 643,86
	підлягає повній заміні		1 014,00	0,00	1 073,56
6	**КЛ-220 кВ, усього**	км	0,00	0,00	0,00
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
	з ізоляцією з сшитого поліетилену		0,00	0,00	0,00
7	**КЛ-110 (150) кВ, усього**	км	1,26	0,00	1,26
	у доброму стані		1,26	0,00	1,26
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
	з ізоляцією з сшитого поліетилену		0,00	0,00	0,00
8	**КЛ-35 кВ, усього**	км	0,00	0,00	0,00
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
	з ізоляцією з сшитого поліетилену		0,00	0,00	0,00
9	**КЛ-6 (10) кВ, усього**	км	909,20	61,73	914,34
	у доброму стані		694,60	5,14	756,29
	підлягає реконструкції		3,80	0,00	3,80
	підлягає капітальному ремонту		161,30	56,59	101,75
	підлягає повній заміні		49,50	0,00	52,500
	з ізоляцією з сшитого поліетилену		0,00	0,00	0,00
10	**КЛ-0,4 кВ, усього**	км	633,10	14,42	633,10
	у доброму стані		546,30	0,00	498,93
	підлягає реконструкції		5,90	0,00	8,67
	підлягає капітальному ремонту		75,40	14,42	75,20
	підлягає повній заміні		5,50	0,00	50,30
	з ізоляцією з сшитого поліетилену		0,00	0,00	0,00
11	**ПС з вищим класом напруги 220 кВ, усього**	шт.	0,00	0,00	0,00
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
12	**ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього**	шт.	71,00	19,00	71,00
	у доброму стані		49,00	0,00	54,00
	підлягає реконструкції		4,00	3,00	3,00
	підлягає капітальному ремонту		18,00	16,00	14,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00
13	**ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього**	шт.	104,00	#ССЫЛКА!	104,00
	у доброму стані		77,00	0,00	81,00
	підлягає реконструкції		2,00	#ССЫЛКА!	2,00
	підлягає капітальному ремонту		25,00	17,00	21,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00

14	**ТП, РП-6 (10) кВ, усього**	шт.	7 448,00	712,57	7 448,00
	у доброму стані		3 598,00	0,00	3 761,00
	підлягає реконструкції		942,00	42,57	1 042,00
	підлягає капітальному ремонту		2 747,00	670,00	2 478,00
	підлягає повній заміні		161,00	0,00	167,00
15	**Силові трансформатори ПС вищою напругою 220 кВ, усього**	шт.	0,00	0,00	0,00
	у доброму стані		0	0	0
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		0	0	0
	вимагають заміни, як такі, що не підлягають ремонту		0	0	0
16	**Силові трансформатори ПС вищою напругою 110 (150) кВ, усього**	шт.	109,00	0,00	109,00
	у доброму стані		109	4	109
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		0	0	0
	вимагають заміни, як такі, що не підлягають ремонту		0	0	0
17	**Силові трансформатори ПС вищою напругою 35 кВ, усього**	шт.	144,00	0,00	144,00
	у доброму стані		144	0,00	144
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		0	0,00	0
	вимагають заміни, як такі, що не підлягають ремонту		0	0,00	0
18	**Силові трансформатори ПС вищою напругою 6-10 кВ, усього**	шт.	8 092,00	178,00	8 094,00
	у доброму стані		8 054,00	2,00	8 069,00
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		38,00	176,00	25,00
	вимагають заміни, як такі, що не підлягають ремонту		0,00	0,00	0,00

* Оцінку необхідності капітального ремонту або повної заміни ЛЕП проводити по пріоритету реального технічного стану, а не з періодичності капітального ремонту згідно з ПТЕ.

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	33 163,50		33 163,50	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	напругою 150 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 110 кВ	км / %	1 551,10	4,68%	1 551,10	4,68%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	напругою 35 кВ	км / %	1 768,00	5,33%	1 768,00	5,33%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	напругою 10 кВ	км / %	########	38,58%	12 794,40	38,58%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	223,70	1,75%	215,70	1,69%
	напругою 6 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 0,4 кВ і нижче	км / %	########	51,41%	17 050,00	51,41%
	з них на дерев'яних опорах	км / %	4 995,50	29,30%	4 972,70	29,17%
	з проводом стальним (ПС)	км	42,10		39,70	
	з ізольованим проводом (магістральним)	км	664,60		734,04	
	перекидок 0,4 кВ, усього	шт. / км	410 416	9 419,20	410 638	9 422,53
	у т.ч. з ізольованими проводами (кабелями)	км / %	2 052,50	21,79%	2 097,50	22,26%
2	**Довжина кабельних ліній електропередачі, усього**	км	1 542,42		1 547,56	
	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 / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	з них працюють понад 30 років	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	напругою 10 кВ	км / %	909,32	58,95%	914,46	59,09%
	з них працюють понад 30 років	км / %	358,80	39,46%	358,80	39,24%
	напругою 6 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 0,4 кВ і нижче	км / %	633,10	41,05%	633,10	40,91%
	з них працюють понад 30 років	км / %	264,90	41,84%	264,90	41,84%
3	**Кількість власних знижувальних ПС 35-220 кВ та потужність силових трансформаторів на них, усього**	шт. / МВА	175	1 795,90	175	1 795,90
	у т.ч.:					
	220 кВ	шт. / МВА	0	0,00	0	0,00
	150 кВ	шт. / МВА	0	0,00	0	0,00
	110 кВ	шт. / МВА	71	1 385,60	71	1 385,60
	35кВ	шт. / МВА	104	410,30	104	410,30
4	**Кількість власних знижувальних ПС 35-220 кВ, усього, з них такі, які мають:**	шт.	175		175	
	два і більше трансформатори	шт. / %	77	44,00%	77	44,00%
	два і більше джерел живлення	шт.	152		152	
	телемеханіку в повному обсязі	шт. / %	12	6,86%	12	6,86%
	пристрої компенсації ємкісного струму	шт.	32		32	
	пристрої компенсації реактивної потужності	шт.	0		0	

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	8 345	3 384,20		8 347	3 384,92	
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	5 445	######	2 433	5 412	64,84%	2 430
	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	109	1,31%	1 359,40	109	1,31%	1 359,40
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	96	######	1 126,90	96	88,07%	1126,90
	напругою 35 кВ	шт. / % / МВА	144	1,73%	432,50	144	1,73%	432,50
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	114	######	343,10	114	79,17%	343,10
	напругою 6 - 10 кВ	шт. / % / МВА	8 092	######	1 592,30	8 094	96,97%	1593,02
	з них працюють понад 25 років	шт. / % / МВА	5 235	######	963,00	5 202	64,27%	959,70
6	**Кількість короткозамикачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього**	шт.	75			75		
	з них потребують заміни	шт. / %	4	5,33%		0	0,00%	
	у т.ч.:							
	напругою 220 кВ	шт.	0			0		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
	напругою 150 кВ	шт.	0			0		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
	напругою 110 кВ	шт.	62			62		
	з них потребують заміни	шт.	4			4		
	напругою 35 кВ	шт.	13			13		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
7	**Кількість відокремлювачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього**	шт.	91			91		
	з них потребують заміни	шт. / %	4	4,40%		0	0,00%	
	у т.ч.:							
	напругою 220 кВ	шт.	0			0		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
	напругою 150 кВ	шт.	0			0		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
	напругою 110 кВ	шт.	78			78		
	з них потребують заміни	шт.	4			4		
	напругою 35 кВ	шт.	13			13		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
8	**Кількість роз'єднувачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 35-220 кВ, усього**	шт.	1 344			1 344		
	з них потребують заміни	шт. / %	67	4,99%		67	4,99%	
	у т.ч.:							
	напругою 220 кВ	шт.	0			0		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
	напругою 150 кВ	шт.	0			0		
	з них потребують заміни	шт.	0			0		
	напругою 110 кВ	шт.	473			473		
	з них потребують заміни	шт.	47			47		
	напругою 35 кВ	шт.	871			871		
	з них потребують заміни	шт.	20			20		

9	**Кількість вимикачів, установлених на об'єктах електричних мереж напругою 6-220 кВ, усього**	шт.	3 699		3 703	
	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.	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 110 кВ, з них:	шт.	104		108	
	масляних	шт.	86		86	
	повітряних	шт.	0		0	
	електромагнітних	шт.	0		0	
	вакуумних	шт.	0		0	
	елегазових, у .т.ч.:	шт.	18		22	
	бакових	шт.	0		0	
	колонкових	шт.	18		22	
	напругою 35 кВ, з них:	шт.	387		387	
	масляних	шт.	374		374	
	повітряних	шт.	0		0	
	електромагнітних	шт.	0		0	
	вакуумних	шт.	13		13	
	елегазових, у .т.ч.:	шт.	0		0	
	бакових	шт.	0		0	
	колонкових	шт.	0		0	
	напругою 6-10 кВ, з них:	шт.	3 208		3 208	
	масляних	шт.	2 497		2 491	
	повітряних	шт.	0		0	
	електромагнітних	шт.	0		0	
	вакуумних	шт.	711		717	
	елегазових, у .т.ч.:	шт.	0		0	
	бакових	шт.	0		0	
	колонкових	шт.	0		0	
10	**Кількість вимикачів, що випрацювали термін служби**	шт. / %	1 301	35,17%	1 301	35,13%
	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. / %	83	79,81%	83	76,85%
	напругою 35 кВ	шт. / %	165	42,64%	165	42,64%
	напругою 6-10 кВ	шт. / %	1 053	32,82%	1 053	32,82%
11	**Кількість вимикачів, що не відповідають струмам короткого замикання в електромережі, але експлуатуються, усього**	шт.	96		96	
	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.	96		96	

12	**Кількість і потужність підстанцій 6-10/0,4 кВ, усього**	шт. / МВА	7 382		7 382	
	з них працюють понад 25 років	шт. / %	4 831	65,44%	4 831	65,44%
	у т.ч.:					
	відритих	шт. / %	6 112	82,80%	6 112	82,80%
	однотрансформаторних	шт. / %	49	0,80%	49	0,80%
	з них щоглових	шт. / %	12	24,49%	12	24,49%
	двотрансформаторних	шт. / %	49	0,80%	49	0,80%
	закритих	шт. / %	1 258	17,04%	1 258	17,04%
	однотрансформаторних	шт. / %	662	52,62%	662	52,62%
	двотрансформаторних	шт. / %	596	47,38%	596	47,38%
13	**Кількість РП 6-20 кВ, усього**	шт.	66		66	
	з них працюють понад 25 років	шт. / %	35	53,03%	35	53,03%
14	**Кількість повітряних фідерів 6-10 кВ, усього**	шт.	933		933	
	у т.ч.:					
	довжиною з відгалуженнями до 15 км	шт. / %	586	62,81%	586	62,81%
	з відгалуженями від 15 до 50 км	шт. / %	338	36,23%	338	36,23%
	довжиною з відгалуженнями понад 50 км	шт. / %	2	0,21%	2	0,21%
15	**Кількість лінійних та підстанціонних роз'єднувачів напругою 6-10 кВ, усього**	шт.	13 361		13 361	
	з них потребують заміни	шт. / %	609	4,56%	609	4,56%
16	**Кількість вимикачів навантаження 6-10 кВ, усього**	шт.	3 095		3 095	
	з них потребують заміни	шт. / %	220	7,11%	220	7,11%
17	**Довжина грозозахисного троса по трасі ПЛ 35-220 кВ, усього**	км	1 839,80		1 839,80	
	з них підлягають заміні та відновленню	км / %	14,50	0,79%	14,50	0,79%
	у т.ч.:					
	на лініях напругою 220 кВ	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	на лініях напругою 150 кВ	км / %	0,00	0,00%	0,00	0,00%
	на лініях напругою 110 кВ	км / %	1 247,60	67,81%	1 247,60	67,81%
	на лініях напругою 35 кВ	км / %	592,20	32,19%	592,20	32,19%
18	**Кількість обмежувачів перенапруги (ОПН) , усього**	шт.	577		577	
	у т.ч.:					
	напругою 220 кВ	шт.	0		0	
	напругою 150 кВ	шт.	0		0	
	напругою 110 кВ	шт.	88		88	
	напругою 35 кВ	шт.	64		64	
	напругою 6-10 кВ	шт.	425		425	

4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду

У промислових споживачів — **Таблиця 4.3.1.1**

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість установлених лічильників (шт.)						Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2018 році			Фактично замінено у 2017 році, (шт.)		
			Усього	у тому числі					Усього	у тому числі		Усього	у тому числі	
				на балансі		з простроченим терміном держповірки	багатотарифні	з попередньою оплатою		індукційних	електронних		індукційних	електронних
				енергопостачальної організації	споживачів									
1	(2)=(3)+(4)	3	(4)=(5)+(6)==(16)+(24)	5	6	7	8	9	(10)=(11)+(12)	11	12	(13)=(14)+(15)		15
1 фазні	1 868	0	1 868		1 868	150	750	0	125	125		105	105	
3 фазні	4 950	0	4 950		4 950	300	1 051	0	90	90		82	82	
Разом	**6 818**	**0**	**6 818**	**0**	**6 818**	**450**	**1 801**	**0**	**215**	**215**	**0**	**187**	**187**	**0**

У непромислових споживачів — **Таблиця 4.3.1.2**

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість установлених лічильників (шт.)						Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2018 році			Фактично замінено у 2017 році, (шт.)		
			Усього	у тому числі					Усього	у тому числі		Усього	у тому числі	
				на балансі		з простроченим терміном держповірки	багатотарифні	з попередньою оплатою		індукційних	електронних		індукційних	електронних
				енергопостачальної організації	споживачів									
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	18 843	0	18 843		18 843	1 922	667	0	390	390		417	417	
3 фазні	21 490	0	21 490		21 490	4 093	1 011	0	615	615		620	620	
Разом	**40 333**	**0**	**40 333**	**0**	**40 333**	**6 015**	**1 678**	**0**	**1 005**	**1 005**	**0**	**1 037**	**1 037**	**0**

У побутових споживачів — **Таблиця 4.3.1.3**

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість встановлених лічильників (шт.)						Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2018 році			Фактично замінено у 2017 році, (шт.)		
			Усього	у тому числі					Усього	у тому числі		Усього	у тому числі	
				на балансі		з простроченим терміном держповірки	багатотарифні	з попередньою оплатою		індукційних	електронних		індукційних	електронних
				енергопостачальної організації	споживачів									
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	513 314	592	512 722		512 722	96 569	5 072	0	3 355	3 355		6 747	6 747	
3 фазні	39 028	0	39 028	0	39 028	10 418	11 046	0	240	240		923	923	
Разом	**552 342**	**592**	**551 750**	**0**	**551 750**	**106 987**	**16 118**	**0**	**3 595**	**3 595**	**0**	**7 670**	**7 670**	**0**

УСЬОГО — **Таблиця 4.3.1.4**

Лічильники	Кількість точок обліку всього (шт.)	Кількість безоблікових точок обліку (шт.)	Кількість встановлених лічильників (шт.)								Кількість лічильників, що підлягають заміні за планом у 2018 році (шт.)			Фактично замінено у 2017 році, (шт.)		
			Усього	у тому числі							Усього	у тому числі		Усього	у тому числі	
				на балансі		індукційних	електронних	з простроченим терміном держ повірки	багатотарифні	з попередньою оплатою		індукційних	електронних		індукційних	електронних
				енергопостачальної організації	споживачів											
1	(2)=(3)+(4)	3	(4)=(5)+(6)==(7)+(8)	5	6	7	8	9	10	11	(13)=(14)+(15)	14	15	(16)=(17)+(18)	17	18
1 фазні	534 025	592	533 433	0	533 433	138 919	3	98 641	6 489	0	3 870	3 870	0	7 269	7 269	0
3 фазні	65 468	0	65 468	0	65 468	21 296	3	14 811	13 108	0	945	945	0	1 625	1 625	0
Разом	**599 493**	**592**	**598 901**	**0**	**598 901**	**160 215**	**6**	**113 452**	**19 597**	**0**	**4 815**	**4 815**	**0**	**8 894**	**8 894**	**0**

У промислових споживачів **продовження Таблиці 4.3.1.1**

Лічильники	Кількість установлених лічильників (шт.)											
	Індукційні лічильники							Електронні лічильники				
	Усього	Клас точності			Строк експлуатації (у роках)			Усього	Клас точності		Строк експл. (у роках)	
		2,5	2,0	1,0 і вище	до 8	до 12	більше 12		2,0	1,0 та вище	до 6	більше 6
X	(16)=(17)+(18)+(19)= =(20)+(21)+(22)+(23)	17	18	19	21	22	23	(24)=(25)+ (26)= =(27)+(28)	25		27	28
1 фазні	300		300		114	69	46	**1 568**	82	1 486	1 019	549
3 фазні	1 090		1 087	3	423	157	0	**3 860**	110	3 750	1 544	3 360
Разом	**1 390**	**0**	**1 387**	**3**	**537**	**226**	**46**	**5 428**	**192**	**5 236**	**2 563**	**3 909**

У непромислових споживачів **продовження Таблиці 4.3.1.2**

Лічильники	Кількість установлених лічильників (шт.)											
	Індукційні лічильники							Електронні лічильники				
	Усього	Клас точності			Строк експлуатації (у роках)			Усього	Клас точності		Строк експл. (у роках)	
		2,5	2,0	1,0 і вище	до 8	до 12	більше 12		2,0	1,0 та вище	до 6	більше 6
X	(16)=(17)+(18)+(19)= =(20)+(21)+(22)+(23)	17	18	19	21	22	23	(24)=(25)+ (26)= =(27)+(28)	25	26	27	28
1 фазні	3 121		3 121		1 030	1 342	531	15 722	3 507	12 215	13 050	2 672
3 фазні	5 454	0	5 454		1 790	1 908	1 429	16 036	747	15 289	4 810	11 226
Разом	**8 575**	**0**	**8 575**	**0**	**2 820**	**3 250**	**1 960**	**31 758**	**4 254**	**27 504**	**17 860**	**13 898**

У побутових споживачів **продовження Таблиці 4.3.1.3**

Лічильники	Кількість установлених лічильників (шт.)											
	Індукційні лічильники							Електронні лічильники				
	Усього	Клас точності			Строк експлуатації (у роках)			Усього	Клас точності		Строк експл. (у роках)	
		2,5	2,0	1,0 і вище	до 16	до 24	більше 24		2,0	1,0 та вище	до 6	більше 6
X	(16)=(17)+(18)+(19)= =(20)+(21)+(22)+(23)	17	18	19	21	22	23	(24)=(25)+ (26)= =(27)+(28)	25	26	27	28
1 фазні	135 498	129 402	6 096	0	51 489	60 974	13 550	377 224	37 454	339 770	272 321	104 903
3 фазні	14 752		14 752		5 900	5 902	0	24 276	1 092	23 184	11 410	12 866
Разом	**150 250**	**129 402**	**20 848**	**0**	**57 389**	**66 876**	**13 550**	**401 500**	**38 546**	**362 954**	**283 731**	**117 769**

УСЬОГО **продовження Таблиці 4.3.1.4**

Лічильники	Кількість установлених лічильників (шт.)											
	Індукційні лічильники							Електронні лічильники				
	Усього	Клас точності			Строк експлуатації (у роках)			Усього	Клас точності		Строк експл. (у роках)	
		2,5	2,0	1,0 і вище	до 16	до 24	більше 24		2,0	1,0 та вище	до 6	більше 6
X	(16)=(17)+(18)+(19)= =(20)+(21)+(22)+(23)	17	18	19	21	22	23	(24)=(25)+ (26)= =(27)+(28)	25	26	27	28
1 фазні	138 919	129 402	9 517	0	52 633	62 385	14 127	394 514	41 043	353 471	286 390	108 124
3 фазні	21 296	0	21 293	3	8 113	7 967	1 429	44 172	1 949	42 223	17 764	27 452
Разом	**160 215**	**129 402**	**30 810**	**3**	**60 746**	**70 352**	**15 556**	**438 686**	**42 992**	**395 694**	**304 154**	**135 576**

4.2.1. Стан обліку електричної енергії у промислових споживачів на початок прогнозного періоду (таблиця 1)

№ з/п	Тип приладу обліку (повне маркування)	Кількість приладів обліку, шт.	Фірма - виробник приладу обліку	Рівень напруги фідера, кВ	Клас точності приладу обліку	Кількість лічильників, які не відповідають вимогам нормативних документів	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Меркурій 202.5	7	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
2	Меркурій 231АТ-01	6	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
3	5СМ4	1	Ф-ма S.C."AEM-S.A",Румунія	0,4кВ	2	1	
4	СА45001М	1	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
5	СЕ 301	16	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
6	СО-ЭА09	44	ДНВП "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
7	СОЕА09М2	1	Промснабинвест, Харьков	0,4кВ	1		
8	СТК-3-10Q2М6МU	3	ТОВ "Телекарт-прилад"	10кВ	1		
9	СТК3-10А1Н6РВ	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
10	СТК3-10А1Н9К4	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
11	СТК3-10А1НЧР.ВU	3	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
12	СТК310АІН9К4	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
22	EMS 112.10.1	1	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
23	EMS 132.10.1	9	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
24	EMS 132.41.4	4	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
25	EMS 134.01	4	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
26	EMS 134.01.04	4	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
27	EMS 134.01.4	1	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
28	EMS 134.31.4	23	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
29	EMS 134.51.4	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
30	EMS 212.41.4	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	0,5		
31	EMS 134.41.4	1	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
32	EMS 132	14	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
33	EMS132.10.3	1	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
34	EMS 132.01	8	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
35	EMS134.31.4	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
36	EMS 134.01.4	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
37	ET3A5E7HMLT	18	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
38	ET3B5D84IHT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
39	ET3B5E80LPT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
40	ET3B5E8HLMT	29	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
41	ET3B5E8ULRT	7	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
42	ET3B6D8CLVB	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
43	ET3B6D8GNP	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
44	ET3B6D8HJNP	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
45	ET3B5E8HLMT	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
46	ET2A5E7HLRT	16	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
47	ET2A5E7ULRT	48	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
48	ET2A5E7VLPT	27	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
49	ET2A5E7ИJRT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
50	ET2A5E9ULZT	11	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
51	ET2ASE7VLRT	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
52	ET2B5E8KLRT	54	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
53	ET3A5E7HLRT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
54	ET3A5E7KLRT	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
55	ET3A5EKLRN	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
56	ET3B5D8HJMT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
57	ET3B5D8HJNT	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
58	ET3B5D8HJXT	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
59	ET3B5D8ИMT	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
60	ET3B5E8GLMT	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
61	ET3B5E8HLMT	12	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
62	ET3B5E8HLRT	11	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
63	ET3B5E8KLRT	8	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
64	ET3B5E8ULRT	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
65	ET3B6D8HJMP-12	20	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
67	ET3B6D8HJNP	24	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
68	ET3B6D8HSNP	18	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
71	ET3L5D8HJMP	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
72	GEM 133.01.2	10	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
73	GEM 134.01.2	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	2		
74	GEM 133.01.2	4	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		

75	GEM 134.01.2	68	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	2		
76	GEM 133.01.2	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
77	GEM 133.01.2	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
78	GEM 134.01.2	2	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	2		
79	GEM 135.01.2	2	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
80	НІК 2102	58	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
81	LSQM 321.02.534	7	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	10кВ	0,5		
84	NP-06 TD ME.3F.TxPD-	30	ТОВ "Телекомунікаційні технології"	0,4кВ	0,5		
85	NP-06 TD MME.1F.1SM	24	ТОВ "Телекомунікаційні технології"	0,4кВ	1		
87	SL7000	2	Фірма Actaris	10кВ	0,5		
89	ACE 3000	6	Фірма Actaris	0,4кВ	1		
91	ЕТ3В5Е8HLRT	9	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
92	EMS 132.21.4	18	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
93	EMS 134.31.4	12	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
94	EMS 134.51.4	6	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
95	EMS 132.01.4	5	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
96	EMS 134.41.4	1	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
97	EMS 134.31.4	4	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
98	EMT 112.02.6	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
99	EMT 133.10.6	7	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	2		
100	EMT 132.12.6	1	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
101	EMT 112.02.6	3	ЗАТ "ELGAMA-ELEKTRONIKA	0,4кВ	1		
103	Энергия-9 СТК310А1Н5	16	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
104	Энергия-9 СТК3-05Q2Н	9	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
105	Энергия-9 СТК3 10А1Н	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
106	Энергия-9 СТК310Q1Н	4	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
107	Энергия-9 СТК310А1Н5	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
108	СЕ 301	4	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
109	ЕТ2А5Е7UL	63	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
110	ЕТ2А5Е7ULRT	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
111	ЕТ3В5D8HJMT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
112	ЕТ3В6В8HJHP	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
113	ЕТ3В6Д8IMP	12	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
114	ЕТ2А5Е7ULRT	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
115	ЕТ3А5Е7KLRT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
116	ЕТ3А5Е7HLMT	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
117	ЕТ2А5Е7ULRT	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
118	ЕТ2А5Е7КС	66	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
119	ЕТ2АЕHLRT	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	10кВ	0,5		
120	ЕТ3В6Е80KZP-12	18	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
121	ЕТ3А5Е7KLRT	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
122	ЕТ3Б6DSGJVP	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
123	ЕТ3В5D8HJNT	13	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
124	ЕТ3В5D8411	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
125	ЕТ3В5Д8HSNT	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
126	ЕТ3В5Д8НУМТ	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
127	ЕТ3В5Е89LPT	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
128	ЕТ3В5Е8HLHT	40	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
129	ЕТ3В5Е8HLMT	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
130	ЕТ3В5Е8HLMT	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
131	ЕТ3В6D8HJMP	2	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
132	ЕТ3В6D8HJNP	3	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
133	ЕТ3В6D8HJNP	9	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
134	ЕТ3В6Д8HJNP	76	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
135	ЕТ3В6Д8HSNP	15	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
136	ЕТ3В6Д8HJMP	10	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
137	ЕТ3В6ДNJNP	1	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
138	ЕТ3В6Е5HLMP-12	4	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
139	ЕТ3В6Е8HLNP	6	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
140	ЕТ3В5Д8HJMT	15	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
141	ЕТ3В5Е8KLRT	87	СП ЗАТ "ЕЛВІН"	0,4кВ	1		
142	Каскад-3.10/2.0	1	ПО "КИЕВПРИБОР"	0,4кВ	2		
143	Каскад-1.11/2	1	ПО "КИЕВПРИБОР"	0,4кВ	2		
144	Каскад 3.10/2.0	1	ПО "КИЕВПРИБОР"	0,4кВ	2		
145	ЛЕ 1101	1	ЗАТ "З-д вим.прил."Дніста"	0,4кВ	1		
146	ЛЕО-М1.4	152	ВАТ "КЕМЗ"	0,4кВ	18		
155	ЛМ-1Т.24	13	ДП"ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
156	ЛМ-1Т.06	5	ДП"ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
157	ЛМ-1Т.07	1	ДП"ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
158	ЛМ-1Т.24	3	ДП"ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
159	ЛМ-1Т.06	2	ДП"ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
160	ЛМ-1Т.06	1	ДП"ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
161	ЛМ-1Т.24	2	ДП"ЗЗВРА"	0,4кВ	1		
162	ЛМ-3Т.02	1	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
163	ЛМ-3Т.02	2	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
164	ЛМ-1Т.06	1	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		

165	ЛМ-1Т.24	3	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
166	ЛМ-1Т.24	6	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
167	ЛМ1-Т0.6	1	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
168	ЛМ-1Т.24	1	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
169	ЛМ-1Т.24	89	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
170	ЛМ-1Т.24	1	ТОВ "Енерготерм"	0,4кВ	1		
172	ЛО-1000	248	ГП "Новатор"	0,4кВ	1		
176	ЛОЕ-5010Ш	182	ВАТ "Хмельницькобленерго"	0,4кВ	1		
184	ЛЕО-М1.4	4	ВАТ "КЕМЗ"	0,4кВ	1		
187	Меридіан СОЄ-1.02/2КІ	4	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
188	Меридіан СОЭ-1.02/1	5	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
189	Меридіан СОЭ-1.02/1	1	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
190	Меридіан ЛТ-1.03Т	3	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
191	Меридиан СОЭ-1.02/1	6	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
192	Меридиан СОЭ-1.02/1	3	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
193	Меридіан ЛТ-1.03Т	1	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
194	Меридиан СОЭ-1.02/1	4	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
195	Меридіан ЛТ-1.03Т	1	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
196	Меркурій 230 ART1-03	82	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
197	Меркурій 231 АТ-01	1	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
198	Меркурій 231 АМ-01	12	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
199	Меркурій 231 АТ-01	28	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
200	Меркурій 231 АТ-01	30	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
201	Меркурий 202.3	35	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
202	Меркурій 230 ART1-03	83	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
203	Меркурий 200.02	19	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
204	Меркурий 201.1	9	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
205	Меркурий 202.5	5	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
206	Меркурий 202.1	7	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
207	Меркурій 230 ART1-03	12	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
208	Меркурій 231 АТ-01	13	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
209	Меркурий 232 АМ-01	2	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
210	Меркурій 231 АТ-01	14	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
214	Меркурій 231 АТ-01	19	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
215	Меркурий 232 АМ-01	1	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
216	Меркурий 232 АМ-01	15	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
217	Меркурий 232 АМ-01	3	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
225	Меркурій 201.5	4	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
226	Меркурій 202.5	16	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
227	Меркурій 202.5	7	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
228	Меркурій 202.5	1	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
229	Меркурій 202.5	46	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
230	Меркурій 202.5	10	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
231	Меркурій 230 АМ-01	15	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
232	Меркурій 230 АМ-02	16	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
233	Меркурій 230 АМ-02	3	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
234	Меркурій 230 АМ-01	26	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
235	Меркурій 230 АМ-01	21	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
236	Меркурій 230 АМ-01	22	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
237	Меркурій 230 АМ-01	2	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
238	Меркурій 231 АМ-01	43	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
239	Меркурій 231 АМ-01	76	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
240	Меркурій 231 АМ-01	10	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
241	Меркурій 231 АТ-01	29	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
242	Меркурій 231 АТ-01	37	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
243	Меркурій 231 АТ- 01	39	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
244	Меркурій 232 АМ-02	5	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
245	Меркурій 230АТ-01	1	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
246	Меркурій 201.5	1	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
247	Меркурій 202.5	5	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
248	Меркурій 230 АМ-01	10	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
249	Меркурій 230 АМ-02	4	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
250	Меркурій 230 ART-02	6	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
251	Меркурій 230 АМ-02	10	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
252	Меркурій 230 АМ-01	6	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
253	Меркурій 230 АМ-02	63	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
254	Меркурій230 АМ-01	1	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
255	Меркурій 231 АМ-01	21	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
256	Меркурій 231 АТ-01	15	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
257	Меркурій 232 АМ-02	1	ООО"Фирма"Инотекс"	0,4кВ	1		
258	МОДУЛЬ-1.2102М	5	ТОВ "Модуль Телеком"	0,4кВ	1		
263	НІК 2102-02	128	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
265	НІК 2303 АТ1	3	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
266	НІК 2301 АП3	66	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
267	НІК 2303 АТ1	79	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
269	НІК 2301 АП1	3	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		

270	НІК 2301 АП2	5	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
271	НІК 2303 АП3	5	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
272	НІК 2303 АП1	1	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
273	НІК 2303 АРТ1	14	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
274	НІК 2303 АРТ1	4	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
275	НІК 2102-02	216	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
277	НІК 2303 АТ1	2	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
278	НІК 2301 АП1	321	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
279	НІК 2301 АП1	65	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
280	НІК 2301 АП1	14	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
281	НІК 2301 АП3	85	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
282	НІК 2301 АП3	44	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
283	НІК 2301 АТ1	2	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
284	НІК 2301 АП1	1	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
285	НІК 2301 АП3	6	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
286	НІК 2303 АТ1	6	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
287	НІК 2303 АП1	52	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
288	НІК 2301 АП1	1	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
289	НІК 2301 АП1	1	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
290	НІК 2102-02	16	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
291	НІК 2102-02	38	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
292	НІК 2301 АП1	2	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
293	НІК 2301 АП3	2	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
294	НІК 2301 АП3	50	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
295	НІК 2301 АК1	6	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
296	НІК 2301 АП1	5	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
297	НІК 2301 АП1	114	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
298	НІК 2301 АП2	20	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
299	НІК 2301 АП3	19	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
300	НІК 2301 АП3	94	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
301	НІК 2301 АП1	10	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
302	НІК 2303 АРП1	3	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
303	НІК 2303 АРТ1	6	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
304	НІК 2303 АРП1	9	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
305	НІК 2303 АРП1	8	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
306	НІК 2303 АРТ1	69	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
307	НІК 2303 АРП1	9	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
308	НІК 2303 АРП1	4	ТОВ"НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	0,4кВ	1		
309	СТ-ЭА05	1	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
310	СА3-И670М	2	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
311	СА3У-И672М	2	АТ"ЛЭМЗ"	10кВ	2		
312	СА3У-5009	2	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
313	СА3У-И672М	1	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
314	СА3У-И678	7	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
315	СА3У-И670М	3	АТ"ЛЭМЗ"	10кВ	2		
316	СА3У-И670М	7	АТ"ЛЭМЗ"	10кВ	2		
317	СА4-195	1	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
318	СА4-196	2	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
319	СА4-199	6	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
320	СА4-198	1	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
321	СА4-195	74	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
322	СА4-196	6	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
323	СА4-197	1	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
324	СА4-198	33	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
325	СА4-199	2	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
326	СА4-5001Д	43	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
327	СА4Е-5030	4	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	1		
328	СА4Е-5030	1	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	1		
329	СР4-И673М	4	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
330	СА4-И672М	22	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
331	СА4-И673М	4	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
332	СА4-И678	99	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
333	СА4У-195	2	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
334	СА4У-196	46	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
335	СА4У-199	1	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
341	СА4У-И672М	54	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
343	СА4У-И672М	2	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
345	СА4У-И678	12	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
346	СА4УИ-678М	1	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
347	СА4-199	8	ДП "ХЗЕА"	0,4кВ	2		
348	СЕ 101	1	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
349	СЕ 301	6	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
350	СЕ101	3	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
351	СЕ 301	8	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
358	СО-ЭА05М1	5	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
359	СО-ЭА08	1	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		

360	СО-ЭА09	129	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
363	СО-197	66	ДП "Харківський з-д електроапаратури"	0,4кВ	2	66	
367	СОЕ-5028НВ	7	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
372	СОЕ-5020Н	5	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
374	СО-ЭА05М1	7	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
381	СОЕА09М2	131	Промснабинвест, Харьков	0,4кВ	1		
384	СОЕ-5020Н	1	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
385	СОЕА09М2	4	Промснабинвест, Харьков	0,4кВ	1		
386	СО-И445Т	1	ЗАТ"Восток-Скай", Россия	0,4кВ	2	1	
387	СО-И446	368	ЗАТ"Восток-Скай", Россия	0,4кВ	2	310	
388	СО-И446М	66	ЗАТ"Восток-Скай", Россия	0,4кВ	2	66	
389	СО-И449	3	ЗАТ"Восток-Скай", Россия	0,4кВ	2	3	
390	СО-И449М1	2	ЗАТ"Восток-Скай", Россия	0,4кВ	2	2	
391	СО-И446	1	ЗАТ"Восток-Скай", Россия	0,4кВ	2	1	
395	Меридіан СОЭ-1.02/1Т	25	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
396	Меридіан СОЭ-1.02/2Р	2	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
397	Меридіан СОЭ-1.02/2К	2	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
398	Меридіан СОЭ-1.02/4Т	1	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
399	Меридіан СОЭ-1.02/5К	18	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
400	Меридіан СОЭ-1.02/5К	87	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
401	Меридіан СОЭ-1.02/5К	2	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
405	СО-ЭА05М1	2	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
406	Меридіан СОЭ-1.02/1Т	17	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
407	СОЕА09М2	3	Промснабинвест, Харьков	0,4кВ	1		
408	Меридіан СОЭ-1.02/5К	2	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
409	Меридіан СОЭ-1.02/1Т	13	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
410	Меридіан СОЭ-1.02/1Т	5	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
411	Меридіан СОЭ1,02/2Т	31	ВАТ "Меридіан"ім.С.П.Корольова	0,4кВ	1		
413	СО-ЭЭ6706	1	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
414	СО-ЭА05М1	2	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
415	СО-ЭА05М1	1	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
416	СО-ЭА05М1	7	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
417	СО-ЭА09	52	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
418	СОЕА09М2	1	Промснабинвест, Харьков	0,4кВ	1		
419	СО-ЭА05М1	1	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
420	СО-ЭЭ6706	13	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
421	СР4-5002	6	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
422	СР4-5003	1	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
423	СР4-И673М	17	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	3		
425	СР4У - И673М	2	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
426	СР4У-5003	6	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
427	СР4У-5008	2	ЗАТ "КОМПАНІЯ РОСТОК"	0,4кВ	2		
428	СА4У-672М	6	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
429	СА4У-И672М	1	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
430	СР4У-И673	9	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	3		
431	СР4У-И673М	11	АТ"ЛЭМЗ"	0,4кВ	2		
442	СТ-ЭА05	20	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
443	СТ-ЭА08	52	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
444	СТ-ЭА08Д	1	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
445	СТ-ЭАО5ДП	3	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
450	СТ-ЭА05И	4	ДНВО "Об'єднання Комунар"	0,4кВ	1		
452	Энергия-9 СТК3-10Q2Н	7	ТОВ "Телекарт-прилад"	10кВ	1		
453	Энергия-9 СТК3-10А1	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
454	Энергия-9 СТК310А1Н5	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
455	Энергия-9 СТК -10А	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
456	Энергия-9 СТК 3-10А1Н	4	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
457	Энергия-9 СТК 3-10А	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
458	Энергия-9 СТК3-05Q2Н	3	ТОВ "Телекарт-прилад"	10кВ	0,5		
459	Энергия-9 СТК3-10Q14	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
460	Энергия-9 СТК3-10Q24	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
461	Энергия-9 СТК3-10А IН	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
462	Энергия-9 СТК3-10А11	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
463	Энергия-9 СТК3-10А1Н	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
464	Энергия-9 СТК3-10А1Н	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
465	Энергия-9 СТК3-05 Q2	8	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
466	Энергия-9 СТК3-05ОНЧ	3	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
468	Энергия-9 СТК3-10А	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
469	Энергия-9 СТК310А1Н5	4	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
470	Энергия-9 СТК3-10А1Н	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
471	Энергия-9 СТК3-10А1Н	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
472	Энергия-9 СТК3-10АІН5	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
473	Энергия-9 СТК3-10Н1Н	6	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
474	Энергия-9 СТК3 10А1Н	3	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
475	Энергия-9 СТК310Q1Н	2	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
476	Энергия-9 СТК310А1Н5	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
481	Ф68700В	11	ВАТ "Концерн Энергомера"	10кВ	1		

494	ЦЭ 6801	96	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1,5		
495	ЦЭ 6803В	111	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
497	ЦЭ 68076К	1	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
498	ЦЭ 6807В	19	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	2		
499	ЦЭ 6807Б	20	ВАТ "Концерн Энергомера"	10кВ	2		
500	ЦЭ 6807БК	1	ВАТ "Концерн Энергомера"	10кВ	1		
502	ЦЭ 6828	1	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	2		
503	ЦЭ 6811	49	ВАТ "Концерн Энергомера"	10кВ	1		
504	ЦЭ 6822	99	ВАТ "Концерн Энергомера"	0,4кВ	1		
506	Энергия-9 СТК310А1Н5	1	ТОВ "Телекарт-прилад"	0,4кВ	1		
507	ET2A5E7ULRT	10	ЗАТ "Елвін"м.Київ	110кВ	0.5		
508	ET2A5E7ULRT	21	ЗАТ "Елвін"м.Київ	35кВ	0.5		
509	ET3A5D9GJRT	71	ЗАТ "Елвін"м.Київ	10кВ	0.5		
510	EMT	154	Elgama	10	1		
511	EMS	14	Elgama	10	1		
512	EPQS	2	Elgama	110	0.5		
513	EPQS	1	Elgama	35	0.5		
514	EPQS	38	Elgama	10	0.5		
515	ЦЭ6803В	19	РФ	35	1		
516	ЦЭ6803В	49	РФ	10	2		
517	Меркурій 230	19	Москва	10	0.5		
518	СР4У-И673М	21	"ЛЕМЗ"	10	2		
519	Нік	227	Київ	10	0.5		
520	EA05RL-P2C-3	3	РФ	10	0.5		
521	LZQJ-XC	28	ЕМН України	10	0.5		
	Всього	7495				450	

4.2.2. Стан обліку електричної енергії у промислових споживачів (таблиця 2)					
№ з/п	Лічильники з терміном експлуатації	Існуючий станом на 01.01.2018		Прогнозований станом на 31.12.2018	
		Кількість, шт.	Відсоток від загальної кількості	Кількість, шт.	Відсоток від загальної кількості
1	2	3	4	5	6
1	до 8 років	4167	55,60%	4405	58,77%
2	8 - 20 років	3328	44,40%	3090	41,23%
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	всього	7495	100,00%	7495	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
552342	264653	287689	0	129402	20848	402092	0

4.2.4. Стан обліку електричної енергії у населення (таблиця 2)					
№ з/п	Лічильники з терміном експлуатації	Існуючий станом на 01.01.2018		Прогнозований станом на 01.01.2019	
		Кількість, шт.	Відсоток від загальної кількості	Кількість, шт.	Відсоток від загальної кількості
1	2	3	4	5	6
1	до 8 років	286 716	52,35%	295 760	54,00%
2	8 - 20 років	170 584	31,14%	164 280	29,99%
3	20 - 30 років	64 499	11,78%	72 631	13,26%
4	більше 30 років	25 922	4,73%	15 050	2,75%
5	відсутні	0	0,00%	0	0,00%
6	усього	547 721	100,00%	547 721	100,00%

4.3. Стан комерційного обліку електричної енергії на початок прогнозного періоду *												
№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ПЛ, кВ	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Тип лічильника прийому/ віддачі	Компанія - виробник лічильників	Відповідність лічильника вимогам Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії	Річний обсяг передачі електроенергії через точку обліку тис. кВт·год	Відповідність точки обліку вимогам Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії	Наявність дублюючого лічильника	Кількість трансформаторів напруги, що підлягають заміні (встановленню), шт.	Кількість трансформаторів струму, що підлягають заміні (встановленню), шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	"Понінка"	35	0.5.	0.5.	Євро-Альфа	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос.федерація	відповідає	21997	так	ні	0	0
2	"Славута тяга"	27.5.	0.5.	0.5.	Євро-Альфа	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос федерація	відповідає	-58957	так	ні	0	0
3	"Кам'янка"	10	1.0	0.5	СТК-3	Енергія Одеса	відповідає	-450	так	ні	0	0
4	"ЗТВ"	10	1.0	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	0	так	ні	0	0
5	"Радар"	10	1.0	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	0	так	ні	0	0
6	"Комарівці тяга"	27.5.	0.5	0.5.	Євро-Альфа	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос.федерація	відповідає	18222	так	ні	0	0
7	"Негин кар'єр"	6	1.0	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	0	так	ні	0	0
8	"Гречани тяга"	110	0.5.	0.5.	Євро-Альфа	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос.федерація	відповідає	-23	так	так	0	0
9	"Очисні споруди"	6	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	-23	так	ні	0	0
10	К.Под цемзавод Л-1	110	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	209020	так	так	0	0
11	К.Под цемзавод Л-2	110	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	11291	так	так	0	0
12	К.Под. "Кар'єр глини"	10	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	4150	так	ні	0	0

13	К.Под."Кар'єр вапняку"	6	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	60	так	ні	0	0
14	К.Под. "ВНС-І", ІІІ	10	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	44932	так	ні	0	0
15	Хекропет Л-1	110	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	306	так	так	0	0
16	Хекропет Л-2	110	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	114363	так	так	0	0
17	"Закупне"	10	0.5	0.5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	4931	так	ні	0	0
Стан комерційного обліку по Жмеринській дистанції електропостачання												
18	ЕЧЕ-35 ВВ-27,5 Т-1	27,5	0,5	0,2			відповідає	0	так	ні	0	0
19	ЕЧЕ-35 ТВЛ	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
20	ТП -414(ТП-Західна Л-211)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
21	ТП -414(ТП-Західна Л-342)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
22	ТП -393(ПС-ЦентральнаЛ-199)	10	0,5	0,5	ЕТ	ЗАТ "Елвін" м.Київ	відповідає	-1 538	так	ні	0	0
23	ТП-393 (З ТП-9)	10	0,5	0,5	ЕА05RLP2С-3	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос.федерація	відповідає	0	так	ні	0	0
24	ТП-393 (віддача)	0,4	2	2	СА4У-И672М		відповідає	0	так	ні	0	0
25	ТП-85 (ВВ з ТП-9)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
26	ТП-471(ПС "Східна" Л-240)	10	0,5	0,5	Євро-Альфа	ООО "АББ ВЭИ Метроника" Рос.федерація	відповідає	-751	так	ні	0	0
27	ЦРП (РТП Ст.Кост. Ф-15)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
28	ПЕ Ярм.-Закупне РТП-"Лісоводи" Л-59	10	0,5	0,5			відповідає	-479	так	ні	0	0
29	ТП-Дунаївці Л-61	10	0,5	0,5			відповідає	-1302	так	ні	0	0
30	ТП-Дунаївці Л-63	10	0,5	0,5			відповідає	-10	так	ні	0	0
31	ТП-4 (ПС ЗЛМК Л-85)	10	0,5	0,5			відповідає	-893	так	ні	0	0
32	ТП-4 (ПС ЗЛМК Л-89)	10	0,5	0,5			відповідає	-472	так	ні	0	0
33	ТП-АБ Деражня (РТП-Деражня)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
34	ТП-АБ Війтівці (РТП-Війтівці)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
35	РП-26 (ЗП- ТПА Ф-181)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
36	РП-26 (ЗП- ТПА Ф-182)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
37	РП-26 (прийом)	10	0,5	2	СА3У-И670М		не відповідає	0	ні	ні	0	0
38	РП-26 (віддача)	10	0,5	2	СА3У-И670М		не відповідає	0	ні	ні	0	0
39	ТП-471 (прийом)	10	0,5	2	СА3У-И670М		не відповідає	0	ні	ні	0	0
40	ТП-471 (віддача)	10	0,5	2	СА3У-И670М		не відповідає	0	ні	ні	0	0
41	ПЕ Чотирбоки-В.Пуз.Ф28 РТП Вербівці	10	0,5	0,5			відповідає	-104	так	ні	0	0
42	ЗТП-302 Красилів	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
43	ЗТП-Антоніни	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
44	ЗТП-3 Сторокост.резерв	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0

45	ЗТП-30 Старокостянтинів	0,4	1	1			відповідає	-1106	так	ні	0	0
46	КТП-5 Резерв ШЧ Старокост.-2	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
47	КТП-83 Воронківці	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
48	ЩО-0,4 кВ резерв ст.Старокост.-1	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
49	КТП-97 резерв ст.Чотирбоки	0,4	2	2	СА4У-И672М		відповідає	-2	так	ні	0	0
50	КТП Балин	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
51	КТП Нігин	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
52	КТП Нігин	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
53	ТП-1 (107) Кам.-Подільський	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
54	ТП-2 (70) Кам.-Подільський	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
55	ТП-2 (70) (ПС М'ясокомбінат)	10	0,5	0,5			відповідає	-1	так	ні	0	0
56	ДС-Хмельницький (ТП-52)	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
57	ТП-Закупне	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
58	ТП-Закупне(віддача)	0,4	1	1			відповідає	0	так	ні	0	0
59	ТП- Ярмолинці	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
60	КТП- 386 Комарівці	0,4	1	1			відповідає	-140	так	ні	0	0
Стан комерційного обліку поКозятинській дистанції електропостачання												
61	Ф"Сілікатний з-д І"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
62	Ф"Сілікатний з-д І І"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
63	Ф "Нафтобаза"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
64	Ф "Склозавод"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
65	Ф 5 вокзал	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
66	Ф "Новоселицьке"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
67	Ф "Комбінат хлібопродуктів"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
68	Ф "С.Хімія"-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
69	ТП-126	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
70	ПП "Палій"	0,23	2	2	СО-2М		відповідає	0	так	ні	0	0
71	Водокачка "Кам'янка" ТП-2	0,4	1	0,5	СТК-3		відповідає	-12	так	ні	0	0
72	Водокачка "Славута" КТП-114	0,4	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
73	Слав.зов.освітлення	0,23	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
74	ст.Сельцо , 3км.	0,23	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
75	КТП- 190 ст."Сельцо"	0,4	2	2	СА4У-И672М		відповідає	-35	так	ні	0	0

76	ст. Славута II	0,23	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
77	ПЛ "Продольна" ПС Ямпіль	10	1	1	ЕМТ-112.02.6.		відповідає	0	так	ні	0	0
78	КТП-32 ст.Суховоля	0,4	2	2	СА4У-И672М		відповідає	-31	так	ні	0	0
79	КТП ст.Лепесівка	0,4	2	2	СА4У-И672М		відповідає	-10	так	ні	0	0
80	переїзд-29 км.	0,23	2	2			відповідає	-1	так	ні	0	0
81	переїзд-19 км.	0,23	2	2			відповідає	-1	так	ні	0	0
82	ст.Припутні	0,23	2	2			відповідає	-3	так	ні	0	0
83	ЗТП-14 Ф-1	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
84	ЗТП-14 Ф-2	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
85	КТП №287	0,4	2	2			відповідає	-72	так	ні	0	0
86	ЗТП-14 Ф-22	10	0,5	0,5	СТК-3		відповідає	-93	так	ні	0	0
87	ЗТП-14 Ф-035	10	0,5	0,5	СТК-3		відповідає	-111	так	ні	0	0
88	КТП "Очисні споруди" Клубівка	0,4	1	0,5			відповідає	-23	так	ні	0	0
89	Майстерні ПЧ-18	0,23	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
90	КТПТ-57 ст.Ізяслав	0,4	1	0,5	СТК-3		відповідає	-38	так	ні	0	0
91	КТПТ-37 ст.Ізяслав	0,4	1	0,5	СТК-3		відповідає	-22	так	ні	0	0
92	Ел.котел (день)	0,4	1	0,5	СТК-3		відповідає	0	так	ні	0	0
93	Ел.котел (ніч)	0,4	1	0,5	СТК-3		відповідає	-58	так	ні	0	0
94	КТПТ переїзд 27км.	0,23	2	2	СО-197		відповідає	0	так	ні	0	0
95	ТП-199 ст.Клембівка	0,4	2	2			відповідає	-18	так	ні	0	0
96	ТП-198 ст.Білогородка	0,4	2	2			відповідає	-23	так	ні	0	0
97	ТП-66.ст.Шепет.-Поділ	0,4	1	0,5			відповідає	-233	так	ні	0	0
98	ТП-22.ст.Шепет.-Поділ	0,4	1	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
99	ТП-49 релейн.ст.Шепет.-Поділ.	0,4	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
100	КТПО пер.Красносілка 2км	0,23	2	2			відповідає	-9	так	ні	0	0
101	КТПО з.п. Жилнінці-8км.	0,23	2	2			відповідає	-3	так	ні	0	0
102	КТПО переїзд-9км.	0,23	2	2			відповідає	-9	так	ні	0	0
103	Переїзд-гран.кар'єр	0,23	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
104	з.п. Городище-5км.	0,23	2	2			відповідає	0	так	ні	0	0
105	переїзд-12км.	0,23	2	2	СО-И466		відповідає	0	так	ні	0	0
106	РП-9 від Ф-802 ст.Шепетівка	10	0,5	0,5			відповідає	-3 213	так	ні	0	0
107	РП-9 від Ф-802 ст.Шепетівка	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
108	ТП-106 ст.Шепетівка	0,4	2	2	СА4У-И672М		відповідає	0	так	ні	0	0
109	ТП-118 ст.Шепетівка	0,4	1	0,5			відповідає	-151	так	ні	0	0
110	ТП-140 ст.Шеп.(вул.Воровського 5)	0,4	1	0,5			відповідає	121	так	ні	0	0
111	ТП-131 ст.Шеп.(пр.Миру 6-Б)	0,4	2	2			відповідає	98	так	ні	0	0
112	В1 Т1-27,5	27,5	0,5	0,5			відповідає	20 343	так	ні	0	0
113	В2 Т2-27,5	27,5	0,5	0,5			відповідає	30 934	так	ні	0	0
114	Славута-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	5 869	так	ні	0	0

115	РЕМ-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	3 482	так	ні	0	0
116	В1 110 Житомир	110	0,5	0,5			відповідає	680	так	так	0	0
117	В2 110 Шепетівка	110	0,5	0,5			відповідає	3 474	так	так	0	0
118	м.Полонне І-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	4 493	так	ні	0	0
119	м.Полонне І І-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	9 004	так	ні	0	0
120	Фабр.втор.сировини 10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	1 094	так	ні	0	0
121	Великі Каленичі -10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	75	так	ні	0	0
122	Понінка радгосп-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	1 813	так	ні	0	0
123	Фарфоровий завод-10кВ	10	0,5	0,5			відповідає	-101	так	ні	0	0
124	Роговичі-35кВ	35	0,5	0,5			відповідає	1 526	так	ні	0	0
125	Щеб.завод-35кВ (КДЗ)	35	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
126	Водокачка "Кам'янка" ТП-1	0,4	1	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
127	РП-8ст.Шепетівка(ф04 110/10 п/ст.РЕМ)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
128	КТП-2 ст. Гуминці	0.4	1	1	СТК-3		відповідає	0	так	ні	0	0
129	ТП-94ст.Шепетівка(ф014 110 п/ст.РЕМ)	10	0,5	0,5			відповідає	0	так	ні	0	0
	ПС 330-Хмельницька											
130	АТ-1	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	444995,43	так	так	0	0
131	АТ-1 , Ввод 1с	10	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	20018,64	так	ні	0	0
132	АТ-1, Ввод 2с	10	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	25242,06	так	ні	0	0
133	ТСН-1	10	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	ні	0	0
134	АТ-2	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	так	0	0
135	АТ-2, Ввод 3с	10	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	34011,96	так	ні	0	0
136	АТ-2, Ввод 4с	10	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	29068,56	так	ні	0	0
137	ТСН-2	10	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	ні	0	0
138	ОВ	110	0,2	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	так	0	0
139	Гричани -1,2	110	0,2	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	49947,546	так	так	0	0

ПС 330-Кам'янець-Подільська												
140	АТ-1	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	414620,58	так	так	0	0
141	АТ-1	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	13287,19	так	ні	0	0
142	ТСН-1	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	309,8508	так	ні	0	0
143	АТ-2	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	413265,93	так	ні	0	0
144	АТ-2	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	1920,03	так	ні	0	0
145	ТСН-2	35	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	623,4052	так	ні	0	0
146	ОВ	110	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	так	0	0
147	К.Под.-Борщів	110	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	121605,33	так	так	0	0
ПС 330-Шепетівка												
148	АТ-1	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	376962,3	так	так	0	0
149	АТ-2	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	387476,1	так	так	0	0
150	ОВВ	110	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	так	0	0
151	АТ-1	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	28445,41	так	ні	0	0
152	АТ-2	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	1931,58	так	ні	0	0
153	ТВП-41Т	35	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	-631,5454	так	ні	0	0
154	ТВП-42Т	35	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	673,1002	так	ні	0	0
155	ТВП-43Т	35	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	0	так	ні	0	0
156	Чуднів	110	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	91783,45	так	так	0	0
ПС Підволочиськ												
157	Волочиськ	110	0,5	0,5	ZFB-405	"Siemens"	відповідає	21962	так	так	0	0
158	Номінал	35	0,5	0,5	ZFB-405	"Siemens"	відповідає	227	так	ні	0	0
159	Л-7	10	0,5	0.5	ZFB-405	"Siemens"	відповідає	1054	так	ні	0	0
160	Л-11	0,4	2	2,0	ЦЭ 6803В	"Енергоміра"	відповідає	9	ні	ні	0	0
161	Л-12	10	0,5	0.5	ZFB-405	"Siemens"	відповідає	1088	так	ні	0	0
ПС Волочиськ												
162	Токи	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвін"	відповідає	-31	так	ні	0	0
163	Оріховець	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвін"	відповідає	-1193	так	ні	0	0
164	Мануїльськ	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвін"	відповідає	14796	так	ні	0	0

ПС Ланівці												
165	Ямпіль	35	0,5	0,5	ZFB-405	"Siemens"	відповідає	67	так	ні	0	0
ПС Ніверка												
166	Мельн.Подільська	35	0,5	0,5	Landis	"Siemens"	відповідає	-3235	так	ні	0	0
ПС Чемерівці												
167	Гусятин	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвін"	відповідає	-1573	так	ні	0	0
ПС Кренцилів												
168	Красне	35	0,5	0.5	ET2A5E7ULRT	"Елвін"	відповідає	385	так	ні	0	0
ПС Сатанів												
169	Л-28	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	"Елвін"	відповідає	-431	так	ні	0	0
ПС Борщів												
170	К.Подільський	110	0,2	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	-114292	так	так	0	0
ПС Полонне-тяга												
171	Житомир	110	0,5	0,5	EA05RL-8P-2C-	"Ельстер-Метроніка",	відповідає	127189	так	так	0	0
172	Н.Чорторія	35	0,5	0,5	EA05RL-8P-2C-3	"Ельстер-Метроніка", Москва	відповідає	-611	так	ні	0	0
173	Баранівка-1	35	0,5	0,5	EA05RAL-B-4	"Ельстер-Метроніка",	відповідає	-37613	так	ні	0	0
174	Баранівка-2	35	0,5	0,5	EA05RAL-B-4	"Ельстер-Метроніка", Москва	відповідає	-40323	так	ні	0	0
175	Шепетівка	35	0,5	0,5	EA05RAL-B-4	"Ельстер-Метроніка", Москва	відповідає	-88961	так	ні	0	0
ПС Понінка												
172	Т-1	35	0,5	0,5	SL 7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	34266	так	ні	0	0
173	Т-2	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	8409	так	ні	0	0
174	ТВП Т-1	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	59473	так	ні	0	0
ПС Нетішин												
175	Країв	110	0,5	0,5	EA02RAL-C-4	"Ельстер-Метроніка", Москва	відповідає	34442	так	так	0	0
ПС Корець												
176	Мухарів	35	0,5	0.2	AIR-4 AL-C8-T		відповідає	174	так	ні	0	0
ПС Острiг												
177	М'якоти	35	0,5	0.2	AIR-4 AL-C8-T		відповідає	5115	так	ні	0	0

ПС Милятин												
178	Головлі	35	0,5	0.2	AIR-4 AL-C8-T		відповідає	7065	так	ні	0	0
ПС Кутянка												
179	Перероcле	35	0,5	0,5	AIR-4 AL-C8-T	АВВ "Метроніка" , Москва	відповідає	2786	так	ні	0	0
ПС Кельменці												
180	ВНС-1	110	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	-41660	так	так	0	0
ПС Балки											0	0
181	Вовковинці	110	0,5	0.5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	34756	так	так	0	0
ПС Мур. Курилівці												
182	Ставчани	110	0,5	0,5	SL-7000	Sitmens Metering Ltd	відповідає	23573	так	так	0	0
ПС Дашківці												
183	Ялтушків	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	11	так	ні	0	0
ГЕС												
184	Мислятинська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	1757	так	ні	0	0
185	Щедрівська	10	0,5	0.5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	607,258	так	ні	0	0
186	Н.Костянтинівська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	855,8183527	так	ні	0	0
187	Коржівська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	662,6476396	так	ні	0	0
188	Мартинківська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	532,022	так	ні	0	0
189	Ніверка	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	0	так	ні	0	0
190	Боднарівська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	1230,50866	так	так	0	0
191	П'ятничанська	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	0	так	ні	0	0
192	Жабинці	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	779,32	так	ні	0	0
Кам'янець-Подільська ТЕЦ												
193	Ввод-3	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	2616720	так	ні	0	0
194	Ввод -4	35	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	1300460	так	ні	0	0
195	Ввод-5	10	0,5	0,5	ET2A5E7ULRT	ЗАТ "Елвін", Київ	відповідає	8160	так	ні	0	0
Усього								6 876 002				

* Указати всі точки комерційного обліку з суміжними ліцензіатами (ОРЕ, електропередавальні організації, генеруючі підприємства)

4.3.1. Технічний стан вимірювальних трансформаторів струму та напруги точок комерційного обліку				
Тип вимірювального трансформатора	Кількість встановлених трансформаторів, шт.	Кількість трансформаторів, що підлягає заміні, шт.	Кількість трансформаторів, що підлягає встановленню в точках обліку, які не облаштовані приладами обліку, шт.	Кількість трансформаторів, встановлення яких передбачено інвестиційною програмою на прогнозний період, шт.
1	2	3	4	5
Трансформатори напруги у т.ч.:	76	19	0	19
напругою 110 кВ	9	0	0	0
напругою 35 кВ	18	6	0	6
напругою 10 кВ	49	13	0	13
напругою 6 кВ	0	0	0	0
напругою 0,4 кВ	0	0	0	0
Трансформатори струму у т.ч.:	212	2568	0	2568
напругою 110 кВ	8	3	0	3
напругою 35 кВ	12	10	0	10
напругою 10 кВ	192	156	0	156
напругою 6 кВ	0	0	0	0
напругою 0,4 кВ	0	2399	0	2399

4.4. Стан технічного обліку електричної енергії на підприємстві на початок прогнозного періоду

№ з/п	Найменування підстанцій (станцій) та приєднань	Рівень напруги ПЛ, кВ	Кількість точок обліку	Клас точності лічильника (необхідний)	Клас точності лічильника (наявний)	Відповідність лічильника вимогам Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Білогр'я В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
2	Перероспе В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
3	Сушівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
4	Ямпіль В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
5	Хорошів В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
6	Волочиськ В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	9	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	10	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	3	2.0	0.5	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	2	2.0	0,5	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	1.0	відповідає	
7	Номінал В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
8	Війтівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
9	Бокиївка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0,5	відповідає	
10	Богданівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
11	Бубнівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
12	Купіль В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
13	Ріпна В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	2.0	відповідає	
14	Яхнівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
15	Шмирки В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
16	Красилів В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	

	Л-10	10	11	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	2.0	відповідає	
17	Антоніни В-10	10	2	0.5	0,5	відповідає	
	Л-10	10	12	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	3	2.0	2.0	відповідає	
18	Западинці В-10	10	1	0.5	0,5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0,5	відповідає	
19	Заслучне В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
20	Кременчуки В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
21	Корчівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
22	Кузьмин В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
23	Машзавод В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	17	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
24	Кошелівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
25	Чернелівка В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
26	Летичів В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	10	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
27	Бройлерна В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
28	Голосків В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
29	Голенищево В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
30	Козачки В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
31	Меджибіж В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
32	Новокостянтинів В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
33	Ізяслав В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	14	2.0	1.0	відповідає	
34	Білогородка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
35	Ліщани В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
36	Мислятин В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	

	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
37	Мякоти В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
38	ЗТО В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
39	Н Село В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
40	Плужне В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
41	Кустівці В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
42	Роговичі В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
43	Фадіївка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
44	Новоселиця В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
45	Лабунь В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
46	КДЗ В-6	6	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-6	6	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-6	6	4	2.0	1.0	відповідає	
47	Березділ В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
48	Славута В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	19	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	2	2.0	0.5	відповідає	
49	Головлі В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
50	Іванівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
51	Красносілка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
52	Нетішин В-10	10	2	0.5	0,5	відповідає	
	Л-10	10	17	2.0	0.5	відповідає	
	Л-35	35	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-110	110	1	0.5	0.5	відповідає	
53	Мухарів В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
54	Манятин В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	2.0	відповідає	
55	Солод.з-д В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	14	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	

	Л-110	110	3	2.0	0,5	відповідає	
56	Романіни В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
57	Полянь В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
58	Цвітоха В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
59	Ст.Конст. В-10	10	4	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	14	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-35	35	2	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	110	1	0.5	0.5	відповідає	
60	Іршики В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
61	Самчики В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
62	Бутівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
63	Мацевичі В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
64	Миролюбне В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
65	ІПП В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	18	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
66	Немиренці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
67	Остропіль В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
	В-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
68	Ст.Синява В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
69	Адампіль В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
70	Бабино В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
71	Теліжинці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
72	Цимбалівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
73	Теофіполь В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
74	Базалія В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	

	В-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	2	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	110	1	0.5	0.5	відповідає	
75	Волиця В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
76	Мануїльськ В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
77	Шепетівка м. В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	15	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
78	Вербівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	9	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
79	Гриців В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
80	Медведівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
81	Мокиївці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
82	Купино В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
83	Рудня В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
84	Кар'єр В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
85	Судилків В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
86	АТП В-10	10	1	0.5	0,5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
87	Ярмолинці В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	110	7	2.0	0,5	відповідає	
88	Михайлівка В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
89	Москалівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
90	Солобківці В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
91	Сутківці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
92	Жилинці В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
93	Кристал В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	

94	Віньківці В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	В- 35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
	В-110	110	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0,5	відповідає	
95	Дашківці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
96	Зіньків В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	3	2.0	1.0	відповідає	
97	Охримівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
98	Чемерівці В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	9	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
99	Сокиренці В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
100	Вишневчик В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
101	Боднарівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
102	Жердя В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
103	Закупне В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
104	Зарічанка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
105	Боришківці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
106	Жванець В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
107	Устя В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
108	Вихватнівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	9	2.0	1.0	відповідає	
109	Оринін В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
110	Нігин В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
111	Залісся В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
112	Рихта В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
113	Ст.Ушиця В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	

	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
114	Ніверка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
115	Крушанівка В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
116	АВІС В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	В-35	35	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	0.5	відповідає	
117	Заріччя В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	27	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
118	Термопласт В-10	10	4	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	14	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	20	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	10	2	0.5	0.5	відповідає	
119	Дубово В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	14	2.0	1.0	відповідає	
120	Озерна В-10	10	4	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	9	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
121	Аеропорт В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
122	Східна В-10	10	3	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	21	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	3	2.0	0.5	відповідає	
123	Раково В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	10	2.0	1.0	відповідає	
124	Центральна В-10	10	4	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	19	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	21	2.0	1.0	відповідає	
125	Прибузька В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	10	2.0	0.5	відповідає	
	В-110	110	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-110	110	2	2.0	0.5	відповідає	
126	Івашківці В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
	В-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
127	ХЗТП В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
128	Держжня-35 В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	

	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
129	Деражня-110 В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	2.0	відповідає	
	В-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	3	2.0	0.5	відповідає	
	Л-110	110	3	0.5	0.5	відповідає	
130	Вовковинці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	1	0.5	0.5	відповідає	
131	Маниківці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
132	Божиківці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
133	Яськівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
134	Цукровий з-д В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10.	10	4	2.0	2.0	відповідає	
135	Лозове В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
136	Городок В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	2.0	відповідає	
137	Лісоводи В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	2.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
138	Карабчиїв В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
139	Кренцилів В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
140	Немиренці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
141	Радковиця В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
142	Сатанів В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
143	Новий Світ В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
144	Станкозавод В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
145	Маків В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	7	2.0	2.0	відповідає	
146	Томашівка В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	2.0	відповідає	
147	Дунаївці В-10	10	4	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	16	2.0	2.0	відповідає	

	Л-35	35	3	2.0	0.5	відповідає	
	Л-110	110	2	2.0	0,5	відповідає	
148	Балинівка В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	В-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
149	Жванчик В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0,5	відповідає	
150	Миньківці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
151	Морозів В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
152	Мушкутинці В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
153	Смотрич В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	2.0	відповідає	
154	Н.Ушиця В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	9	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
	В-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	2	2.0	1.0	відповідає	
155	Ставчани В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
156	З.Курилівці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
157	Хребтієв В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
158	Пилипківці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	3	2.0	1.0	відповідає	
159	Гелетинці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
	В-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
160	Л.Гринівці В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	0.5	відповідає	
	В-35	10	1	2.0	0.5	відповідає	
161	Маломолинці В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-110	110	1	2.0	0.5	відповідає	
162	Гвардійськ В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	1.0	відповідає	
163	Пирогівці В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
164	Скібнево В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	2.0	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	

165	Ч.Острів В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	8	2.0	1.0	відповідає	
	Л-35	35	3	2.0	2.0	відповідає	
166	Педоси В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
	СВ-110	110	1	2.0	1.0	відповідає	
167	Черепова В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	1.0	відповідає	
168	Ружичанка В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
169	Богданівці В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	1.0	відповідає	
170	Південна В-10	10	5	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	28	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
	В-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-35	35	1	2.0	0.5	відповідає	
	Л-110	110	2	0.5	0.5	відповідає	
171	М'ясокомб. В-10	10	1	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	6	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	1.0	відповідає	
172	ЗЛМК В-10	10	4	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	9	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	5	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
173	Північна В-10	10	2	0.5	0.5	відповідає	
	Л-10	10	4	2.0	0.5	відповідає	
	Л-10	10	23	2.0	1.0	відповідає	
	Л-10	10	2	2.0	2.0	відповідає	
	В-35	35	2	2.0	0.5	відповідає	
	Л-110	110	2	2.0	0.5	відповідає	
Всього			1820				

4.5. Стан комп'ютерної техніки в компанії на початок прогнозного періоду		
Група за роком випуску	**Кількість, шт.**	**%**
Комп'ютери до 2013 року випуску	709	80,6%
Комп'ютери 2013 року випуску	64	7,3%
Комп'ютери 2014 року випуску	1	0,1%
Комп'ютери 2015 року випуску	25	2,8%
Комп'ютери 2016 року випуску	3	0,3%
Комп'ютери 2017 року випуску	78	8,9%
Усього	880	

* Зазначити відповідний рік.

4.6. Узагальнений порівняльний аналіз зміни технічного стану автотранспорту та спецавтотехніки *						
№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Показник на початок року			
			2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1	Загальна кількість колісної техніки	шт.	**683**	**692**	**694**	**694**
	з них підлягають списанню	шт.	**11**	**9**	**8**	**10**
		%	**1,6%**	**1,3%**	**1,2%**	**1,4%**
1.1	Автокрани	шт.	22	22	22	22
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.2	Автобурові машини	шт.	18	18	18	18
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	1
		%	0,0%	0,0%	0,0%	5,6%
1.3	Бурокранові установки	шт.	22	22	23	23
	з них підлягають списанню	шт.	1	0	0	0
		%	4,5%	0,0%	0,0%	0,0%
1.4	Автовежі телескопічні та підіймачі	шт.	61	61	60	60
	з них підлягають списанню	шт.	0	1	1	1
		%	0,0%	1,6%	1,7%	1,7%
	у т.ч. на базі тракторів	шт.	21	21	21	21
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	1	1
		%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%
1.5	Автомобільні електромеханічні майстерні	шт.	2	2	2	2
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.6	електролабораторії	шт.	12	12	13	13
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.7	Автомобілі (вахтові) для перевезення бригад робітників	шт.	115	139	139	139
	з них підлягають списанню	шт.	4	4	3	3
		%	3,5%	2,9%	2,2%	2,2%
	у т.ч. для оперативних виїзних бригад (ОВБ)	шт.	39	42	42	42
	з них підлягають списанню	шт.	0	2	2	2
		%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%
1.8	вантажні автомобілі	шт.	47	49	50	50
	з них підлягають списанню	шт.	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.9	Автомобілі для перевезення вантажів та пасажирів	шт.	85	89	89	89
	з них підлягають списанню	шт.	1	0	0	0
		%	1,2%	0,0%	0,0%	0,0%
1.10	Автомобілі з кузовами типів фургон, пікап	шт.	39	16	16	16
	з них підлягають списанню	шт.	3	0	0	1
		%	7,7%	0,0%	0,0%	6,3%
1.11	Автобуси категорій М3 та М2 ("мікроавтобуси")	шт.	59	59	59	59
	з них підлягають списанню	шт	1	0	0	0
		%	1,7%	0,0%	0,0%	0,0%
1.12	Легкові автомобілі	шт	103	104	104	104
	з них підлягають списанню	шт	1	2	1	1
		%	1,0%	1,9%	1,0%	1,0%
1.13	Трактори і механізми, виконані на їх базі	шт	42	42	42	42
	з них підлягають списанню	шт	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.14	Причепи, напівпричепи	шт	51	51	52	52
	з них підлягають списанню	шт	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.15	Автомайстерні	шт	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.16	Спеціальні автомобілі, виконані на шасі вантажівок	шт	2	3	2	2
	з них підлягають списанню	шт	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.17	автонавантажувачі	шт	3	3	3	3
	з них підлягають списанню	шт	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.18	Інші види колісної техніки (розшифрувати)	шт	0	0	0	0
	з них підлягають списанню	шт	0	0	0	0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

* у тому числі арендовані на довгостроковий період (більше року)

4.6.1. Аналіз колісної техніки станом на початок прогнозного періоду

№ з/п	Марка автомобіля (спецавтотехніки)	Призначення (тип)	Рік випуску	Нормативний термін експлуатації, років	Належність (структурний підрозділ, служба, РЕМ)	Витрати пального*, л/100 км	Витрати на ТО 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 ТО та ремонт, тис.грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Автокрани														
1	ЗИЛ 130	КС 2561	1991		Кам'янець Подільський МРЕМ	40,0/6,0	0,648	7,8							
2	ЗІЛ431412	КС 2561	1987		Полонський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
3	ЗІЛ-130	КС 2561	1990		Теофіпольський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
4	ЗІЛ-431410	КС 2561	1993		Хмельницький МРЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
5	ЗІЛ-130	КС 2561 Е	1980		Старокостянтинівський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
6	ЗІЛ-130	КС 2561 К	1992		Красилівський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
7	ЗІЛ-133 ГЯ	КС 3575	1992		Дунаєвецький РЕМ	35,5 / 7,2	0,648	7,8							
8	КРАЗ-250	КС 3575	1994		ДВЕМ	57,0 / 8,8	0,648	7,8							
9	КРАЗ-250	КС 4562	1990		ДВЕМ	57,0 / 8,8	0,648	7,8							
10	ЗІЛ-130	КС-2561	1991		Білогірський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
11	ЗІЛ-130	КС-2561	1983		Віньковецький РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
12	ЗІЛ-431412	КС-2561	1992		Волочиський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
13	ЗІЛ-130	КС-2561	1993		Городоцький РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
14	ЗІЛ-130	КС-2561	1993		Славутський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
15	ЗІЛ-431412	КС-2561	1992		Хмельницький РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
16	ЗІЛ-431412	КС2561	1992		Ізяславський РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
17	ЗІЛ-130	КС2561	1987		Новоушицький РЕМ	40,0 / 6,0	0,648	7,8							
18	КРАЗ-257К1	КС4561А	1978		ДВЕМ	56,0 / 8,8	0,648	7,8							
19	МАЗ-500	СМК 10	1972		Старосинявський ЦЦР	34,0 / 6,4	0,648	7,8							
20	МАЗ-5334	СМК-10	1980		Шепетівський РЕМ	34,0 / 6,4	0,648	7,8							
21	МАЗ-500	СМК-10	1983		ДВЕМ	34,0 / 6,4	0,648	7,8							
22	МАЗ-5334	СМК-101	1984		Кам'янець Подільський РЕМ	34,0 / 4,5	0,648	7,8							
	Автобурові машини														
1	ГАЗ-66	БКМ-202	1983		Кам'янець Подільський РЕМ	31,0 / 8	0,648	7,8							
2	ГАЗ-66	БКМ-302	1992		Кам'янець Подільський РЕМ	31,0 / 8	0,648	7,8							
3	ГАЗ-66	БКМ-302	1992		Ярмолинецький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
4	ГАЗ-66	БКМ-302	1992		Віньковецький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
5	ГАЗ-66	БКМ-302	1979		Волочиський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
6	ГАЗ-66	БКМ-302	1992		Городоцький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
7	ГАЗ-66	БКМ-302	1992		Деражнянський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
8	ГАЗ-66	БКМ-302	1992		Дунаєвецький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8			БКМ-2М	ямобур	1,417	15	10
9	ГАЗ-66	БКМ-302	1981		Красилівський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
10	ГАЗ-66	БКМ-302	1982		Летичівський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
11	ГАЗ-6612	БКМ-302	1992		Новоушицький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
12	ГАЗ-66	БКМ-302	1983		Полонський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
13	ГАЗ-66	БКМ-302	1990		Славутський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
14	ГАЗ-66	БКМ-302	1976		Старокостянтинівський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
15	ГАЗ-66	БКМ-302	1989		Чемеровецький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
16	ГАЗ-3308	БКМ-317	2001		Хмельницький РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
17	ГАЗ-3308	БКМ-317	2001		Шепетівський РЕМ	31,0 / 8,0	0,648	7,8							
18	ЗІЛ-131	МРК-750 БКМ	1990		ДВЕМ	46,0 / 8,0	0,648	7,8							
	Бурокранові установки														
1	Т-150	БКУ	1980		Білогірський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
2	Т-150	БКУ	1989		Віньковецький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
3	Т-150	БКУ	1993		Волочиський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
4	Т-150	БКУ	1989		Городоцький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
5	Т-150	БКУ	1989		Деражнянський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
6	Т-150	БКУ	1980		Ізяславський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
7	Т-150	БКУ	2008		Кам'янець Подільський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
8	Т-150К	БКУ	2010		Летичівський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
9	Т-150	БКУ	1980		Новоушицький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
10	Т-150	БКУ	1989		Славутський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
11	Т-150	БКУ	2008		Славутський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
12	Т-150	БКУ	1989		Старокостянтинівський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
13	Т-150	БКУ	1993		Старосинявський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
14	Т-150	БКУ	1988		Теофіпольський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
15	Т-150	БКУ	1989		Чемеровецький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
16	Т-150	БКУ	1989		Ярмолинецький РЕМ	15,5	0,648	7,8							

17	Т-150	БКУ	1989		Дунаєвецький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
18	Т-74	БКУ	1989		Віньковецький РЕМ	7,1	0,648	7,8							
19	Т-150	БКМ-2М	2012		Віньковецький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
20	Т-150	БКМ-2М	2012		Ярмолинецький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
21	МТЗ-82	БМ-205	2004		Кам'янець Подільський МРЕМ	9,2	0,648	7,8							
22	МТЗ-82	БМ-205	2004		Хмельницький МРЕМ	9,2	0,648	7,8							
23	Т-150	БКМ-2М	2012		Новоушицький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
	Телевишки і автогідропідіймачі														
1	ЗІЛ-431610	АП-17	1987		Кам'янець Подільський МРЕМ	37,5 / 6,8	0,648	7,8							
2	ЗІЛ-431410	АП-17	1992		Кам'янець Подільський РЕМ	37,5 / 6,8	0,648	7,8							
3	ЗІЛ-431410	АП-17	1992		Славутський РЕМ	37,5 / 6,8	0,648	7,8							
4	ГАЗ-5312	АП-17	1987		Хмельницький МРЕМ	32,0 / 5,2	0,648	7,8							
5	ГАЗ-5312	АП-17	1987		Хмельницький РЕМ	32,0 / 5,2	0,648	7,8							
6	ЗІЛ-431412	АП-17	1992		ДВЕМ	37,5 / 6,8	0,648	7,8							
7	ЗІЛ-431412	АП-17	1992		Шепетівський РЕМ	37,5 / 6,8	0,648	7,8							
8	ГАЗ-3309	АП-18	2007		Білогірський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
9	ГАЗ-3309	АП-18	2007		Городоцький РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
10	ГАЗ-3309	АП-18	2007		Деражнянський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
11	ГАЗ-3309	АП-18	2008		Дунаєвецький РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
12	ГАЗ-3309	АП-18	2007		Кам'янець Подільський МРЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
13	ГАЗ-3309	АП-18	2007		Кам'янець Подільський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
14	ГАЗ-3309	АП-18	2008		Красилівський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
15	ГАЗ-3309	АП-18	2007		Летичівський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
16	ГАЗ-3309	АП-18	2007		Славутський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
17	ГАЗ-3309	АП-18	2008		Старокостянтинівський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
18	ГАЗ-3309	АП-18	2009		Теофіпольський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
19	ГАЗ-3309	АП-18	2007		Хмельницький МРЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
20	ГАЗ-3309	АП-18	2009		Хмельницький МРЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
21	ГАЗ-3309	АП-18	2007		Хмельницький РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
22	ГАЗ-3309	АП-18-09	2008		Ізяславський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
23	ГАЗ-3309	АП-18-09	2009		Новоушицький РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
24	ГАЗ 3309	АП-18-09	2007		Чемеровецький РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
25	ГАЗ-3309	АП-18-09	2008		Ярмолинецький РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
26	ГАЗ-3309	АП-18-10	2010		Волочиський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
27	ГАЗ 3309	АП-18-10	2010		Шепетівський РЕМ	24,5 / 5,0	0,648	7,8							
28	КАМАЗ 53215	ВС- 26МС	2011		ДВЕМ	34,5 / 8,8	0,648	7,8							
29	ГАЗ-3307	ВС-18	1995		Старокостянтинівський РЕМ	30,0 / 4,9	0,648	7,8							
30	ЗІЛ-131	ВС-22	1989		Кам'янець Подільський РЕМ	47,0 / 4,0	0,648	7,8							
31	ЗІЛ-131	ТВ-26	1983		ДВЕМ	47,0 / 6,1	0,648	7,8							
32	ЗІЛ-131	ТВ-26	1990		ДВЕМ	47,0 / 6,1	0,648	7,8							
33	ЗІЛ-131	ТВ-26	1985		ДВЕМ	47,0 / 6,1	0,648	7,8							
34	ЗІЛ-131	ТВ-26	1989		ДВЕМ	47,0 / 6,1	0,648	7,8							
35	ЗІЛ-131А	ТВ-26	1983		ДВЕМ	47,0 / 6,1	0,648	7,8							
36	ГАЗ-3307	ТВГ-12	1992		Летичівський РЕМ	29,0 / 4,9	0,648	7,8							
37	ГАЗ-52	ТВГ-12	1992		Полонський РЕМ	26,0 / 3,0	0,648	7,8							
38	ГАЗ-53	ТВГ-15	1980		Красилівський РЕМ	29,0 / 4,9	0,648	7,8							
39	ГАЗ-3307	ТВГ-15	1992		Теофіпольський РЕМ	29,0 / 4,9	0,648	7,8							
	у т.ч. На базі тракторів														
1	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Новоушицький РЕМ	7,9	0,648	7,8							
2	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Полонський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
3	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Білогірський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
4	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Віньковецький РЕМ	7,9	0,648	7,8							
5	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Волочиський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
6	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Городоцький РЕМ	7,9	0,648	7,8							
7	МТЗ-80	ОПТ-9195	1994		Деражнянський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
8	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Дунаєвецький РЕМ	7,9	0,648	7,8							
9	МТЗ-80	ОПТ-9195	1990		Дунаєвецький РЕМ	7,9	0,648	7,8							
10	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Ізяславський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
11	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Кам'янець Подільський МРЕМ	7,9	0,648	7,8							
12	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Кам'янець Подільський РЕМ	7,3	0,648	7,8							
13	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Красилівський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
14	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Летичівський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
15	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Славутський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
16	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Старокостянтинівський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
17	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Старосинявський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
18	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Теофіпольський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
19	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Чемеровецький РЕМ	7,9	0,648	7,8							
20	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Шепетівський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
21	МТЗ-80	ОПТ-9195	1992		Ярмолинецький РЕМ	7,9	0,648	7,8							

	Пересувні електромеханічні майстерні														
1	ГАЗ-52	Майстерня	1973		Чемеровецький РЕМ	25,0	0,648	7,8							
2	ГАЗ-52	Майстерня	1988		Городоцький РЕМ	25,0	0,648	7,8							
	Електролабораторії														
1	ГАЗ-66	Електролаболато	1978		Шепетівський РЕМ	32,5	0,648	7,8							
2	ГАЗ-66	Електролаборато	1989		Дунаєвецький РЕМ	32,5	0,648	7,8							
3	ГАЗ-52	Електролаборато	1982		Красилівський РЕМ	25,5	0,648	7,8							
4	JAC HFC 1020	Електролаборато	2007		Славутський РЕМ	12,4	0,648	7,8							
5	ГАЗ-52	Електролаборато	1977		Старосинявський РЕМ	25,5	0,648	7,8							
6	ГАЗ-52	Електролаборато	1984		Хмельницький МРЕМ	25,5	0,648	7,8							
7	УАЗ-3909	Електролаборато	1995		Хмельницький МРЕМ	18,5	0,648	7,8							
8	ГАЗ-2705	Електролаборато	2001		ДВЕМ	18,0	0,648	7,8							
9	ГАЗ-2752 ППЛ-35	Електролаборато	2003		ДВЕМ	17,0	0,648	7,8							
10	ГАЗ-3307	Електролаборато	1991		ДВЕМ	28,0	0,648	7,8							
11	ЗІЛ-5301	Електролаборато	2007		ДВЕМ	19,4	0,648	7,8							
12	TATA 613/38	Електролаборато	2005		СМіТ Товариства	17,4	0,648	7,8							
13	JAC HFC 1020	Електролаборато	2007		Хмельницький МРЕМ	12,4	0,648	7,8							
	Бригадні автомобілі, всього														
1	JAC HFC 1020	Вантажний Б	2007		Городоцький РЕМ	11,4	0,648	7,8							
2	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Білогірський РЕМ	32,6	0,648	7,8							
3	ГАЗ-53	Вантажний Б	1992		Волочиський РЕМ	25,0	0,648	7,8							
4	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1992		Городоцький РЕМ	25,0	0,648	7,8							
5	ГАЗ-53	Вантажний Б	1988		Дунаєвецький РЕМ	25,0	0,648	7,8							
6	ГАЗ-53	Вантажний Б	1991		Ізяславський РЕМ	25,0	0,648	7,8							
7	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1991		Ізяславський РЕМ	25,0	0,648	7,8							
8	ГАЗ-66	Вантажний Б	1992		Кам'янець Подільський РЕМ	28,0	0,648	7,8							
9	ГАЗ-66	Вантажний Б	1984		Кам'янець Подільський РЕМ	26,3	0,648	7,8							
10	ГАЗ-53	Вантажний Б	1991		Красилівський РЕМ	25,0	0,648	7,8							
11	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Летичівський РЕМ	24,5	0,648	7,8							
12	JAC HFC 1020	Вантажний Б	2008		Старокостянтинівський РЕМ	11,4	0,648	7,8							
13	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Старосинявський РЕМ	24,5	0,648	7,8							
14	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1999		Хмельницький МРЕМ	17,9	0,648	7,8							
15	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1998		Хмельницький РЕМ	17,9	0,648	7,8							
16	ЗІЛ-131	Вантажний Б	1986		Хмельницький РЕМ	41,0	0,648	7,8							
17	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1993		Ярмолинецький РЕМ	24,5	0,648	7,8							
18	УАЗ-3303	Вантажопасажир	1994		Віньковецький РЕМ	18,3	0,648	7,8							
19	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		Волочиський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
20	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2005		Городоцький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
21	УАЗ-39095	Вантажопасажир	2011		Городоцький РЕМ	14,0	0,648	7,8							
22	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2003		Летичівський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
23	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2003		Новоушицький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
24	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004		Новоушицький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
25	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004		Новоушицький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
26	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		Славутський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
27	ГАЗ-2705	Вантажопасажир	2002		Хмельницький МРЕМ	18,0	0,648	7,8							
28	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005		Хмельницький МРЕМ	17,0	0,648	7,8							
29	УАЗ-3303	Вантажопасажирський	1994		Хмельницький РЕМ	18,3	0,648	7,8							
30	УАЗ-3741	Вантажопасажирський	1996		Хмельницький РЕМ	17,6	0,648	7,8							
31	УАЗ-3909	Вантажопасажирський	2005		Хмельницький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
32	УАЗ-3909	Вантажопасажирський	2005		Хмельницький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
33	УАЗ3909	Вантажопасажир	1996		Ярмолинецький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
34	УАЗ-3303	Вантажопасажир	1992		ДВЕМ	18,3	0,648	7,8							
35	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Білогірський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
36	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Віньковецький РЕМ	17,8	0,648	7,8							
37	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1995		Деражнянський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
38	УАЗ-2206	Мікроавтобус	2001		Деражнянський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
39	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Деражнянський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
40	РАФ-2203	Мікроавтобус	1994		Кам'янець Подільський МРЕМ	15,3	0,648	7,8							
41	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Красилівський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
42	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1995		Хмельницький МРЕМ	17,8	0,648	7,8							
43	ЗІЛ-131	Фургон	1988		Білогірський РЕМ	31,6	0,648	7,8							
44	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Славутський РЕМ	24,5	0,648	7,8							
45	ГАЗ-66	Фургон	1986		Віньковецький РЕМ	30,8	0,648	7,8							

46	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Волочиський РЕМ	26,5	0,648	7,8							
47	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Волочиський РЕМ	26,5	0,648	7,8							
48	ГАЗ-66	Фургон	1988		Волочиський РЕМ	30,8	0,648	7,8							
49	ГАЗ-66	Фургон	1992		Волочиський РЕМ	30,8	0,648	7,8							
50	УАЗ-3303	Фургон	1992		Волочиський РЕМ	18,9	0,648	7,8							
51	ГАЗ-66	Фургон	1986		Городоцький РЕМ	30,8	0,648	7,8							
52	УАЗ-3303	Фургон	1991		Городоцький РЕМ	18,9	0,648	7,8							
53	ГАЗ-5312	Фургон	1989		Дунаєвецький РЕМ	27,0	0,648	7,8							
54	ГАЗ-5312	Фургон	1992		Дунаєвецький РЕМ	27,0	0,648	7,8							
55	ГАЗ-66	Фургон	1981		Дунаєвецький РЕМ	30,8	0,648	7,8							
56	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Ізяславський РЕМ	26,5	0,648	7,8							
57	ГАЗ-52	Фургон	1988		Кам'янець Подільський МРЕМ	24,0	0,648	7,8							
58	ГАЗ-66	Фургон	1992		Кам'янець Подільський МРЕМ	30,8	0,648	7,8							
59	ГАЗ-52	Фургон	1985		Кам'янець Подільський РЕМ	22,0	0,648	7,8							
60	ГАЗ-66	Фургон	1992		Кам'янець Подільський РЕМ	30,8	0,648	7,8							
61	ГАЗ-66	Фургон	1986		Кам'янець Подільський РЕМ	30,8	0,648	7,8							
62	ГАЗ-66	Фургон	1992		Кам'янець Подільський РЕМ	30,8	0,648	7,8							
63	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Красилівський РЕМ	26,5	0,648	7,8							
64	ГАЗ-3307	Фургон	1993		Красилівський РЕМ	26,5	0,648	7,8							
65	ГАЗ-53	Фургон	1983		Красилівський РЕМ	27,0	0,648	7,8							
66	ГАЗ-63	Фургон	1965		Летичівський РЕМ	25,0	0,648	7,8							
67	ГАЗ-66	Фургон	1986		Летичівський РЕМ	30,8	0,648	7,8							
68	УАЗ-3741	Фургон	1996		Летичівський РЕМ	17,6	0,648	7,8							
69	УАЗ-3303	Фургон	1992		Новоушицький РЕМ	18,9	0,648	7,8							
70	ГАЗ-52	Фургон	1990		Полонський РЕМ	25,0	0,648	7,8							
71	ГАЗ-52	Фургон	1981		Полонський РЕМ	24,0	0,648	7,8							
72	ГАЗ-53	Фургон	1992		Полонський РЕМ	27,0	0,648	7,8							
73	ГАЗ-3307	Фургон	2004		Славутський РЕМ	26,5	0,648	7,8							
74	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Старокостянтинівський РЕМ	26,5	0,648	7,8							
75	ГАЗ-66	Фургон	1992		Старокостянтинівський РЕМ	30,8	0,648	7,8							
76	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Теофіпольський РЕМ	26,5	0,648	7,8							
77	ГАЗ-66	Фургон	1985		Теофіпольський РЕМ	30,8	0,648	7,8							
78	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Чемеровецький РЕМ	26,5	0,648	7,8							
79	ГАЗ-52	Фургон	1991		Чемеровецький РЕМ	24,0	0,648	7,8							
80	ГАЗ-52	Фургон	1976		Чемеровецький РЕМ	24,0	0,648	7,8							
81	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Шепетівський РЕМ	26,5	0,648	7,8							
82	ГАЗ-3307	Фургон	1992		Шепетівський РЕМ	30,0	0,648	7,8							
83	ГАЗ-52	Фургон	1989		Шепетівський РЕМ	24,0	0,648	7,8							
84	ГАЗ-52	Фургон	1983		Ярмолинецький РЕМ	25,0	0,648	7,8							
85	УАЗ-3303	Фургон	1994		Ярмолинецький РЕМ	18,9	0,648	7,8							
86	ГАЗ-3307	Фургон	1992		ДВЕМ	26,5	0,648	7,8							
87	ГАЗ-3307	Фургон	1992		ДВЕМ	26,5	0,648	7,8							
88	ГАЗ-3307	Фургон	1992		ДВЕМ	26,5	0,648	7,8							
89	ГАЗ-53А	Фургон	1981		ДВЕМ	27,0	0,648	7,8							
90	ГАЗ-66	Фургон	1980		ДВЕМ	30,8	0,648	7,8							
91	ГАЗ-66	Фургон	1983		ДВЕМ	30,8	0,648	7,8							
92	ГАЗ-66	Фургон	1989		ДВЕМ	30,8	0,648	7,8							
93	ГАЗ-66	Фургон	1992		ДВЕМ	30,8	0,648	7,8							
94	ГАЗ-66	Фургон	1978		ДВЕМ	30,8	0,648	7,8							
95	ЗІЛ-131	Фургон	1974		ДВЕМ	45,0	0,648	7,8							
96	ЗІЛ-131	Фургон	1975		ДВЕМ	45,0	0,648	7,8							
97	ЗІЛ-131	Фургон	1983		ДВЕМ	45,0	0,648	7,8							
	у т.ч. ОВБ														
1	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1998		Старосинявський РЕМ	17,9	0,648	7,8							
2	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		Білогірський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
3	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2008		Білогірський РЕМ	14,5	0,648	7,8							
4	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		Віньковецький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
5	УАЗ 3909	Вантажопасажир	2012		Городоцький РЕМ	14,0	0,648	7,8							
6	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		Деражнянський РЕМ	17,6	0,648	7,8							
7	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		Дунаєвецький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
8	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2003		Дунаєвецький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
9	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004		Красилівський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
10	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005		Красилівський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
11	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004		Летичівський РЕМ	21,3	0,648	7,8							
12	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2008		Летичівський РЕМ	17,4	0,648	7,8							
13	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2003		Полонський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
14	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004		Славутський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
15	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005		Славутський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
16	АС-U 39095	Вантажопасажир	2011		Славутський РЕМ	14,0	0,648	7,8							

17	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		Старокостянтинівський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
18	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		Старосинявський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
19	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005		Теофіпольський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
20	УАЗ-3303	Вантажопасажир	1992		Хмельницький МРЕМ	18,3	0,648	7,8							
21	УАЗ-3909	Вантажопасажирський	2008		Хмельницький РЕМ	14,5	0,648	7,8							
22	УАЗ-39094	Вантажопасажи	2009		Хмельницький РЕМ	14,5	0,648	7,8							
23	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		Шепетівський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
24	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005		Шепетівський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
25	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004		Ярмолинецький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
26	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2003		ДВЕМ	17,6	0,648	7,8							
27	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Волочиський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
28	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1993		Новоушицький РЕМ	17,8	0,648	7,8							
29	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Полонський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
30	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Чемеровецький РЕМ	17,8	0,648	7,8							
31	УАЗ-469Б	Легковий	1974		Старосинявський РЕМ	16,0	0,648	7,8							
32	УАЗ-31512	Легковий	1993		ДВЕМ	15,5	0,648	7,8							
33	УАЗ-3303	Фургон	1994		Деражнянський РЕМ	18,9	0,648	7,8							
34	УАЗ-3303	Фургон	1994		Дунаєвецький РЕМ	18,9	0,648	7,8							
35	ГАЗ-53	Фургон	1992		Ізяславський РЕМ	27,0	0,648	7,8							
36	УАЗ-3303	Фургон	1992		Кам'янець Подільський РЕМ	18,9	0,648	7,8							
37	JAC HFC 1020	Фургон	2007		Старокостянтинівський РЕМ	11,4	0,648	7,8							
38	УАЗ-3303	Фургон	1992		Старокостянтинівський РЕМ	18,9	0,648	7,8							
39	УАЗ-3741	Вантажопасажир	1996		Хмельницький МРЕМ	17,6	0,648	7,8							
40	ГАЗ-66	Фургон	1985		Хмельницький РЕМ	30,8	0,648	7,8							
41	ГАЗ-66	Фургон	1985		Шепетівський РЕМ	30,8	0,648	7,8							
42	УАЗ-452	Фургон	1970		Шепетівський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
	Вантажні автомобілі														
1	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1992		Віньковецький РЕМ	25,0	0,648	7,8							
2	ЗІЛ-431410	Вантажний Б	1992		Волочиський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
3	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1992		Деражнянський РЕМ	25,0	0,648	7,8							
4	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1992		Дунаєвецький РЕМ	25,0	0,648	7,8							
5	УАЗ-3303	Вантажний Б	1986		Дунаєвецький РЕМ	16,5	0,648	7,8							
6	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Кам'янець Подільський МРЕМ	24,5	0,648	7,8							
7	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1999		Кам'янець Подільський РЕМ	17,9	0,648	7,8							
8	ЗІЛ-130	Вантажний Б	1982		Кам'янець Подільський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
9	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1999		Красилівський РЕМ	17,9	0,648	7,8							
10	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1999		Новоушицький РЕМ	17,9	0,648	7,8							
11	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Новоушицький РЕМ	24,5	0,648	7,8							
12	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Полонський РЕМ	24,5	0,648	7,8							
13	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Славутський РЕМ	24,5	0,648	7,8							
14	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1999		Славутський РЕМ	24,5	0,648	7,8							
15	ГАЗ-53А	Вантажний Б	1977		Старокостянтинівський РЕМ	25,0	0,648	7,8							
16	УАЗ-452 Д	Вантажний Б	1980		Старокостянтинівський РЕМ	16,0	0,648	7,8							
17	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Старосинявський ЦЦР	24,5	0,648	7,8							
18	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Старосинявський ЦЦР	24,5	0,648	7,8							
19	ГАЗ-52	Вантажний Б	1985		Старосинявський ЦЦР	20,0	0,648	7,8							
20	КАМАЗ-5320	Вантажний Б	1982		Старосинявський ЦЦР	26,0	0,648	7,8							
21	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		Теофіпольський РЕМ	24,5	0,648	7,8							
22	ГАЗ-66	Вантажний Б	1986		Теофіпольський РЕМ	28,0	0,648	7,8							
23	ЗІЛ-130 88	Вантажний Б	1986		Хмельницький МРЕМ	31,0	0,648	7,8							
24	ГАЗ-33023	Вантажний Б	1999		Чемеровецький РЕМ	17,9	0,648	7,8							
25	ГАЗ-5312	Вантажний Б	1992		Чемеровецький РЕМ	25,0	0,648	7,8							
26	ГАЗ-53	Вантажний Б	1991		Шепетівський РЕМ	25,5	0,648	7,8							
27	ГАЗ-66	Вантажний Б	1987		Шепетівський РЕМ	28,0	0,648	7,8							
28	ЗІЛ-130	Вантажний Б	1983		Шепетівський РЕМ	31,0	0,648	7,8							
29	ГАЗ-3307	Вантажний Б	1992		ДВЕМ	24,5	0,648	7,8							
30	ЗІЛ-130 88	Вантажний Б	1981		ДВЕМ	31,0	0,648	7,8							
31	ЗІЛ-131	Вантажний Б	1985		ДВЕМ	41,0	0,648	7,8							
32	КАМАЗ-5320	Вантажний Б	1993		ДВЕМ	25,0	0,648	7,8							
33	КАМАЗ-5320	Вантажний Б	1994		ДВЕМ	25,0	0,648	7,8							
34	КАМАЗ-5320	Вантажний Б	1993		ДВЕМ	25,0	0,648	7,8							
35	КРАЗ-255	Вантажний Б	1985		ДВЕМ	42,0	0,648	7,8							

36	УАЗ-3303	Вантажний Б	1995		ДВЕМ	16,5	0,648	7,8							
37	УАЗ-3303	Вантажний Б	1995		ДВЕМ	16,5	0,648	7,8							
38	ГАЗ-53	Вантажний Б	1991		Меджибіжський ЦЦР	25,0	0,648	7,8							
39	ЗІЛ-431412	Цистерна	1992		ДВЕМ	33,5 / 3,0	0,648	7,8							
40	КамАЗ-5410	Сідельний тягач	1992		Віньковецький РЕМ	25,0	0,648	7,8							
41	КАМАЗ-5410	Сідельний тягач	1993		ДВЕМ	25,0 / 9,7	0,648	7,8							
42	КАМАЗ-5410	Сідельний тягач	1993		ДВЕМ	25,0 / 12,2	0,648	7,8							
43	КАМАЗ-5410	Сідельний тягач	1993		ДВЕМ	25,0 / 9,7	0,648	7,8							
44	КРАЗ-255В1	Сідельний тягач	1981		ДВЕМ	40,0 / 14,4	0,648	7,8							
45	ЗІЛ ММЗ-4502	Самоскид	1992		Старосинявський ЦЦР	23,0	0,648	7,8							
46	ЗІЛ ММЗ-4502	Самоскид	1992		Старосинявський ЦЦР	23,0	0,648	7,8							
47	ЗІЛ ММЗ-4502	Самоскид	1992		Старосинявський ЦЦР	23,0	0,648	7,8							
48	ЗІЛ ММЗ-4502	Самоскид	1991		Хмельницький МРЕМ	37,0	0,648	7,8							
49	ЗІЛ ММЗ-4502	Самоскид	1992		ДВЕМ	37,0	0,648	7,8							
50	ЗІЛ ММЗ-4502	Самоскид	1993		СМіТ Товариства	37,0	0,648	7,8							
	Вантажопасажирські автомобілі														
1	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2002		ЛОК «Яблуневий сад»	9,3	0,648	7,8							
2	ІЖ-27175	Вантажопасажир	2006		Білогірський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
3	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2012		Білогірський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
4	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Віньковецький РЕМ	9,3	0,648	7,8							
5	ІЖ-27175	Вантажопасажир	2006		Віньковецький РЕМ	9,3	0,648	7,8							
6	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2013		Віньковецький РЕМ	14,0	0,648	7,8							
7	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Волочиський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
8	УАЗ-39095	Вантажопасажир	2011		Волочиський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
9	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Городоцький РЕМ	9,3	0,648	7,8							
10	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2013		Городоцький РЕМ	14,0	0,648	7,8							
11	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Деражнянський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
12	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2012		Деражнянський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
13	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Дунаєвецький РЕМ	9,3	0,648	7,8							
14	УАЗ 3909	Вантажопасажир	2012		Дунаєвецький РЕМ	14,0	0,648	7,8							
15	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Ізяславський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
16	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2005		Ізяславський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
17	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Кам'янець Подільський МРЕМ	9,3	0,648	7,8							
18	ИЖ 27175	Вантажопасажир	2011		Кам'янець Подільський МРЕМ	9,3	0,648	7,8							
19	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2005		Кам'янець Подільський МРЕМ	17,0	0,648	7,8							
20	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Кам'янець Подільський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
21	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2005		Кам'янець Подільський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
22	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2005		Кам'янець Подільський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
23	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2005		Кам'янець Подільський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
24	УАЗ 39095	Вантажопасажир	2009		Кам'янець Подільський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
25	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2012		Кам'янець Подільський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
26	ІЖ-271790	Вантажопасажир	2005		Красилівський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
27	УАЗ-39095	Вантажопасажир	2011		Красилівський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
28	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Летичівський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
29	ІЖ-27175	Вантажопасажир	2006		Новоушицький РЕМ	9,3	0,648	7,8							
30	ІЖ-27175	Вантажопасажир	2006		Новоушицький РЕМ	9,3	0,648	7,8							
31	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2008		Новоушицький РЕМ	14,5	0,648	7,8							
32	УАЗ 3909	Вантажопасажир	2012		Новоушицький РЕМ	14,0	0,648	7,8							
33	ІЖ-27175	Вантажопасажир	2006		Полонський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
34	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005		Полонський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
35	УАЗ 3909	Вантажопасажир	2012		Полонський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
36	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Славутський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
37	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2006		Славутський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
38	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2006		Славутський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
39	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2006		Славутський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
40	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2013		Славутський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
41	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2003		Старокостянтинівський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
42	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2003		Старокостянтинівський РЕМ	17,0	0,648	7,8							
43	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2013		Старокостянтинівський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
44	ІЖ-27175	Вантажопасажир	2006		Старосинявський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
45	УАЗ 3909	Вантажопасажир	2012		Старосинявський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
46	ІЖ-27175	Вантажопасажир	2006		Теофіпольський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
47	УАЗ-3909	Вантажопасажирський	2012		Теофіпольський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
48	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8							
49	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8							
50	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2006		Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8							
51	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2006		Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8							
52	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2006		Хмельницький МРЕМ	9,3	0,648	7,8							

53	УАЗ -3909	Вантажопасажирський	2002		Хмельницький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
54	УАЗ 3909	Вантажопасажир	2012		Хмельницький РЕМ	14,0	0,648	7,8							
55	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2013		Хмельницький РЕМ	14,0	0,648	7,8							
56	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2005		Чемеровецький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
57	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		Чемеровецький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
58	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		Шепетівський РЕМ	9,3	0,648	7,8							
59	УАЗ 39095	Вантажопасажир	2009		Шепетівський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
60	УАЗ 3909	Вантажопасажир	2012		Шепетівський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
61	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2013		Шепетівський РЕМ	14,0	0,648	7,8							
62	ІЖ-27175	Вантажопасажир	2006		Ярмолинецький РЕМ	9,3	0,648	7,8							
63	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2004		Ярмолинецький РЕМ	17,0	0,648	7,8							
64	УАЗ-39095	Вантажопасажир	2009		Ярмолинецький РЕМ	14,0	0,648	7,8							
65	УАЗ-39095	Вантажопасажир	2011		Ярмолинецький РЕМ	14,0	0,648	7,8							
66	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2012		Ярмолинецький РЕМ	14,0	0,648	7,8							
67	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2013		Ярмолинецький РЕМ	14,0	0,648	7,8							
68	УАЗ-3303	Вантажопасажир	1992		ДВЕМ	18,3	0,648	7,8							
69	УАЗ-3303	Вантажопасажир	1992		ДВЕМ	18,3	0,648	7,8							
70	УАЗ-3303	Вантажопасажир	1993		ДВЕМ	18,3	0,648	7,8							
71	УАЗ-3303	Вантажопасажир	1992		ДВЕМ	18,3	0,648	7,8							
72	УАЗ-3741	Вантажопасажир	1996		ДВЕМ	17,6	0,648	7,8							
73	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		ДВЕМ	17,6	0,648	7,8							
74	УАЗ-3741	Вантажопасажир	1996		ДВЕМ	17,6	0,648	7,8							
75	УАЗ-3741	Вантажопасажир	2004		ДВЕМ	17,6	0,648	7,8							
76	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2012		ДВЕМ	14,0	0,648	7,8							
77	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2005		СМіТ Товариства	9,3	0,648	7,8							
78	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2003		СМіТ Товариства	9,3	0,648	7,8							
79	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2006		СМіТ Товариства	9,3	0,648	7,8							
80	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2006		СМіТ Товариства	9,3	0,648	7,8							
81	ІЖ-2717	Вантажопасажир	2006		СМіТ Товариства	9,3	0,648	7,8							
82	ИЖ 27175	Вантажопасажир	2011		СМіТ Товариства	9,3	0,648	7,8							
83	УАЗ-3741	Вантажопасажир	1996		СМіТ Товариства	17,6	0,648	7,8							
84	УАЗ-3741	Вантажопасажир	1996		СМіТ Товариства	17,6	0,648	7,8							
85	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2005		СМіТ Товариства	17,0	0,648	7,8							
86	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2007		СМіТ Товариства	14,5	0,648	7,8							
87	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2008		СМіТ Товариства	14,5	0,648	7,8							
88	УАЗ-3909	Вантажопасажир	2012		СМіТ Товариства	14,0	0,648	7,8							
89	ІЖ-27175	Вантажопасажир	2006		Меджибіжський ЦЦР	9,3	0,648	7,8							
	Фургони і пікапи														
1	УАЗ-3303	Фургон	1992		Віньковецький РЕМ	18,9	0,648	7,8							
2	УАЗ-3741	Фургон	1996		Деражнянський РЕМ	17,6	0,648	7,8							
3	УАЗ-3741	Фургон	1996		Дунаєвецький РЕМ	17,6	0,648	7,8							
4	УАЗ-3741	Фургон	1992		Ізяславський РЕМ	17,6	0,648	7,8							
5	УАЗ-3741	Фургон	1996		Кам'янець Подільський МРЕМ	17,6	0,648	7,8							
6	УАЗ-3741	Фургон	1996		Кам'янець Подільський РЕМ	17,6	0,648	7,8							
7	ГАЗ-66	Фургон	1990		Красилівський РЕМ	30,8	0,648	7,8							
8	УАЗ-3125130	Фургон	1994		Красилівський РЕМ	18,9	0,648	7,8							
9	ГАЗ-66	Фургон	1992		Славутський РЕМ	30,8	0,648	7,8							
10	УАЗ-3303	Фургон	1992		Старосинявський ЦЦР	18,9	0,648	7,8							
11	JAC HFC 1020	Фургон	2007		Хмельницький МРЕМ	11,4	0,648	7,8							
12	ГАЗ-52	Фургон	1988		ДВЕМ	24,0	0,648	7,8							
13	ГАЗ-2705	Фургон	2013		ДВЕМ	18,0	0,648	7,8							
14	ГАЗ-5312	Фургон	1990		СМіТ Товариства	30,0	0,648	7,8		зношення	Хюндай HD65	фургон	917	15	10
15	ГАЗ-53	Фургон	1991		СМіТ Товариства	30,0	0,648	7,8							
16	ГАЗ-33021	Фургон	2002		ЛОК «Яблуневий сад»	18,0	0,648	7,8							
	Автобуси та мікроавтобуси														
1	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Білогірський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
2	ГАЗ-32213	Мікроавтобус	1998		Волочиський РЕМ	19,1	0,648	7,8							
3	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Волочиський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
4	ГАЗ-3221314	Мікроавтобус	2004		Городоцький РЕМ	19,4	0,648	7,8							
5	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Городоцький РЕМ	17,8	0,648	7,8							
6	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Городоцький РЕМ	17,8	0,648	7,8							
7	УАЗ-3303	Мікроавтобус	1994		Городоцький РЕМ	18,3	0,648	7,8							
8	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Деражнянський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
9	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Дунаєвецький РЕМ	17,8	0,648	7,8							
10	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Дунаєвецький РЕМ	17,8	0,648	7,8							
11	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Дунаєвецький РЕМ	17,8	0,648	7,8							
12	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Ізяславський РЕМ	17,8	0,648	7,8							

13	ГАЗ-22171	Мікроавтобус	2000		Кам'янець Подільський МРЕМ	17,0	0,648	7,8							
14	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Кам'янець Подільський МРЕМ	17,8	0,648	7,8							
15	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1995		Кам'янець Подільський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
16	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Кам'янець Подільський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
17	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Кам'янець Подільський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
18	УАЗ-3303	Мікроавтобус	1994		Кам'янець Подільський РЕМ	18,3	0,648	7,8							
19	УАЗ-3303	Мікроавтобус	1988		Кам'янець Подільський РЕМ	18,3	0,648	7,8							
20	УАЗ-2206	Мікроавтобус	2003		Красилівський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
21	УАЗ 2206	Мікроавтобус	1999		Красилівський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
22	УАЗ-3303	Мікроавтобус	1987		Красилівський РЕМ	18,3	0,648	7,8							
23	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Летичівський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
24	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Летичівський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
25	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Летичівський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
26	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Новоушицький РЕМ	17,8	0,648	7,8							
27	ГАЗ-32213	Мікроавтобус	1999		Полонський РЕМ	19,1	0,648	7,8							
28	УАЗ-2206	Мікроавтобус	2004		Полонський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
29	ГАЗ-32213	Мікроавтобус	1998		Славутський РЕМ	19,1	0,648	7,8							
30	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Старокостянтинівський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
31	УАЗ-2206	Мікроавтобус	2002		Старокостянтинівський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
32	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Старосинявський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
33	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Старосинявський ЦЦР	17,8	0,648	7,8							
34	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Теофіпольський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
35	ГАЗ 2217	Мікроавтобус	2011		Хмельницький МРЕМ	14,5	0,648	7,8							
36	ГАЗ-32213	Мікроавтобус	2000		Хмельницький МРЕМ	19,1	0,648	7,8							
37	ГАЗ-32213	Мікроавтобус	1998		Хмельницький МРЕМ	19,1	0,648	7,8							
38	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Хмельницький МРЕМ	17,8	0,648	7,8							
39	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Хмельницький МРЕМ	17,8	0,648	7,8							
40	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Хмельницький РЕМ	17,8	0,648	7,8							
41	УАЗ-3303	Мікроавтобус	1991		Хмельницький РЕМ	18,3	0,648	7,8							
42	УАЗ-2206	Мікроавтобус	2001		Чемеровецький РЕМ	17,8	0,648	7,8							
43	УАЗ-3303	Мікроавтобус	1994		Чемеровецький РЕМ	18,3	0,648	7,8							
44	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Шепетівський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
45	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Шепетівський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
46	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Ярмолинецький РЕМ	17,8	0,648	7,8							
47	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1995		ДВЕМ	17,8	0,648	7,8							
48	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1995		ДВЕМ	17,8	0,648	7,8							
49	ГАЗ 32213	Мікроавтобус	2012		СМіТ Товариства	15,5	0,648	7,8							
50	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		СМіТ Товариства	17,8	0,648	7,8							
51	ГАЗ-322132	Мікроавтобус	2003		ЛОК «Яблуневий сад»	17,8	0,648	7,8							
52	УАЗ-2206	Мікроавтобус	1996		Славутський РЕМ	17,8	0,648	7,8							
53	КАВЗ-3271	Автобус	1991		Старосинявський ЦЦР	20,0	0,648	7,8							
54	ГАЗ-5312	Автобус	1989		Віньковецький РЕМ	27,5	0,648	7,8							
55	ГАЗ-66	Автобус	1982		Красилівський РЕМ	30,8	0,648	7,8							
56	ГАЗ-3307	Автобус	1992		Хмельницький МРЕМ	27,0	0,648	7,8							
57	ГАЗ-3307	Автобус	1992		ДВЕМ	27,0	0,648	7,8							
58	ГАЗ-3307	Автобус	1992		ДВЕМ	27,0	0,648	7,8							
59	ГАЗ-3307	Автобус	1992		ДВЕМ	27,0	0,648	7,8							
	Легкові автомобілі														
1	ВАЗ-2121	Легковий	1993		Білогірський РЕМ	12,0	0,648	7,8							
2	ВАЗ-21213	Легковий	2002		Білогірський РЕМ	11,5	0,648	7,8							
3	ВАЗ-210990	Легковий	2004		Віньковецький РЕМ	8,3	0,648	7,8							
4	ВАЗ-21213	Легковий	1995		Віньковецький РЕМ	11,5	0,648	7,8							
5	CHEVROLET	Легковий	2008		Волочиський РЕМ	10,6	0,648	7,8							
6	ВАЗ-21213	Легковий	2000		Волочиський РЕМ	11,5	0,648	7,8							
7	УАЗ-469	Легковий	1981		Волочиський РЕМ	16,0	0,648	7,8							
8	CHEVROLET	Легковий	2008		Городоцький РЕМ	10,6	0,648	7,8							
9	ВАЗ-210994	Легковий	2008		Городоцький РЕМ	8,9	0,648	7,8							
10	ГАЗ-2410	Легковий	1992		Городоцький РЕМ	13,0	0,648	7,8							
11	УАЗ-31514	Легковий	1995		Городоцький РЕМ	16,7	0,648	7,8							
12	HYUNDAI	Легковий	2008		Держанський РЕМ	9,2	0,648	7,8							
13	ВАЗ-21213	Легковий	2001		Держанський РЕМ	11,5	0,648	7,8							
14	ГАЗ-31105	Легковий	2008		Дунаєвецький РЕМ	11,8	0,648	7,8							
15	ВАЗ-21213	Легковий	2001		Дунаєвецький РЕМ	11,5	0,648	7,8							
16	ВАЗ-21213	Легковий	1995		Дунаєвецький РЕМ	11,5	0,648	7,8							
17	УАЗ-31512	Легковий	1993		Дунаєвецький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
18	DAEWOO nexia	Легковий	2007		Ізяславський РЕМ	8,2	0,648	7,8							

19	Nisan vanette	Легковий	1996		Ізяславський РЕМ	12,3	0,648	7,8							
20	ВАЗ-21213	Легковий	2002		Ізяславський РЕМ	11,5	0,648	7,8							
21	УАЗ-31512	Легковий	1993		Ізяславський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
22	ВАЗ-21099	Легковий	2007		Кам'янець Подільський МРЕМ	8,9	0,648	7,8							
23	ГАЗ-3110	Легковий	2000		Кам'янець Подільський МРЕМ	11,8	0,648	7,8							
24	ЗАЗ-110307	Легковий	2000		Кам'янець Подільський МРЕМ	6,6	0,648	7,8							
25	ЗАЗ-110308	Легковий	2003		Кам'янець Подільський МРЕМ	7,0	0,648	7,8							
26	ВАЗ-21099	Легковий	1995		Кам'янець Подільський РЕМ	8,0	0,648	7,8							
27	ВАЗ-21213	Легковий	2000		Кам'янець Подільський РЕМ	11,5	0,648	7,8							
28	ВАЗ-2121	Легковий	1993		Красилівський РЕМ	12,0	0,648	7,8							
29	ГАЗ 3110	Легковий	2003		Красилівський РЕМ	13,1	0,648	7,8							
30	ВАЗ-21099	Легковий	2004		Летичівський РЕМ	8,0	0,648	7,8							
31	ВАЗ-21213	Легковий	2000		Летичівський РЕМ	11,5	0,648	7,8							
32	УАЗ-31512	Легковий	1990		Летичівський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
33	ГАЗ-31105	Легковий	2005		Новоушицький РЕМ	11,8	0,648	7,8							
34	ВАЗ-21213	Легковий	2001		Полонський РЕМ	11,5	0,648	7,8							
35	УАЗ-31512	Легковий	1993		Полонський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
36	ВАЗ-21101	Легковий	2007		Славутський РЕМ	7,4	0,648	7,8							
37	ВАЗ-21213	Легковий	1995		Славутський РЕМ	11,5	0,648	7,8							
38	ВАЗ-21213	Легковий	2002		Славутський РЕМ	11,5	0,648	7,8							
39	УАЗ-31514	Легковий	1999		Славутський РЕМ	16,7	0,648	7,8							
40	ГАЗ-3110	Легковий	2000		Старокостянтинівський РЕМ	12,2	0,648	7,8							
41	УАЗ-31512	Легковий	1992		Старокостянтинівський РЕМ	15,5	0,648	7,8							
42	ВАЗ-2121	Легковий	1993		Старосинявський РЕМ	12,0	0,648	7,8							
43	ВАЗ-21099	Легковий	2004		Старосинявський ЦЦР	8,0	0,648	7,8							
44	ВАЗ-21099	Легковий	2003		Теофіпольський РЕМ	8,3	0,648	7,8							
45	DAEWOO nexia	Легковий	2007		Хмельницький МРЕМ	8,2	0,648	7,8							
46	ВАЗ-21213	Легковий	1995		Хмельницький МРЕМ	11,5	0,648	7,8							
47	ВАЗ-21213	Легковий	2002		Хмельницький МРЕМ	11,5	0,648	7,8							
48	ЗАЗ-110307	Легковий	2000		Хмельницький МРЕМ	6,6	0,648	7,8							
49	ВАЗ-21213	Легковий	2000		Хмельницький РЕМ	11,5	0,648	7,8							
50	ВАЗ-21213	Легковий	2002		Хмельницький РЕМ	11,5	0,648	7,8							
51	CHEVROLET niva	Легковий	2005		Хмельницький РЕМ	10,6	0,648	7,8							
52	ЗАЗ-110307	Легковий	2000		Хмельницький РЕМ	6,6	0,648	7,8							
53	NUBIRA	Легковий	1998		Чемеровецький РЕМ	9,3	0,648	7,8							
54	ВАЗ-21213	Легковий	2001		Чемеровецький РЕМ	11,5	0,648	7,8							
55	ВАЗ-21213	Легковий	2004		Чемеровецький РЕМ	11,5	0,648	7,8							
56	УАЗ-31512	Легковий	1995		Чемеровецький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
57	УАЗ-469	Легковий	1977		Чемеровецький РЕМ	16,0	0,648	7,8							
58	ВАЗ 210740	Легковий	2011		Шепетівський РЕМ	9,1	0,648	7,8							
59	ВАЗ-21103	Легковий	2000		Шепетівський РЕМ	7,6	0,648	7,8							
60	ВАЗ-21213	Легковий	1996		Ярмолинецький РЕМ	11,5	0,648	7,8							
61	ГАЗ-3110	Легковий	2003		Ярмолинецький РЕМ	11,8	0,648	7,8							
62	RENAULT	Легковий	2004		ДВЕМ	7,7	0,648	7,8							
63	WALL SAFE	Легковий	2005		ДВЕМ	15,2	0,648	7,8							
64	ВАЗ-21043	Легковий	1993		ДВЕМ	9,1	0,648	7,8							
65	ГАЗ-31029	Легковий	1992		ДВЕМ	13,0	0,648	7,8							
66	ГАЗ-31029	Легковий	1993		ДВЕМ	13,0	0,648	7,8							
67	ГАЗ-31029	Легковий	1992		ДВЕМ	13,0	0,648	7,8							
68	М-21412	Легковий	1991		ДВЕМ	10,0	0,648	7,8							
69	УАЗ-31512	Легковий	1986		ДВЕМ	15,5	0,648	7,8							
70	УАЗ-31514	Легковий	1994		ДВЕМ	16,7	0,648	7,8							
71	AUDI A6	Легковий	2008		СМіТ Товариства	13,8	0,648	7,8							
72	AUDI A6	Легковий	1995		СМіТ Товариства	13,2	0,648	7,8							
73	AUDI A8	Легковий	1995		СМіТ Товариства	17,4	0,648	7,8							
74	CHEVROLET lacetti	Легковий	2008		СМіТ Товариства	10,3	0,648	7,8							
75	CHEVROLET nubira	Легковий	2004		СМіТ Товариства	10,3	0,648	7,8							
76	DAEWOO nubira	Легковий	2000		СМіТ Товариства	9,3	0,648	7,8							
77	DAEWOO nubira	Легковий	2000		СМіТ Товариства	9,3	0,648	7,8							
78	DAEWOO nubira	Легковий	2000		СМіТ Товариства	9,3	0,648	7,8							
79	DAEWOO nexia	Легковий	1996		СМіТ Товариства	8,6	0,648	7,8							
80	OPEL vectra	Легковий	2004		СМіТ Товариства	11,4	0,648	7,8							
81	VW Transporter	Легковий	2006		СМіТ Товариства	10,1	0,648	7,8							
82	WALL SAFE	Легковий	2006		СМіТ Товариства	15,2	0,648	7,8							
83	PEUGEOT-405	Легковий	1995		СМіТ Товариства	9,3	0,648	7,8							
84	ВАЗ-21063	Легковий	1992		СМіТ Товариства	9,2	0,648	7,8							
85	ВАЗ-2107	Легковий	1999		СМіТ Товариства	8,8	0,648	7,8							
86	ВАЗ-2107	Легковий	2001		СМіТ Товариства	8,8	0,648	7,8							
87	ВАЗ-2107	Легковий	1997		СМіТ Товариства	8,8	0,648	7,8							

88	ВАЗ 210740	Легковий	2011		СМіТ Товариства	8,9	0,648	7,8							
89	ВАЗ 210740	Легковий	2011		СМіТ Товариства	8,9	0,648	7,8							
90	ВАЗ-21099	Легковий	2003		СМіТ Товариства	8,3	0,648	7,8							
91	ВАЗ-21099	Легковий	2003		СМіТ Товариства	8,3	0,648	7,8							
92	ВАЗ-210994	Легковий	2008		СМіТ Товариства	8,9	0,648	7,8							
93	ВАЗ-21103	Легковий	2000		СМіТ Товариства	7,6	0,648	7,8							
94	ВАЗ-21213	Легковий	1995		СМіТ Товариства	11,5	0,648	7,8							
95	ГАЗ-2410	Легковий	1992		СМіТ Товариства	13,0	0,648	7,8							
96	ГАЗ-31029	Легковий	1992		СМіТ Товариства	13,0	0,648	7,8							
97	ГАЗ-3110	Легковий	2003		СМіТ Товариства	11,8	0,648	7,8							
98	ГАЗ-3110	Легковий	1999		СМіТ Товариства	13,1	0,648	7,8							
99	М-21412	Легковий	1993		СМіТ Товариства	12,6	0,648	7,8							
100	М-21412	Легковий	1993		СМіТ Товариства	12,6	0,648	7,8							
101	УАЗ-31512	Легковий	1994		СМіТ Товариства	15,5	0,648	7,8							
102	УАЗ-31512	Легковий	1994		СМіТ Товариства	15,5	0,648	7,8							
103	CHEVROLET aveo	Легковий	2004		ЛОК «Яблуневий сад»	9,3	0,648	7,8							
104	ВАЗ-2121	Легковий	1992		Теофіпольський РЕМ	12,0	0,648	7,8							
	Трактори і механізми на їх базі														
1	Т-130	Бульдозер	1990		ДВЕМ	12,7	0,648	7,8							
2	Т-170	Бульдозер	1974		СМіТ Товариства	12,6	0,648	7,8							
3	ЮМЗ-6	Екскаватор	1994		Волочиський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
4	АТЕК-999	Екскаватор	1998		Кам'янець Подільський МРЕМ	7,9	0,648	7,8							
5	МТЗ-80	Екскаватор	1993		Славутський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
6	ЮМЗ-6	Екскаватор	1988		Старокостянтинівський РЕМ	7,3	0,648	7,8							
7	ЮМЗ-6	Екскаватор	1993		Старосинявський ЦЦР	7,9	0,648	7,8							
8	МТЗ-82УК	Екскаватор	2000		Хмельницький МРЕМ	7,9	0,648	7,8							
9	ЮМЗ-6КЛ	Екскаватор	1999		Хмельницький МРЕМ	7,9	0,648	7,8							
10	ЮМЗ-6	Екскаватор	1985		Шепетівський РЕМ	7,9	0,648	7,8							
11	ЮМЗ-6	Екскаватор	1993		ДВЕМ	7,9	0,648	7,8							
12	МТЗ-80	Екскаватор	1994		ДВЕМ	7,9	0,648	7,8							
13	МТЗ-80	Екскаватор	1992		СМіТ Товариства	7,9	0,648	7,8							
14	МТЗ-80	Трактор	1994		Кам'янець Подільський РЕМ	7,3	0,648	7,8							
15	ЮМЗ-6	Трактор	1970		Кам'янець Подільський РЕМ	7,3	0,648	7,8							
16	ЮМЗ-6	Трактор	1992		Кам'янець Подільський РЕМ	7,3	0,648	7,8							
17	ЮМЗ-6	Трактор	1964		Кам'янець Подільський РЕМ	7,3	0,648	7,8							
18	Т-40	Трактор	1988		Волочиський РЕМ	3,8	0,648	7,8							
19	Т-40	Трактор	1986		Волочиський РЕМ	3,8	0,648	7,8							
20	ЮМЗ-6	Трактор	1992		Волочиський РЕМ	7,3	0,648	7,8							
21	ЮМЗ-6	Трактор	1992		Городоцький РЕМ	7,3	0,648	7,8							
22	МТЗ-80	Трактор	1992		Деражнянський РЕМ	7,3	0,648	7,8							
23	МТЗ-50	Трактор	1972		Дунаєвецький РЕМ	7,3	0,648	7,8							
24	ЮМЗ-6	Трактор	1992		Дунаєвецький РЕМ	7,3	0,648	7,8							
25	ЮМЗ-6	Трактор	1986		Дунаєвецький РЕМ	7,3	0,648	7,8							
26	ЮМЗ-6	Трактор	1989		Ізяславський РЕМ	7,3	0,648	7,8							
27	Т-40	Трактор	1988		Красилівський РЕМ	3,8	0,648	7,8							
28	Т-40АМ	Трактор	1987		Красилівський РЕМ	3,8	0,648	7,8							
29	ЮМЗ-6Л	Трактор	1992		Новоушицький РЕМ	7,3	0,648	7,8							
30	Т-40	Трактор	1988		Теофіпольський РЕМ	3,8	0,648	7,8							
31	МТЗ-80	Трактор	1992		Хмельницький МРЕМ	7,3	0,648	7,8							
32	МТЗ-80	Трактор	1992		Хмельницький РЕМ	7,3	0,648	7,8							
33	Т-150К	Трактор	1986		Хмельницький РЕМ	15,5	0,648	7,8							
34	Т-40	Трактор	1989		Хмельницький РЕМ	3,8	0,648	7,8							
35	Т-40	Трактор	1988		Хмельницький РЕМ	3,8	0,648	7,8							
36	ЮМЗ-6	Трактор	1997		Чемеровецький РЕМ	7,3	0,648	7,8							
37	ЮМЗ-6	Трактор	1991		Ярмолинецький РЕМ	7,3	0,648	7,8							
38	Т-150К	Трактор	1983		ДВЕМ	15,5	0,648	7,8							
39	Т-150К	Трактор	1993		ДВЕМ	15,5	0,648	7,8							
40	Т-16	Трактор	1992		ЛОК «Яблуневий сад»	2,2	0,648	7,8							
41	КС-4361А	Кран	1983		Старосинявський ЦЦР	6,1	0,648	7,8							
42	КС-5363	Кран	1992		Старосинявський ЦЦР	7,5	0,648	7,8							
	Причепи, напівпричепи														
1	1РЗ	Причіп	1967		Дунаєвецький РЕМ		0,300	3,6							
2	1РЗ	Причіп	1982		Дунаєвецький РЕМ		0,300	3,6							
3	ППС-12,5	Причіп	1989		Ізяславський РЕМ		0,300	3,6							
4	ПСЕ -Ф-12,5Б	Причіп	1992		Летичівський РЕМ		0,300	3,6							
5	ПСЕ 12,5	Причіп	1992		Полонський РЕМ		0,300	3,6							
6	1-ПР-УМ	Причіп	1974		Славутський РЕМ		0,300	3,6							
7	2ПТС-4-А	Причіп	1976		Старокостянтинівський РЕМ		0,300	3,6							
8	ГБК 8350	Причіп	1982		Старосинявський ЦЦР		0,300	3,6							
9	2ПТС-4	Причіп	1988		Теофіпольський РЕМ		0,300	3,6							

10	2ПТС-6	Причіп	1987		Хмельницький РЕМ		0,300	3,6							
11	IFA 50	Причіп	1985		Хмельницький РЕМ		0,300	3,6							
12	2ПТС-4	Причіп	1977		Чемеровецький РЕМ		0,300	3,6							
13	2ПТС-4	Причіп	1989		Деражнянський РЕМ		0,300	3,6							
14	2 ПТС-4	Причіп	1987		Дунаєвецький РЕМ		0,300	3,6							
15	2 ПТС-4	Причіп	1980		Дунаєвецький РЕМ		0,300	3,6							
16	2ПТС-4	Причіп	1994		Кам'янець Подільський РЕМ		0,300	3,6							
17	2ПТС-4А	Причіп	1983		Кам'янець Подільський РЕМ		0,300	3,6							
18	2ПТС-4	Причіп	1986		Кам'янець Подільський РЕМ		0,300	3,6							
19	2ПТС-4	Причіп	1992		Кам'янець Подільський РЕМ		0,300	3,6							
20	2ПТС-4	Причіп	1998		Кам'янець Подільський РЕМ		0,300	3,6							
21	2ПТС4	Причіп	1986		Кам'янець Подільський РЕМ		0,300	3,6							
22	2ПТС-4	Причіп	1978		Красилівський РЕМ		0,300	3,6							
23	2ПТС-4	Причіп	1992		Старосинявський РЕМ		0,300	3,6							
24	ТМЗ 802	Причіп	1988		Городоцький РЕМ		0,300	3,6							
25	1ПТС-9	Причіп	1988		ДВЕМ		0,300	3,6							
26	1ПТС-9	Причіп	1990		ДВЕМ		0,300	3,6							
27	2 ПТС-4	Причіп	1988		Волочиський РЕМ		0,300	3,6							
28	2 ПТС-4	Причіп	1977		Волочиський РЕМ		0,300	3,6							
29	2 ПТС-4	Причіп	1980		Волочиський РЕМ		0,300	3,6							
30	1ПТС2	Причіп	1992		Деражнянський РЕМ		0,300	3,6							
31	2ПТС4	Причіп	1989		Деражнянський РЕМ		0,300	3,6							
32	1ПТС-9	Причіп	1990		Хмельницький РЕМ		0,300	3,6							
33	2ПТС-6	Причіп	1980		Хмельницький РЕМ		0,300	3,6							
34	2ПТС-4	Причіп	1987		Ярмолинецький РЕМ		0,300	3,6							
35	Причіп-розпуск	Причіп	1994		Білогірський РЕМ		0,300	3,6							
36	1Р5	Причіп	1979		Ізяславський РЕМ		0,300	3,6							
37	2ПТС-4	Причіп	1988		Новоушицький РЕМ		0,300	3,6							
38	2ПТС-4	Причіп	1984		Новоушицький РЕМ		0,300	3,6							
39	1-Р5	Причіп	1974		Старокостянтинівський РЕМ		0,300	3,6							
40	1-Р 5	Причіп	1979		Хмельницький МРЕМ		0,300	3,6							
41	1Р-3М	Причіп	2001		Хмельницький РЕМ		0,300	3,6							
42	1-Р-5	Причіп	1982		Ярмолинецький РЕМ		0,300	3,6							
43	1ПТС-9	Причіп	1983		ДВЕМ		0,300	3,6							
44	ПР-350	Причіп	2002		Хмельницький МРЕМ		0,300	3,6							
45	ОДАЗ 9370	Напівпричіп	1987		Віньковецький РЕМ		0,300	3,6							
46	9385	Напівпричіп	1993		ДВЕМ		0,300	3,6							
47	УПП Б 2412	Напівпричіп	1995		ДВЕМ		0,300	3,6							
48	УПП Б 2412	Напівпричіп	1995		ДВЕМ		0,300	3,6							
49	УПП Б 2412	Напівпричіп	1993		ДВЕМ		0,300	3,6							
50	ORLICAN N13CH	Напівпричіп	1989		ДВЕМ		0,300	3,6							
51	Причіп-опоровоз	Напівпричіп	1989		ДВЕМ		0,300	3,6							
52	ОДАЗ-9370	Напівпричіп	1992		ДВЕМ		0,300	3,6							
	Автомайстерні														
	0	0	0	0	0	0,0	0	0							
	Спеціальні легкові автомобілі														
	0	0	0	0	0	0,0	0	0							
	Спеціальні автомобілі														
1	ЗІЛ-131	Снігоротор	1986		СМіТ Товариства	45,0	0,648	7,8							
2	ЗІЛ-431412	Цистерна пожежн	1992		ДВЕМ	41,0 / 18,0	0,648	7,8							
	Автонавантажувачі														
1	А-4008	Автонавантажува	1992		Старосинявський ЦЦР	6,0	0,648	7,8							
2	балканкар	Автонавантажува	1991		ДВЕМ		0,648	7,8							
3	А-4008	Автонавантажува	1992		Меджибіжський ЦЦР	6,0	0,648	7,8							

4.6.2. Розрахунок економічної ефективності закупівлі транспортних засобів та спецавтотехніки на прогнозний період

№ з/п	Марка автомобіля (спецавтотехніки), що підлягає заміні	Марка автомобіля (спецавтотехніки), що пропонується на заміну	Питома вартість автомобіля (спецавтотехніки), що пропонується на заміну, тис.грн (з ПДВ)	Очікуваний річний економічний ефект (тис.грн з ПДВ) від:					Термін окупності, років
				економії витрат на паливно-мастильні матеріали	зменшення витрат на ТО і ремонт	зменшення інших витрат	зменшення затрат на закупівлю автомобільних шин за рахунок збільшення їх норми пробігу	загальний очікуваний економічний ефект від заміни автомобіля (спецавтотехніки)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9=5+6+7+8	10=4/9
1	ГАЗ-66 БКМ-302	ХТА 200 БКМ-2М	1417	75	8	0	61,6	144,6	9,8

4.7. Витрати електроенергії										
Показник		2012			2013			2014		
		млн кВт·год	млн грн	%	млн кВт·год	млн грн	%	млн кВт·год	млн грн	%
Фактичне надходження	Усього	2489,90			2545,27			2528,32		
	1 клас	2489,90			2545,27			2528,316		
	2 клас	2061,07			2096,73			2089,044		
Нормативні витрати	Усього	445,46	314,59		440,43	339,36		427,49	378,46	
	1 клас	123,41	87,15	4,96%	125,86	96,97	4,94%	124,021	109,79	4,91%
	2 клас	322,05	227,44	15,63%	314,57	242,38	15,00%	303,47	268,66	14,53%
Понаднормативні витрати	Усього	-35,50	-25,07		-36,32	-27,98		-51,81	-45,87	
	1 клас	-3,07	-2,17	-0,12%	-2,62	-2,02	-0,10%	-3,12	-2,76	-0,12%
	2 клас	-32,43	-22,90	-1,57%	-33,69	-25,96	-1,61%	-48,69	-43,11	-2,33%

Показник		2015			2016			2017(6м)		
		млн кВт·год	млн грн	%	млн кВт·год	млн грн	%	млн кВт·год	млн грн	%
Фактичне надходження	Усього	2486,05			2571,01			1298,94		
	1 клас	2486,052			2571,013			1298,936		
	2 клас	2039,205			2097,073			1076,210		
Нормативні витрати	Усього	419,24	478,42		433,14	494,28		220,68	272,17	
	1 клас	122,043	139,27	4,91%	126,682	144,56	4,93%	63,224	77,97	4,87%
	2 клас	297,20	339,15	14,57%	306,46	349,72	14,61%	157,46	194,19	14,63%
Понаднормативні витрати	Усього	-49,78	-56,81		-41,91	-47,82		-31,79	-39,21	
	1 клас	-5,16	-5,88	-0,21%	-3,01	-3,44	-0,12%	-5,28	-6,51	-0,41%
	2 клас	-44,62	-50,92	-2,19%	-38,90	-44,39	-1,85%	-26,51	-32,70	-2,46%

Стовпчики „млн кВт•год" та „%" заповнюються відповідно до форми 1Б-ТВЕ. Стовпчик „млн грн" заповнюється тільки для рядків „Нормативні витрати" та „Понаднормативні витрати", при цьому розрахунок вартості здійснюється шляхом додавання помісячних даних економії (збитків), отриманих компанією внаслідок різниці між фактичними та нормативними витратами. Місячний обсяг економії (збитків), отриманих компанією, розраховується як добуток обсягів небалансу електроенергії та фактичної середньозваженої оптової ринкової ціни, яка розрахована відповідно до Правил ОРЕ.

4.8. Загальна характеристика ліцензіата ПАТ "Хмельницькобленерго" в динаміці за останні п'ять років

№ з/п	Параметр	2013	2014	2015	2016	2017
1	Площа території, на якій здійснюється ліцензована діяльність, тис. кв. км	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60
2	Кількість споживачів (абонентів) ліцензіата:	564853	565673	567777	572633	572633
	в тому числі по 2 класу напруги	564819	565642	567747	572606	572606
	з них населення	545595	545990	547721	552342	552342
3	Загальна довжина електричних мереж, км ***	34456,40	34478,40	34548,70	34600,90	34600,90
	з них повітряних:	33001,90	33013,70	33058,50	33058,50	33058,50
	110 кВ	1548,60	1548,60	1548,60	1551,10	1551,10
	35 кВ	1768,20	1768,00	1768,00	1768,00	1768,00
	6/10 кВ	12785,20	12775,50	12777,50	12794,40	12794,40
	0.38 кВ	16899,90	16921,60	16964,40	17050,00	17050,00
	кабельних:	1454,50	1464,70	1490,20	1542,40	1542,40
	110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	6/10 кВ	860,10	864,00	876,70	909,30	909,30
	0.38 кВ	594,40	600,70	613,50	633,10	633,10
4	Сумарна потужність власних трансформаторів, МВА:	3320,00	3334,80	3346,60	3384,20	3384,20
	110 кВ	1336,40	1362,60	1336,40	1359,40	1359,40
	35 кВ	421,20	401,30	429,80	432,50	432,50
	6/10 кВ	1562,40	1570,90	1580,40	1592,30	1592,30
5	Середньооблікова чисельність персоналу, осіб	3517,00	3559,00	3474,00	3485,00	3485,00
	в тому числі з передачі	2597,00	2618,00	2719,00	2718,00	2718,00
6	Нормативна чисельність персоналу, осіб	4485,00	4511,00	4533,00	4533,00	4533,00
7	Середньомісячна заробітна плата всіх працівників, грн.	3742,00	3898,00	4495,00	6800,00	6800,00
8	Річний обсяг передачі електроенергії, тис. кВт.год					
	прогноз	2070342,00	2070967,00	2097051,00	2027,70	2027,70
	факт	2126603,00	2120790,63	2084834,43	2155,87	2155,87
9	Річна виручка від передачі електроенергії, тис. грн.	321002,00	288154,00	323299,00	427987,00	427987,00
10	Операційні витрати з передачі, тис. грн.	305135,00	340885,00	390092,00	495707,00	495707,00
11	Річний обсяг постачання електроенергії, тис. кВт.год					
	прогноз	1702530,00	1706760,00	1736427,00	1662,30	1662,30
	факт	1748642,00	1749096,00	1710161,00	1741,78	1741,78
12	Річна виручка від постачання електроенергії, тис. грн.	70627,00	66346,00	68652,00	84576,00	84576,00
13	Операційні витрати з постачання, тис. грн.	67649,00	66287,00	72420,00	90491,00	90491,00
14	Прибуток всього, тис. грн.	18845,00	-52672,00	-70561,00	-73635,00	-73635,00
	від діяльності з передачі	15867,00	-52731,00	-66793,00	-67720,00	-67720,00
	від діяльності з постачання	2978,00	59,00	-3768,00	-5915,00	-5915,00
15	База нарахування прибутку, тис. грн.					
16	Сума залучених інвестицій, тис. грн.					
17	Норма прибутку на базу нарахування, %					
18	Втрати електроенергії в мережах, %	15,89	14,99	15,02	15,32	15,32
19	Понаднормативні втрати, %					
20	Обсяг основних фондів в умовних одиницях, всього	108678,35	119603,63	120178,16	122384,58	122384,58
	Ліній електропередач	51606,63	51616,69	51673,00	51882,88	51882,88
	Підстанцій	55526,70	55246,30	55389,70	55768,70	55768,70
	РЗА					
	Зв'язку та ОТ	1 545	12 741	13 115	14 733	14 733

5. Загальний опис робіт									
№ з/п	Цільові програми	Всього на 2018 – 2022 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:					
				2018		2019	2020	2021	2022
		тис. грн.	%	тис. грн.	%	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I	Технічний розвиток (переозброєння), модернізація та будівництво електричних мереж та обладнання	975792,04	70,97%	76592,04	75,01%	224800,00	224800,00	224800,00	224800,00
II	Заходи по зниженню та/або недопущенню понаднормативних витрат електроенергії	147316,91	10,71%	15316,91	15,00%	33000,00	33000,00	33000,00	33000,00
III	Впровадження та розвиток АСДТК	110065,15	8,01%	865,15	0,85%	27300,00	27300,00	27300,00	27300,00
IV	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	32936,67	2,40%	3736,67	3,66%	7300,00	7300,00	7300,00	7300,00
V	Впровадження та розвиток систем зв'язку і телекомунікацій	12008,49	0,87%	2408,49	2,36%	2400,00	2400,00	2400,00	2400,00
VI	Модернізація та закупівля транспортних засобів	47200,00	3,43%	2800,00	2,74%	11100,00	11100,00	11100,00	11100,00
VII	Інше	49590,74	3,61%	390,74	0,38%	12300,00	12300,00	12300,00	12300,00
	Разом	1374910,00	100,00%	102110,00	100,00%	318200,00	318200,00	318200,00	318200,00

Директор технічний Р.О. Слободян

"____" _____ ____ року

М. П.

5.1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання													
№ з/п	Складові цільової програми		Всього на 2018– 2022 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:								
					2018					2019	2020	2021	2022
			тис.грн	%	Усього на рік		Економічний ефект			тис.грн	тис.грн	тис.грн	тис.грн
							зниження ТВЕ		Окупність у роках				
					тис.грн	%	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:		971 285	99,54%	76 085,33	99,34%	0			223 800	223 800	223 800	223 800
1.1	І.1 Будівництво, модернізація та реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього, з них:		809 942	83,00%	52 742,21	68,86%	0			189 300	189 300	189 300	189 300
	І.1.1	0,4 кВ	384 278	39,38%	24 278,23	31,70%				90 000	90 000	90 000	90 000
	І.1.2	6-20 кВ	259 513	26,60%	7 513,18	9,81%				63 000	63 000	63 000	63 000
	І.1.3	35 кВ	166 151	17,03%	20 950,80	27,35%				36 300	36 300	36 300	36 300
1.2	Будівництво, модернізація та реконструкція ПС, РП та ТП, усього з них:		161 343	16,53%	23 343,12	30,48%	0			34 500	34 500	34 500	34 500
	І.2.1	6-20 кВ	36 954	3,79%	4 954,41	6,47%				8 000	8 000	8 000	8 000
	І.2.2	35 кВ	6 610	0,68%	610,01	0,80%				1 500	1 500	1 500	1 500
	І.2.3	110 кВ	117 779	12,07%	17 778,70	23,21%				25 000	25 000	25 000	25 000
2	Інше		4 507	0,46%	506,71	0,66%				1 000	1 000	1 000	1 000
Усього			975 792	100,00%	76 592,04	100,00%	0			224 800	224 800	224 800	224 800

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

№ з/п	Інвентарний номер енергооб'єкта	Найменування енергооб'єкта, його місцезнаходження та потужність	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Обсяги робіт та капітовкладень ПЛ, КЛ / ПС		Наявність проектної документації (дата і номер документа про її затвердження)*	Спосіб виконання робіт (підрядний/ господарський)	Рік попередньої реконструкції	Примітка
				км / шт	капіталовкладення тис. грн (без ПДВ)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**Будівництво, модернізація та реконструкція ПЛ-0,4 кВ**		**369,41**	**69,44**	**25652,35**				
1.1	00005024	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-54 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в с. Кащенці Білогірського району Хмельницької області	405,003	1,525	617,63	наказ від 07.04.2017 №352	підряд		
1.2	00005024	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2, 3 від КТП-42 в с. Кащенці Білогірського району Хмельницької області	347,046	1,625	563,95	наказ від 07.04.2017 №353	підряд		
1.3	01030629	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від ЗТП-148 в смт. Віньківці Хмельницької області	338,213	1,847	624,68	наказ від 07.04.2017 №354	підряд		
1.4	00005362	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від КТП-306 в м. Волочиськ Хмельницької області	294,490	1,715	505,05	наказ від 07.04.2017 №355	підряд		
1.5	00005362	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2, 4 від ЗТП-403 в м. Волочиськ Хмельницької області	322,022	1,785	574,81	наказ від 07.04.2017 №356	підряд		
1.6	00005362	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1 від ЗТП-17 в м. Волочиськ Хмельницької області	374,902	0,867	325,04	наказ від 07.04.2017 №357	підряд		
1.7	01020134	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від КТП-311 в м. Городок, Хмельницької області	379,001	1,081	409,70	наказ від 07.04.2017 №358	підряд		
1.8	01020134	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від КТП-525 в м. Городок Хмельницької області	271,560	1,930	524,11	наказ від 07.04.2017 №359	підряд		
1.9	01040409	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-92 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н по вул. Мічуріна в м. Деражня Деражнянського району Хмельницької області	493,577	1,205	594,76	наказ від 07.04.2017 №360	підряд		
1.10	01030301	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-21 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-1н в с. Маків Дунаєвецького району Хмельницької області	499,119	0,670	334,41	наказ від 07.04.2017 №361	підряд		
1.11	01030301	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-2 від ЗТП-323 в с. Маків Дунаєвецького району Хмельницької області	391,814	1,940	760,12	наказ від 07.04.2017 №362	підряд		
1.12	00005479	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2, 3 від КТП-182, Л-1, 2 від КТП-134 в с. Кам'янка Ізяславського району Хмельницької області	259,893	3,260	847,25	наказ від 07.04.2017 №363	підряд		
1.13	00005539	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-025 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в с. Двірець Ізяславського району Хмельницької області	349,626	2,325	812,88	наказ від 07.04.2017 №364	підряд		
1.14	01070704	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-4 від КТП-316 по вул. Фабриціуса, вул. Тімірязєва в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	333,848	0,725	242,04	наказ від 07.04.2017 №365	підряд		
1.15	01070704	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1 від КТП-316 по вул. Фабриціуса в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	308,911	1,285	396,95	наказ від 07.04.2017 №366	підряд		
1.16	01927954	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-83 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП по вул. Грушевського в с. Кадиївці Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	298,137	1,712	510,41	наказ від 07.04.2017 №367	підряд		
1.17	00005668	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-53 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-2н, КТП-80 в с. Гриценки Красилівського району Хмельницької області	369,922	2,930	1083,87	наказ від 07.04.2017 №368	підряд		
1.18	00005881	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-42 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП та КТП-109 по вул. Бугська в смт. Летичів Хмельницької області	366,102	3,710	1358,24	наказ від 07.04.2017 №369	підряд		
1.19	01080980	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-13 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в смт. Нова Ушиця Хмельницької області	473,846	2,371	1123,49	наказ від 07.04.2017 №370	підряд		
1.20	00006973	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-2 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н по вул. Спортивній, Свердлова в м. Полонне Хмельницької області	377,666	3,085	1165,10	наказ від 07.04.2017 №371	підряд		
1.21	00007133	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-2н по вул. Петровського в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області	727,650	1,251	910,29	наказ від 07.04.2017 №372	підряд		
1.22	00007133	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-57 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-3н по вул. Котовського, Л-3 від КТП-194 по вул. Петровського в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області	531,141	2,918	1549,87	наказ від 07.04.2017 №373	підряд		
1.23	00007389	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-6 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП по вул. Київська в м. Старокостянтинів Хмельницької області	434,437	1,724	748,97	наказ від 07.04.2017 №374	підряд		

1.24	00007389	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 3 від ТП-18 по вул. Острозького в м. Старокостянтинів Хмельницької області	314,960	0,883	278,11	наказ від 07.04.2017 №375	підряд		
1.25	00007389	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-4, 5 від ТП-18 по вул. Острозького в м. Старокостянтинів Хмельницької області	289,833	1,614	467,79	наказ від 07.04.2017 №376	підряд		
1.26	00007536	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2, 3 від КТП-208 по вул. Грушевського, Горького в смт. Стара Синява Хмельницької області	310,557	2,460	763,97	наказ від 07.04.2017 №377	підряд		
1.27	00007536	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від ЗТП-7 по вул. І. Франка в смт. Стара Синява Хмельницької області	212,658	0,775	164,81	наказ від 07.04.2017 №378	підряд		
1.28	00007662	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-11 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в смт. Теофіполь Хмельницької області	294,913	1,787	527,01	наказ від 07.04.2017 №379	підряд		
1.29	01011512	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-345 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП по вул. Молдавській в м. Хмельницькому	2791,889	0,180	502,54	наказ від 07.04.2017 №380	підряд		
1.30	01091153	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ та ПЛ 0,38 кВ від КТП-317, КТП-27 та розвантажувальної КТП в с. В. Вовківці Хмельницького району Хмельницької області	320,814	7,445	2388,46	наказ від 07.04.2017 №381	підряд		
1.31	01111968	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-2 від КТП-356 в смт. Чемерівці Хмельницької області	282,825	1,260	356,36	наказ від 07.04.2017 №382	підряд		
1.32	00007889	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-020 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-652 з улаштуванням розвантажувальної КТП по вул. Карпенка-Карого в м. Шепетівка Хмельницької області	423,673	3,019	1279,07	наказ від 07.04.2017 №383	підряд		
1.33	01122040	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-6 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в с. Перегінка Ярмолинецького району Хмельницької області	346,707	3,589	1244,33	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
1.34	01122040	Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1,2 від КТП-61 в с. Перегінка Ярмолинецького району Хмельницької області	372,504	2,943	1096,28	наказ від 07.04.2017 №385	підряд		
3.	**Будівництво, модернізація та реконструкція ПЛ 10-20 кВ**		**224,079**	**13,10**	**2934,32**				
3.1	01030227	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-21 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-2н в с. Маків Дунаєвецького району Хмельницької області*	421,587	1,645	693,51	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
3.2	01050494	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-58 між оп. 116-131; 153-176 за межами с. Мілівці Кам'янець-Подільського району Хмельницької області*	127,029	3,780	480,17	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
3.3	01050496	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-61 між оп. 243-264; 293-309 за межами с. Параївка Кам'янець-Подільського району Хмельницької області*	129,856	3,538	459,43	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
3.4	01080918	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-13 до КТП-301 та ПЛ 0,38 кВ Л-1 від КТП-301 в смт. Нова Ушиця Хмельницької області*	489,803	1,065	521,64	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
3.5	00012938	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-1 від РП-2 по вул. Пушкіна в м. Полонне Хмельницької області*	999,378	0,225	224,86	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
3.6	01111890	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-45 в с. Черче Чемеровецького району Хмельницької області*	195,183	2,842	554,71	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
4.	**Будівництво, модернізація та реконструкція КЛ-10-20 кВ**		**907,987**	**5,14**	**4663,42**				
4.1		Будівництво КЛ 10 кВ (між оп. №169 ПЛ 10 кВ Л-75 та оп. №32 ПЛ 10 кВ Л-71) по вул. Промисловій в м. Деражня Хмельницької області	749,481	0,616	461,68	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
4.2		Будівництво КЛ 10 кВ від ПС "ТПА" до РП-50 в м. Хмельницькому	929,588	4,520	4201,74	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
5	**Будівництво, модернізація та реконструкція ПЛ 35 кВ**			**29,34**	**20950,80**				
5.1	00013750	Реконструкція ПЛ-35 Кар'єр-Купино	1198,608	10,600	12705,24	Наказ від 23.08.2017 №706	підряд		
5.2	00013733 00013734	Реконструкція ПЛ-35 Білогір'я-Сушівці-Ямпіль	446,460	18,740	8245,56	Наказ від 23.08.2017 №707	підряд		
7	**Будівництво, модернізація та реконструкція ТП (РП) 10 кВ**			**42,57**	**5069,13**				
7.1	01103195	Реконструкція ТП-2 10/0,4 кВ в м. Хмельницькому	6240,081	0,320	1996,83	Наказ №766/1 від 26.09.2016	підряд	1968	
7.2	00008259	Реконструкція КТП-208 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Білогір'я Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.3	00008251	Реконструкція КТП-245 (заміна силового трансформатора ТМ-63кВА на ТМГ-63кВА) в м. Білогір'я Хмельницької області	32,270	1,000	32,27	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.4	01401029	Реконструкція КТП-150 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Віньківці Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.5	00008725	Реконструкція КТП-319 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Війтівці Волочиського району Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		

7.6	00011905	Реконструкція КТП-196 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Юхимівці Волочиського району Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.7	01020397	Реконструкція КТП-232 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Завадинці Городоцького району Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.8	01020469	Реконструкція КТП-30 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Купин Городоцького району Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.9	01041737	Реконструкція КТП-98 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Деражня Хмельницької області	50,960	1,000	50,96	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.10	01041237	Реконструкція КТП-139 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Деражня Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.11	01021201	Реконструкція 3ТП-5 (заміна силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА) в м. Дунаївці Хмельницької області	83,580	1,000	83,58	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.12	01021012	Реконструкція КТП-15 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Дунаївці Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.13	00009089	Реконструкція КТП-46 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Ізяслав Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.14	00009106	Реконструкція КТП-58 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Ізяслав Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.15	01072257	Реконструкція 3ТП-124 (заміна силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	83,580	1,000	83,58	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.16	01072262	Реконструкція 3ТП-150 (заміна силового трансформатора ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області	83,580	1,000	83,58	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.17	01051592	Реконструкція КТП-344 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. Довжок Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	63,630	1,000	63,63	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.18	01051533	Реконструкція КТП-93 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. В.Слобода Кам'янець-Подільського району Хмельницької області	63,630	1,000	63,63	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.19	00009542	Реконструкція 3ТП-191 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Красилів Хмельницької області	50,960	1,000	50,96	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.20	00009820	Реконструкція КТП-176 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Летичів Хмельницької області	50,960	1,000	50,96	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.21	00009824	Реконструкція КТП-274 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Летичів Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.22	01082364	Реконструкція КТП-6 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Глібів Новоушицького району Хмельницької області	50,960	1,000	50,96	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.23	01082639	Реконструкція КТП-335 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Хребтіїв Новоушицького району Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.24	00010196	Реконструкція 3ТП-35 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Полонне Хмельницької області	50,960	1,000	50,96	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.25	00010210	Реконструкція 3ТП-54 (заміна силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА) в м. Полонне Хмельницької області	83,580	1,000	83,58	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.26	31132035	Реконструкція 3ТП-84 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в м. Славута Хмельницької області	63,630	1,000	63,63	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.27	00010601	Реконструкція КТП-24 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Понора Славутського району Хмельницької області	50,960	1,000	50,96	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.28	00011102	Реконструкція КТП-19 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Старокостянтинів Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.29	00011040	Реконструкція КТП-349 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Самчики Старокостянтинівського району Хмельницької області	50,960	1,000	50,96	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.30	00011263	Реконструкція КТП-112 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Липки Старосинявського району Хмельницької області	43,010	1,000	43,01	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.31	00011302	Реконструкція КТП-90 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Паплинці Старосинявського району Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.32	00011665	Реконструкція КТП-90 (заміна силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА) в с. Колки Теофіпольського району Хмельницької області	83,580	1,000	83,58	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		

7.33	00011610	Реконструкція КТП-114 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Базалія Теофіпольського району Хмельницької області	50,960	1,000	50,96	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.34	01103287	Реконструкція ЗТП-175 (заміна силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА) в м. Хмельницькому	83,580	1,000	83,58	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.35	01103287	Реконструкція ЗТП-175 (заміна силового трансформатора ТМ-630кВА на ТМГ-630кВА) в м. Хмельницькому	114,320	1,000	114,32	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.36	01103352	Реконструкція РП-5 (заміна МВ на ВВ) в м. Хмельницькому	3137,880	0,250	784,47	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.37	01092850	Реконструкція КТП-373 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Маличинці Хмельницького району Хмельницької області	50,960	1,000	50,96	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.38	01092752	Реконструкція КТП-225 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Грузевиця Хмельницького району Хмельницької області	50,960	1,000	50,96	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.39	01113789	Реконструкція КТП-282 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в смт. Чемерівці Хмельницької області	40,230	1,000	40,23	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.40	01113801	Реконструкція КТП-213 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в смт. Чемерівці Хмельницької області	50,960	1,000	50,96	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.41	00012261	Реконструкція ЗТП-606 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Шепетівка Хмельницької області	50,960	1,000	50,96	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.42	00012324	Реконструкція ЗТП-707 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в м. Шепетівка Хмельницької області	63,630	1,000	63,63	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.43	01120500	Реконструкція ЗТП-354 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в смт. Ярмолинці Хмельницької області	63,630	1,000	63,63	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
7.44	01124166	Реконструкція ЗТП-335 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в смт. Ярмолинці Хмельницької області	63,630	1,000	63,63	наказ від 07.04.2017 №384	підряд		
8.	**Будівництво, модернізація та реконструкція ПС 35 кВ**		**305,005**	**2**	**610,01**				
8.1	01134621	ПС-35/10 кВ “Ніверка ” (встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності)	219,97	1	219,97		підряд		
8.2	00020104	ПС-35/10 кВ “Ямпіль” (встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності)	390,04	1	390,04		підряд		
9	**Будівництво, модернізація та реконструкція ПС 110 кВ**		**8551,359**	**2**	**17778,70**				
9.1	134375	Реконструкція ПС-110/35/10 кВ "Городок" (виготовлення ПВР)	544,30	1,00	544,30		підряд		
9.2	*134392*	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Дунаївці"	33903,06	0,41	13840,05	Наказ від 18.07.2017 №610	підряд		
9.3	134513	Реконструкція ПС 110/10 кВ "ЗЛМК"	5059,96	0,67	3394,35	Наказ від 27.11.2015 №974	підряд		
10	**Інше**				**506,71**				
10.1		*Проектні роботи (інші)*		*1*	*506,71*		підряд		
ВСЬОГО					**78165,44**				

5.2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії											
№ з/п	Складові цільової програми		Всього на 2018 – 2022рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:						
					2018				2019	2020	2021	2022
			тис. грн.	%	Всього на рік		Економічний ефект (зниження ТВЕ)		тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
					тис. грн.	%	кВт/год	%				
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Покращення обліку електроенергії, у т.ч.:		109457,36	74,30%	12257,36	80,03%	0,00		24300,00	24300,00	24300,00	24300,00
1.1	впровадження комерційного обліку електроенергії		35035,76	23,78%	3035,76	19,82%			8000,00	8000,00	8000,00	8000,00
1.2	впровадження обліку електроенергії на межі структурних підрозділів (РЕМ, філій)		0,00	0,00%	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Заміна вимірювальних трансформаторів	ТС 0,4 кВ	12338,60	8,38%	1938,60	12,66%			2600,00	2600,00	2600,00	2600,00
		ТС, ТН 6(10)-150 кВ	16919,60	11,49%	1319,60	8,62%			3900,00	3900,00	3900,00	3900,00
1.4	впровадження обліку споживання		45163,40	30,66%	5963,40	38,93%	0,00		9800,00	9800,00	9800,00	9800,00
	сільським		20683,53	14,04%	2683,53	17,52%			4500,00	4500,00	4500,00	4500,00
	міським		24479,87	16,62%	3279,87	21,41%			5300,00	5300,00	5300,00	5300,00
1.5	придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій, тощо		0,00	0,00%	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00
2	Інше		37859,55	25,70%	3059,55	19,97%			8700,00	8700,00	8700,00	8700,00
Разом			147316,91	100,00%	15316,91	100,00%	0,00		33000,00	33000,00	33000,00	33000,00

5.3. Впровадження та розвиток АСДТК									
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2018– 2022 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:					
				2018		2019	2020	2021	2022
		тис. грн.	%	Всього 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 управління замість морально і фізично-зношених та для розширення існуючих, у т.ч.:	109265,15	99,27%	865,15	100,00%	27100,00	27100,00	27100,00	27100,00
1.2	Телемеханіка ПС	109265,15	99,27%	865,15	100,00%	27100,00	27100,00	27100,00	27100,00
1.3	Архіватори мови	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Цифрові реєстратори подій	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Інше	800,00	0,73%	0,00	0,00%	200,00	200,00	200,00	200,00
	Разом	110065,15	100,00%	865,15	100,00%	27300,00	27300,00	27300,00	27300,00

5.3.1. Етапи впровадження АСДТК								
№	Найменування ділянок (об'єктів), на яких реалізується Проект	Період реалізації Проекту	Вартість реалізації Проекту відповідно до проектно-кошторисної документації	Фактичне фінансування реалізації Проекту станом на початок базового періоду	Фінансування реалізації Проекту, перебдачене Інвестиційною програмою на базовий період	Фінансування, передбачене на реалізацію Проекту Інвестиційною програмою на прогнозний пеіод	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації Проекту з розбивкою по роках	Примітка
			тис.грн (з ПДВ)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	0	0	0	0	0	-
Усього		-	0	0	0	0	0	-

Директор технічний _____ Р.О. Слободян

(підпис)

"____" _____ 20___ року

М. П.

5.4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій									
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2018– 2022 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:					
				2018		2019	2020	2021	2022
		тис. грн.	%	Всього на рік		тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
				тис. грн.	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**Модернізація існуючих та закупівля нових засобів комп'ютеризації, у т.ч.:**	26591,67	83,79%	3391,67	90,77%	6100,00	6100,00	6100,00	6100,00
1.1	закупівля нових робочих станцій	7546,24	23,78%	2346,24	62,79%	1300,00	1300,00	1300,00	1300,00
1.2	закупівля нового мережного обладнання	8000,00	25,21%	0,00	0,00%	2000,00	2000,00	2000,00	2000,00
1.3	модифікація застарілих мереж і комунікаційного обладнання	1200,00	3,78%	0,00	0,00%	300,00	300,00	300,00	300,00
1.4	інші засоби комп'ютеризації	11045,43	34,80%	1045,43	27,98%	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00
2	**Закупівля програмного забезпечення, у т.ч.:**	5145,00	16,21%	345,00	9,23%	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00
2.1	Windows 98 (95) OEM	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Windows 2000/XP OEM	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Windows 2000 server	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Windows NT 4.0 server	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	інше програмне забезпечення	5145,00	16,21%	345,00	9,23%	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00
3	**Модернізація прикладного програмного забезпечення, у т.ч.:**	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	офісного	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	захисту інформації	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	геоінформаційних систем	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
3.5	білінгових систем	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
3.7	Інформаційна система управління виробництвом	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Впровадження та модернізація контакт-центрів	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
	Разом	31736,67	100,00%	3736,67	100,00%	7300,00	7300,00	7300,00	7300,00

5.5. Впровадження та розвиток системи зв'язку і телекомунікацій										
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2018 – 2022 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:						
				2018			2019	2020	2021	2022
		тис. грн.	%	Всього на рік		Економічний ефект (окупність в роках)	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	
				тис. грн.	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	**Системи зв'язку та телекомунікацій, у т.ч.:**	12008,49	100,00%	2408,49	100,00%	0,00	2400,00	2400,00	2400,00	2400,00
1.1	впровадження корпоративного зв'язку компанії	12008,49	100,00%	2408,49	100,00%	0,00	2400,00	2400,00	2400,00	2400,00
1.2	цифрові АТС	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	резервне електроживлення засобів зв'язку та	0,00	0,00%	0,00	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	0,00	0,00	0,00
3	**Інше**	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Разом		12008,49	100,00%	2408,49	100,00%		2400,00	2400,00	2400,00	2400,00

5.5.1. Етапи впровадження системи зв'язку і телекомунікацій

№	Найменування ділянок (об'єктів), на яких реалізується Проект	Період реалізації Проекту	Вартість реалізації Проекту відповідно до проектно-кошторисної документації	Фактичне фінансування реалізації Проекту станом на початок базового періоду	Фінансування реалізації Проекту, перебдачене Інвестиційною програмою базового періоду	Фінансування, передбачене на реалізацію Проекту Інвестиційною програмою на прогнозний період	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації Проекту з розбивкою по роках
			тис.грн (без ПДВ)				
1	2	4	5	6	7	8	9
1	**Упровадження та розвиток магістральних ліній зв'язку**						
1.1							
2	**Упровадження та розвиток ліній зв'язку "останньої милі"**						
3	**Устновлення та заміна каналоутворюючого та комутаційного обладнання (у тому числі АТС**						
3.1	Встановлення цифрових АТС в Городоцькому, Віньковецькому та Деражняньському РЕМ	2017 рік	601,26	0	0	601,26	0
3.2	Апаратура організації каналів по ВОЛЗ	2017 рік	119,2	0	0	119,2	0
3.3	Організація робочого місця диспетчера ОДС (2 шт. за адресою Красовського 2 та 2 шт за адресою Храновського 11а)	2017 рік	43,3	0	0	43,3	0,000
4	**Упровадження та розвиток локальних обчислювальних мереж (у тому числі СКС)**						
	Усього						

Заступник директора з корпоративнимх мереж _____ **Р.А. Данилюк**

(підпис) (П. І. Б.)

"____" _____ 20___ року

М. П.

5.6. Модернізація та закупівля транспортних засобів										
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2018 – 2022 рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:						
				2018			2019	2020	2021	2022
		тис. грн.	%	Всього на рік		Економічний ефект (окупність в роках)	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
				тис. грн.	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
VI.1	Придбання машин і механізмів	45200,00	95,76%	2800,00	100,00%		10600,00	10600,00	10600,00	10600,00
VI.2	Інше	2000,00	4,24%	0,00	0,00%		500,00	500,00	500,00	500,00
	Разом	47200,00	100,00%	2800,00	100,00%		11100,00	11100,00	11100,00	11100,00

5.7. Інше										
№ з/п	Складові цільової програми	Всього на 2018–2022рр. (без ПДВ)		у т.ч. по роках:						
				2018			2019	2020	2021	2022
		тис. грн.	%	Всього на рік		Економічний ефект (окупність в роках)	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
				тис. грн.	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Будівництво, реконструкція, модернізація будівель і споруд	34000,00	68,56%	0,00	0,00%	0,00	8500,00	8500,00	8500,00	8500,00
2	Інше	15590,74	31,44%	390,74	100,00%		3800,00	3800,00	3800,00	3800,00
	Разом	49590,74	100,00%	390,74	100,00%		12300,00	12300,00	12300,00	12300,00

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період

№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				у т. ч. по кварталах								Джерело фінан-сування	Найменування відповідної Державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовуючих матеріалів	Примітка
						передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
				кіль-кість	тис.грн, без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання																						
I.1 Будівництво, модернізація та реконструкція ПЛ-0,4 кВ					**24278,23**		**24278,23**		**0,00**		**0,00**		**5595,54**		**18682,69**		**0,00**					
I.1.1	ПЛ-0,4 кВ	км	360,240	69,441	24278,23	69,44	24278,23	0,00	0,00	0,00	0,00	17,59	5595,54	51,85	18682,69	0,00	0,00					
I.1.1.1	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-54 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в с. Кащенці Білогірського району Хмельницької області*	*км*	*379,83*	*1,53*	*579,24*	*1,53*	*579,24*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,53*	*579,24*	*0,00*	*0,00*			*79*		
I.1.1.2	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2, 3 від КТП-42 в с. Кащенці Білогірського району Хмельницької області*	*км*	*328,31*	*1,63*	*533,50*	*1,63*	*533,50*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,63*	*533,50*	*0,00*	*0,00*			*81*		
I.1.1.3	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від ЗТП-148 в смт. Віньківці Хмельницької області*	*км*	*319,80*	*1,85*	*590,67*	*1,85*	*590,67*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,85*	*590,67*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*82*		
I.1.1.4	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від КТП-306 в м. Волочиськ Хмельницької області*	*км*	*284,15*	*1,72*	*487,31*	*1,72*	*487,31*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,72*	*487,31*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*84*		
I.1.1.5	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2, 4 від ЗТП-403 в м. Волочиськ Хмельницької області*	*км*	*309,09*	*1,79*	*551,73*	*1,79*	*551,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,79*	*551,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*86*		
I.1.1.6	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1 від ЗТП-17 в м. Волочиськ Хмельницької області*	*км*	*370,36*	*0,87*	*321,10*	*0,87*	*321,10*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,87*	*321,10*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*88*		
I.1.1.7	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від КТП-311 в м. Городок, Хмельницької області*	*км*	*367,90*	*1,08*	*397,70*	*1,08*	*397,70*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,08*	*397,70*	*0,00*	*0,00*			*89*		
I.1.1.8	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від КТП-525 в м. Городок Хмельницької області*	*км*	*262,50*	*1,93*	*506,62*	*1,93*	*506,62*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,93*	*506,62*	*0,00*	*0,00*			*91*		
I.1.1.9	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-92 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н по вул. Мічуріна в м. Деражня Деражнянського району Хмельницької області*	*км*	*450,13*	*1,21*	*542,41*	*1,21*	*542,41*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,21*	*542,41*	*0,00*	*0,00*			*93*		
I.1.1.10	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-21 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-1н в с. Маків Дунаєвецького району Хмельницької області*	*км*	*450,25*	*0,67*	*301,67*	*0,67*	*301,67*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,67*	*301,67*	*0,00*	*0,00*			*94*		
I.1.1.11	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-2 від ЗТП-323 в с. Маків Дунаєвецького району Хмельницької області*	*км*	*386,68*	*1,94*	*750,15*	*1,94*	*750,15*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,94*	*750,15*	*0,00*	*0,00*			*96*		
I.1.1.12	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2, 3 від КТП-182, Л-1, 2 від КТП-134 в с. Кам'янка Ізяславського району Хмельницької області*	*км*	*245,66*	*3,26*	*800,85*	*3,26*	*800,85*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*3,26*	*800,85*	*0,00*	*0,00*			*97*		
I.1.1.13	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-025 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в с. Двірець Ізяславського району Хмельницької області*	*км*	*331,81*	*2,33*	*771,46*	*2,33*	*771,46*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2,33*	*771,46*	*0,00*	*0,00*			*100*		
I.1.1.14	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-4 від КТП-316 по вул. Фабриціуса, вул. Тімірязєва в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області*	*км*	*308,28*	*0,73*	*223,50*	*0,73*	*223,50*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,73*	*223,50*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*102*		
I.1.1.15	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1 від КТП-316 по вул. Фабриціуса в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області*	*км*	*301,82*	*1,29*	*387,84*	*1,29*	*387,84*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,29*	*387,84*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*103*		
I.1.1.16	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-83 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП по вул. Грушевського в с. Кадиївці Кам'янець-Подільського району Хмельницької області*	*км*	*280,37*	*1,71*	*479,99*	*1,71*	*479,99*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,71*	*479,99*	*0,00*	*0,00*			*104*		
I.1.1.17	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-53 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-2н, КТП-80 в с. Гриценки Красилівського району Хмельницької області*	*км*	*348,74*	*2,93*	*1 021,82*	*2,93*	*1 021,82*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2,93*	*1 021,82*	*0,00*	*0,00*			*106*		
I.1.1.18	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-42 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП та КТП-109 по вул. Бугська в смт. Летичів Хмельницької області*	*км*	*329,63*	*3,71*	*1 222,92*	*3,71*	*1 222,92*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*3,71*	*1 222,92*	*0,00*	*0,00*			*108*		
I.1.1.19	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-13 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в смт. Нова Ушиця Хмельницької області*	*км*	*447,20*	*2,37*	*1 060,31*	*2,37*	*1 060,31*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2,37*	*1 060,31*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*110*		
I.1.1.20	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-2 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н по вул. Спортивній, Свердлова в м. Полонне Хмельницької області*	*км*	*343,94*	*3,09*	*1 061,04*	*3,09*	*1 061,04*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*3,09*	*1 061,04*	*0,00*	*0,00*			*112*		
I.1.1.21	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-2н по вул. Петровського в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області*	*км*	*724,92*	*1,25*	*906,87*	*1,25*	*906,87*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,25*	*906,87*	*0,00*	*0,00*			*114*		

№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				у т. ч. по кварталах								Джерело фінан-сування	Найменування відповідної Державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обгрунтовуючих матеріалів	Примітка
						передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
				кіль-кість	тис.грн, без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
I.1.1.22	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-57 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-3н по вул. Котовського, Л-3 від КТП-194 по вул. Петровського в с. Старий Кривин Славутського району Хмельницької області*	*км*	*478,64*	*2,92*	*1 396,68*	*2,92*	*1 396,68*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2,92*	*1 396,68*	*0,00*	*0,00*			*117*		
I.1.1.23	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-6 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП по вул. Київська в м. Старокостянтинів Хмельницької області*	*км*	*407,47*	*1,72*	*702,47*	*1,72*	*702,47*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,72*	*702,47*	*0,00*	*0,00*			*119*		
I.1.1.24	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 3 від ТП-18 по вул. Острозького в м. Старокостянтинів Хмельницької області*	*км*	*305,61*	*0,88*	*269,85*	*0,88*	*269,85*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,88*	*269,85*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*120*		
I.1.1.25	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-4, 5 від ТП-18 по вул. Острозького в м. Старокостянтинів Хмельницької області*	*км*	*278,18*	*1,61*	*448,99*	*1,61*	*448,99*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,61*	*448,99*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*122*		
I.1.1.26	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2, 3 від КТП-208 по вул. Грушевського, Горького в смт. Стара Синява Хмельницької області*	*км*	*298,00*	*2,46*	*733,07*	*2,46*	*733,07*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2,46*	*733,07*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*123*		
I.1.1.27	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1, 2 від ЗТП-7 по вул. І. Франка в смт. Стара Синява Хмельницької області*	*км*	*212,66*	*0,78*	*164,81*	*0,78*	*164,81*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,78*	*164,81*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*125*		
I.1.1.28	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-11 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в смт. Теофіполь Хмельницької області*	*км*	*286,00*	*1,79*	*511,09*	*1,79*	*511,09*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,79*	*511,09*	*0,00*	*0,00*			*126*		
I.1.1.29	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-345 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП по вул. Молдавській в м. Хмельницькому*	*км*	*2 341,56*	*0,18*	*421,48*	*0,18*	*421,48*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,18*	*421,48*	*0,00*	*0,00*			*127*		
I.1.1.30	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ та ПЛ 0,38 кВ від КТП-317, КТП-27 та розвантажувальної КТП в с. В. Вовківці Хмельницького району Хмельницької області*	*км*	*309,54*	*7,45*	*2 304,54*	*7,45*	*2 304,54*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*7,45*	*2 304,54*	*0,00*	*0,00*			*129*		
I.1.1.31	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-2 від КТП-356 в смт. Чемерівці Хмельницької області*	*км*	*282,83*	*1,26*	*356,36*	*1,26*	*356,36*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,26*	*356,36*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*131*		
I.1.1.32	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-020 та ПЛ 0,38 кВ від КТП-652 з улаштуванням розвантажувальної КТП по вул. Карпенка-Карого в м. Шепетівка Хмельницької області*	*км*	*396,18*	*3,02*	*1 196,07*	*3,02*	*1 196,07*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*3,02*	*1 196,07*	*0,00*	*0,00*			*133*		
I.1.1.33	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-6 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-1н в с. Перегінка Ярмолинецького району Хмельницької області*	*км*	*338,12*	*3,59*	*1 213,50*	*3,59*	*1 213,50*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*3,59*	*1 213,50*	*0,00*	*0,00*			*135*		
I.1.1.34	*Технічне переоснащення ПЛ 0,38 кВ Л-1,2 від КТП-61 в с. Перегінка Ярмолинецького району Хмельницької області*	*км*	*360,39*	*2,94*	*1 060,62*	*2,94*	*1 060,62*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2,94*	*1 060,62*	*0,00*	*0,00*			*137*		
1.3 Будівництво, модернізація та реконструкція ПЛ 10-20 кВ					**2852,26**		**2852,26**		**0,00**		**0,00**		**2122,04**		**507,51**		**222,71**			**138**		
I.3.1	ПЛ 10-20 кВ	км	217,813	13,095	2852,26	13,10	2852,26	0,00	0,00	0,00	0,00	11,81	2122,04	1,07	507,51	0,23	222,71			138		
I.3.1.1	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-21 та ПЛ 0,38 кВ від розвантажувальної КТП-2н в с. Маків Дунаєвецького району Хмельницької області*	*км*	*403,52*	*1,65*	*663,79*	*1,65*	*663,79*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,65*	*663,79*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*138*		
I.3.1.2	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-58 між оп. 116-131; 153-176 за межами с. Мілівці Кам'янець-Подільського району Хмельницької області*	*км*	*123,65*	*3,78*	*467,41*	*3,78*	*467,41*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*3,78*	*467,41*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*140*		
I.3.1.3	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-61 між оп. 243-264; 293-309 за межами с. Параївка Кам'янець-Подільського району Хмельницької області*	*км*	*126,33*	*3,54*	*446,94*	*3,54*	*446,94*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*3,54*	*446,94*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*141*		
I.3.1.4	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-13 до КТП-301 та ПЛ 0,38 кВ Л-1 від КТП-301 в смт. Нова Ушиця Хмельницької області*	*км*	*476,54*	*1,07*	*507,51*	*1,07*	*507,51*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,07*	*507,51*	*0,00*	*0,00*			*142*		
I.3.1.5	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-1 від РП-2 по вул. Пушкіна в м. Полонне Хмельницької області*	*км*	*989,82*	*0,23*	*222,71*	*0,23*	*222,71*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,23*	*222,71*			*144*		
I.3.1.6	*Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ Л-45 в с. Черче Чемеровецького району Хмельницької області*	*км*	*191,38*	*2,84*	*543,90*	*2,84*	*543,90*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2,84*	*543,90*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*145*		
1.4 Будівництво, модернізація та реконструкція КЛ-10-20 кВ					**4660,92**		**4660,92**		**0,00**		**0,00**		**4200,99**		**459,93**		**0,00**			**146**		
I.4.1	КЛ-10-20 кВ	км	906,265	5,143	4660,92	5,14	4660,92	0,00	0,00	0,00	0,00	4,52	4200,99	0,62	459,93	0,00	0,00			146		
I.4.1.1	*Будівництво КЛ 10 кВ (між оп. №169 ПЛ 10 кВ Л-75 та оп. №32 ПЛ 10 кВ Л-71) по вул. Промисловій в м. Деражня Хмельницької області*	*км*	*738,25*	*0,62*	*459,93*	*0,62*	*459,93*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,62*	*459,93*	*0,00*	*0,00*			*146*		

№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				у т. ч. по кварталах								Джерело фінан-сування	Найменування відповідної Державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обгрунтовуючих матеріалів	Примітка
						передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
				кіль-кість	тис.грн, без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
I.4.1.2	*Будівництво КЛ 10 кВ від ПС "ТПА" до РП-50 в м. Хмельницькому*	*км*	*929,42*	*4,52*	*4 200,99*	*4,52*	*4 200,99*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*4,52*	*4 200,99*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*			*147*		
1.5 Будівництво, модернізація та реконструкція ПЛ 35 кВ					**20950,80**		**20950,80**		**0,00**		**0,00**		**0,00**		**8245,56**		**12705,24**			**148**		
I.5.1	Реконструкція ПЛ-35 Кар'єр-Купино	км	1198,61	10,6	12705,24	10,60	12705,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,60	12705,24			148		
I.5.2	Реконструкція ПЛ-35 Білогір'я-Сушівці-Ямпіль	км	440,00	18,74	8245,56	18,74	8245,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,74	8245,56	0,00	0,00			149		
1.7 Будівництво, модернізація та реконструкція ТП (РП) 10 кВ					**4954,41**	**42,57**	**4954,41**	**0**	**0,00**	**0**	**0,00**	**0**	**0,00**	**0**	**0,00**	**42,57**	**4954,41**			**149**		
I.7.1	Реконструкція ТП-2 10/0,4 кВ в м. Хмельницькому	шт.	6889,28	0,32	1996,83	0,32	1996,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	1996,83			150		
I.7.2	Реконструкція ТП/РП 10-20 кВ	шт	70,00	42,25	2957,58	42,25	2957,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,25	2957,58			151		
I.7.2.1	*Реконструкція КТП-208 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Білогір'я Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
I.7.2.2	*Реконструкція КТП-245 (заміна силового трансформатора ТМ-63кВА на ТМГ-63кВА) в м. Білогір'я Хмельницької області*	*шт.*	*32,27*	*1*	*32,27*	*1,00*	*32,27*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*32,27*					
I.7.2.3	*Реконструкція КТП-150 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Віньківці Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
I.7.2.4	*Реконструкція КТП-319 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Війтівці Волочиського району Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
I.7.2.5	*Реконструкція КТП-196 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Юхимівці Волочиського району Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
I.7.2.6	*Реконструкція КТП-232 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Завадинці Городоцького району Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
I.7.2.7	*Реконструкція КТП-30 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Купин Городоцького району Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
I.7.2.8	*Реконструкція КТП-98 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Деражня Хмельницької області*	*шт.*	*50,96*	*1*	*50,96*	*1,00*	*50,96*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*50,96*					
I.7.2.9	*Реконструкція КТП-139 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Деражня Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
I.7.2.10	*Реконструкція ЗТП-5 (заміна силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА) в м. Дунаївці Хмельницької області*	*шт.*	*83,58*	*1*	*83,58*	*1,00*	*83,58*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*83,58*					
I.7.2.11	*Реконструкція КТП-15 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Дунаївці Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
I.7.2.12	*Реконструкція КТП-46 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Ізяслав Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
I.7.2.13	*Реконструкція КТП-58 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Ізяслав Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
I.7.2.14	*Реконструкція ЗТП-124 (заміна силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області*	*шт.*	*83,58*	*1*	*83,58*	*1,00*	*83,58*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*83,58*					
I.7.2.15	*Реконструкція ЗТП-150 (заміна силового трансформатора ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА) в м. Кам'янець-Подільський Хмельницької області*	*шт.*	*83,58*	*1*	*83,58*	*1,00*	*83,58*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*83,58*					
I.7.2.16	*Реконструкція КТП-344 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. Довжок Кам'янець-Подільського району Хмельницької області*	*шт.*	*49,11*	*1*	*49,11*	*1,00*	*49,11*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*49,11*					
I.7.2.17	*Реконструкція КТП-93 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в с. В.Слобода Кам'янець-Подільського району Хмельницької області*	*шт.*	*49,11*	*1*	*49,11*	*1,00*	*49,11*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*49,11*					

№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				у т. ч. по кварталах								Джерело фінан-сування	Найменування відповідної Державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обгрунтовуючих матеріалів	Примітка
						передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
				кіль-кість	тис.грн, без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
І.7.2.18	*Реконструкція ЗТП-191 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Красилів Хмельницької області*	*шт.*	*50,96*	*1*	*50,96*	*1,00*	*50,96*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*50,96*					
І.7.2.19	*Реконструкція КТП-176 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Летичів Хмельницької області*	*шт.*	*50,96*	*1*	*50,96*	*1,00*	*50,96*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*50,96*					
І.7.2.20	*Реконструкція КТП-274 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Летичів Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
І.7.2.21	*Реконструкція КТП-6 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Глібів Новоушицького району Хмельницької області*	*шт.*	*50,96*	*1*	*50,96*	*1,00*	*50,96*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*50,96*					
І.7.2.22	*Реконструкція КТП-335 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Хребтіїв Новоушицького району Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
І.7.2.23	*Реконструкція ЗТП-35 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Полонне Хмельницької області*	*шт.*	*50,96*	*1*	*50,96*	*1,00*	*50,96*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*50,96*					
І.7.2.24	*Реконструкція ЗТП-54 (заміна силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА) в м. Полонне Хмельницької області*	*шт.*	*83,58*	*1*	*83,58*	*1,00*	*83,58*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*83,58*					
І.7.2.25	*Реконструкція ЗТП-84 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в м. Славута Хмельницької області*	*шт.*	*49,11*	*1*	*49,11*	*1,00*	*49,11*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*49,11*					
І.7.2.26	*Реконструкція КТП-24 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Понора Славутського району Хмельницької області*	*шт.*	*50,96*	*1*	*50,96*	*1,00*	*50,96*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*50,96*					
І.7.2.27	*Реконструкція КТП-19 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в м. Старокостянтинів Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
І.7.2.28	*Реконструкція КТП-349 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Самчики Старокостянтинівського району Хмельницької області*	*шт.*	*50,96*	*1*	*50,96*	*1,00*	*50,96*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*50,96*					
І.7.2.29	*Реконструкція КТП-112 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Липки Старосинявського району Хмельницької області*	*шт.*	*43,01*	*1*	*43,01*	*1,00*	*43,01*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*43,01*					
І.7.2.30	*Реконструкція КТП-90 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в с. Паплинці Старосинявського району Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					
І.7.2.31	*Реконструкція КТП-90 (заміна силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА) в с. Колки Теофіпольського району Хмельницької області*	*шт.*	*83,58*	*1*	*83,58*	*1,00*	*83,58*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*83,58*					
І.7.2.32	*Реконструкція КТП-114 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Базалія Теофіпольського району Хмельницької області*	*шт.*	*50,96*	*1*	*50,96*	*1,00*	*50,96*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*50,96*					
І.7.2.33	*Реконструкція ЗТП-175 (заміна силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА) в м. Хмельницькому*	*шт.*	*83,58*	*1*	*83,58*	*1,00*	*83,58*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*83,58*					
І.7.2.34	*Реконструкція ЗТП-175 (заміна силового трансформатора ТМ-630кВА на ТМГ-630кВА) в м. Хмельницькому*	*шт.*	*109,22*	*1*	*109,22*	*1,00*	*109,22*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*109,22*					
І.7.2.35	*Реконструкція РП-5 (заміна МВ на ВВ) в м. Хмельницькому*	*шт.*	*1 453,12*	*0,25*	*784,47*	*0,25*	*784,47*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,25*	*784,47*					
І.7.2.36	*Реконструкція КТП-373 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Маличинці Хмельницького району Хмельницької області*	*шт.*	*50,96*	*1*	*50,96*	*1,00*	*50,96*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*50,96*					
І.7.2.37	*Реконструкція КТП-225 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в с. Грузевиця Хмельницького району Хмельницької області*	*шт.*	*50,96*	*1*	*50,96*	*1,00*	*50,96*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*50,96*					
І.7.2.38	*Реконструкція КТП-282 (заміна силового трансформатора ТМ-100кВА на ТМГ-100кВА) в смт. Чемерівці Хмельницької області*	*шт.*	*38,73*	*1*	*38,73*	*1,00*	*38,73*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*38,73*					

№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				у т. ч. по кварталах								Джерело фінан-сування	Найменування відповідної Державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обгрунтовуючих матеріалів	Примітка
						передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
				кіль-кість	тис.грн, без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
I.7.2.39	*Реконструкція КТП-213 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в смт. Чемерівці Хмельницької області*	*шт.*	*50,96*	*1*	*50,96*	*1,00*	*50,96*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*50,96*					
I.7.2.40	*Реконструкція ЗТП-606 (заміна силового трансформатора ТМ-160кВА на ТМГ-160кВА) в м. Шепетівка Хмельницької області*	*шт.*	*50,96*	*1*	*50,96*	*1,00*	*50,96*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*50,96*					
I.7.2.41	*Реконструкція ЗТП-707 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в м. Шепетівка Хмельницької області*	*шт.*	*49,11*	*1*	*49,11*	*1,00*	*49,11*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*49,11*					
I.7.2.42	*Реконструкція ЗТП-354 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в смт. Ярмолинці Хмельницької області*	*шт.*	*49,11*	*1*	*49,11*	*1,00*	*49,11*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*49,11*					
I.7.2.43	*Реконструкція ЗТП-335 (заміна силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250кВА) в смт. Ярмолинці Хмельницької області*	*шт.*	*49,11*	*1*	*49,11*	*1,00*	*49,11*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1,00*	*49,11*					
1.8 Будівництво, модернізація та реконструкція ПС 35 кВ					**610,01**		**610,01**		**0,00**		**0,00**		**610,01**		**0,00**		**0,00**					
I.8.1	ПС-35/10 кВ "Ніверка " (встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності)	об'єкт	219,97	1,00	219,97	1,00	219,97	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	219,97	0,00	0,00	0,00	0,00					
I.8.2	ПС-35/10 кВ "Ямпіль" (встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності)	об'єкт	390,04	1,00	390,04	1,00	390,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	390,04	0,00	0,00	0,00	0,00					
1.9 Будівництво, модернізація та реконструкція ПС 110 кВ					**17778,70**		**17778,70**		**0,00**		**3938,65**		**13840,05**		**0,00**		**0,00**			**164**		
I.9.1	Реконструкція ПС-110/35/10 кВ "Городок" (виготовлення ПВР)	проект	544,3	1,00	544,30	1,00	544,30	0,00	0,00	1,00	544,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			164		
I.9.2	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Дунаївці"	об'єкт	33903,06	0,41	13840,05	0,41	13840,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	13840,05	0,00	0,00	0,00	0,00			164		
I.9.3	Реконструкція ПС 110/10 кВ "ЗЛМК"	об'єкт	5059,96	0,67	3394,35	0,67	3394,35	0,00	0,00	0,67	3394,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			165		
I.10 Інше					**506,71**		**506,71**		**0,00**		**0,00**		**0,00**		**0,00**		**506,71**			**166**		
I.10.1	Проектні роботи (інші)	проект	506,71	1	506,71	1	506,71	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	506,71			166		
Усього по розділу I:					**76592,04**		**76592,04**		**0,00**		**3938,65**		**26368,63**		**27895,69**		**18389,07**					
II. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																						
II.1 Впровадження комерційного обліку електроенергії					**3035,76**		**3035,76**		**0,00**		**3035,76**		**0,00**		**0,00**		**0,00**			**170**		
II.1.1	Діагностичний комплекс для проведення енергоаудиту (вимірювання потоків і контролю функціонування систем обліку електроенергії) в мережах (фідерах) 10-0,4кВ.	комплекс	2726,01	1	2726,01	1	2726,01	0	0,00	1	2726,01	0	0,00	0	0,00	0	0,00			170		
II.1.2	Лічильник трифазний електронний багатотарифний ЕМН LZQJ-XC та модем VARIOMOD-XC з можливістю підключення у АСКОЕ Товариства для зменшення ТВЕ, локалізації та виявлення крадіжок.	шт.	15,49	20	309,75	20	309,75	0	0,00	20	309,75		0,00	0	0,00	0	0,00			174		
II.2 Заміна вимірювальних трансформаторів					**3258,20**		**3258,20**		**0,00**		**1804,25**		**484,65**		**484,65**		**484,65**			**177**		
II.2.1	Трансформатор струму ТОЛ-10	шт	7,660	70	536,2	70	536,2	0	0	70	536,2	0	0	0	0	0	0			177		
II.2.2	Трансформатор струму ТПЛ-10	шт	9,000	70	630,00	70	630,00	0	0,00	70	630	0	0,00	0	0,00	0	0,00			177		
II.2.3	Трансформатор напруги НТМІ 10 кВ	шт	11,800	13	153,40	13	153,40	0	0,00	13	153,40	0	0,00	0	0,00	0	0,00			177		
II.2.4	Трансформатори струму 04 кВ (200А-1000А)	шт	0,718	2700	1938,60	2700	1938,60	0	0,00	675	484,65	675	484,65	675	484,65	675	484,65			178		
II.3 Впровадження обліку споживання електроенергії населенням					**5963,40**		**5963,40**		**0,00**		**1500,60**		**1500,60**		**1481,10**		**1481,10**			**178**		
II.3.1	1-ф багатотарифний лічильник з модулем дистанційного зчитування (типу -СМАРТ)	шт.	1,25	4090	5112,50	4090	5112,50	0	0,00	1023	1278,75	1023	1278,75	1022	1277,50	1022	1277,50			179		
II.3.2	3-ф багатотарифний лічильник з модулем дистанційного зчитування (типу -СМАРТ)	шт.	2,70	240	648,00	240	648,00	0	0,00	60	162,00	60	162,00	60	162,00	60	162,00			180		
II.3.3	Шафа АСКОЕ "Побут-PLC"	шт.	20,8	8	166,40	8	166,40	0	0,00	2	41,60	2	41,60	2	41,60	2	41,60			180		
II.3.4	Маршрутизатор (FSK-модуляція)	шт.	18,25	2	36,50	2	36,50	0	0,00	1	18,25	1	18,25	0	0,00	0	0,00			181		
II.4 Інше					**3059,55**		**3059,55**		**0,00**		**2797,55**		**262,00**		**0,00**		**0,00**			**181**		
II.4.1	Лічильник трифазний електронний обліку активної та реактивної енергії	шт.	10,45	135	1 410,75	135	1 410,75	0	0,00	115	1 201,75	20	209,00	0	0,00	0	0,00			181		
II.4.2	Паяльна станція	од.	17,67	3	53,00	3	53,00	0	0,00	0	0,00	3	53,00	0	0,00	0	0,00			181		
II.4.3	Сумка електромонтера	комплект	14,70	89	1 307,80	89,00	1 307,80	0	0,00	89	1 307,80	0	0,00	0	0,00	0	0,00			181		
II.4.4	Фотоапарат	шт.	3,00	96	288,00	96,00	288,00	0	0,00	96	288,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00			182		
Усього по розділу II:					**15316,91**		**15316,91**		**0,00**		**9138,16**		**2247,25**		**1965,75**		1965,75					
3. Впровадження та розвиток АСДТК																						

№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				у т. ч. по кварталах								Джерело фінан-сування	Найменування відповідної Державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обгрунтовуючих матеріалів	Примітка
						передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
				кіль-кість	тис.грн, без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
III.1. Проектування підсистем телемеханіки та АСДТУ на підстанціях ПАТ «Хмельницькобленерго»					**635,03**		**635,03**		**0,00**		**0,00**		**635,03**		**0,00**		**0,00**			**183**		
III.1.1	Проектування модернізації систем телемеханіки для окремих 22-ох підстанцій 110-35кВ 10-ти РЕМ, обладнання яких вичерпало свій ресурс (третій етап).	Проект	635,021	10	635,0	10,0	635,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	635,0	0,0	0,0	0	0,0			183		
III.1.1.1	Проектування модернізації систем телемеханіки для окремих підстанцій Старокостянтинівського РЕМ, обладнання яких вичерпало свій ресурс (третій етап)	Проект	205,787	1	205,8	1,0	205,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	205,79	0,0	0,0	0	0,0			183		
III.1.1.2	Проектування модернізації систем телемеханіки для окремих підстанцій Старосинявського РЕМ, обладнання яких вичерпало свій ресурс (третій етап)	Проект	37,234	1	37,2	1,0	37,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	37,23	0,0	0,0	0	0,0			183		
III.1.1.3	Проектування модернізації систем телемеханіки для окремих підстанцій Красилівського РЕМ, обладнання яких вичерпало свій ресурс (третій етап)	Проект	86,518	1	86,5	1,0	86,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	86,52	0,0	0,0	0	0,0			184		
III.1.1.4	Проектування модернізації систем телемеханіки для окремих підстанцій Летичівського РЕМ, обладнання яких вичерпало свій ресурс (третій етап)	Проект	37,377	1	37,4	1,0	37,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	37,38	0,0	0,0	0	0,0			184		
III.1.1.5	Проектування модернізації систем телемеханіки для окремих підстанцій Славутського РЕМ, обладнання яких вичерпало свій ресурс (третій етап)	Проект	39,563	1	39,6	1,0	39,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	39,56	0,0	0,0	0	0,0			185		
III.1.1.6	Проектування модернізації систем телемеханіки для окремих підстанцій Теофіпольського РЕМ, обладнання яких вичерпало свій ресурс (третій етап)	Проект	41,236	1	41,2	1,0	41,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	41,24	0,0	0,0	0	0,0			185		
III.1.1.7	Проектування модернізації систем телемеханіки для окремих підстанцій Ізяславського РЕМ, обладнання яких вичерпало свій ресурс (третій етап)	Проект	47,498	1	47,5	1,0	47,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	47,50	0,0	0,0	0	0,0			186		
III.1.1.8	Проектування модернізації систем телемеханіки для окремих підстанцій Віньковецького РЕМ, обладнання яких вичерпало свій ресурс (третій етап)	Проект	75,847	1	75,9	1,0	75,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	75,85	0,0	0,0	0	0,0			186		
III.1.1.9	Проектування модернізації систем телемеханіки для окремих підстанцій Хмельницького РЕМ, обладнання яких вичерпало свій ресурс (третій етап)	Проект	34,472	1	34,5	1,0	34,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	34,47	0,0	0,0	0	0,0			187		
III.1.1.10	Проектування модернізації систем телемеханіки для окремих підстанцій Ярмолинецького РЕМ, обладнання яких вичерпало свій ресурс (третій етап)	Проект	29,489	1	29,5	1,0	29,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	29,49	0,0	0,0	0	0,0			187		
III.2. Телемеханізація ПС 110-35 кВ та ТП 10/0,4 кВ					**230,12**		**230,12**		**0,00**		**0,00**		**230,12**		**0,00**		**0,00**			187		
III.2.1.	*Система вентилювання та кондиціювання апаратної ЗДТУ.*	Комплект	136,600	1	136,6	1	136,6	0	0,0	0	0,0	1	136,60	0	0,0	0	0,00			187		
III.2.2.	*Комунікаційна шафа з телекомунікаційним обладнанням (Ubiquti) для АСДТУ Диспетчерських пунктів ОДС Товариства та апаратної ВОЛЗ.*	шт.	19,847	3	59,5	3	59,5	0	0,0	0	0,0	3	59,54	0	0,0	0	0,00			188		
III.2.3.	*Метеокомплекс Davis Vantage Pro2 для вимірювання та прогнозування метеорологічних параметрів та їх запису в базу даних АСДТУ.*	шт.	33,984	1	34,0	1	34,0	0	0,0	0	0,0	1	33,98	0	0,0	0	0,00			189		
Усього по розділу III:					**865,15**		**865,15**		**0,00**		**0,00**		**865,15**		**0,00**		0,00					
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																						
IV.1 Закупівля нових робочих станцій					**2346,24**		**2346,24**		**0,00**		**2346,24**		**0,00**		**0,00**		**0,00**			**191**		
IV.1.1	Комп'ютер	шт	18,33	128	2 346,24	128	2 346,24	0	0,00	128	2 346,24	0	0,00	0	0,00	0	0,00			191		
IV.3 Інші засоби компютеризації					**1045,43**		**1045,43**		**0,00**		**1045,43**		**0,00**		**0,00**		**0,00**			**191**		
IV.3.1	Розширення дискового сховища	шт	237,229	1	237,23	1	237,23	0	0,00	1	237,23	0	0,00	0	0,00	0	0,00			191		
IV.3.2	Блейд-сервер	шт	404,100	2	808,20	2	808,20	0	0,00	2	808,20	0	0,00	0	0,00	0	0,00			191		
IV.4 Закупівля та модернізація програмного забезпечення					**345,00**		**345,00**		**0,00**		**0,00**		**345,00**		**0,00**		**0,00**			**192**		
IV. 4.1	Поновлення антивіруса	ліц.	0,345	1 000	345,0	1 000	345,0	0	0,0	0	0,0	1 000	345,0	0	0,0	0	0,0			192		
Усього по розділу IV:					**3736,67**		**3736,67**		**0,00**		**3391,67**		**345,00**		**0,00**		0,00					
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																						
V.1 Системи зв'язку та телекомунікацій					**2408,49**		**2408,49**		**0,00**		**2408,49**		**0,00**		**0,00**		**0,00**			**193**		
V.1.1	GSM-шлюз 24-канальний	к-кт	130,113	1	130,11	1	130,11	0	0,00	1	130,11	0	0	0	0	0	0			193		
V.1.2	Обладнання для модернізації існуючих ЦАТС Coral FlexiCom R500	к-кт	80,344	2	160,69	2	160,69	0	0,00	2,00	160,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			193		
V.1.3	Комплект приладів та пристосувань для аварійного відновлення оптоволоконних ліній	к-кт	223,188	1	223,19	1	223,19	0	0,00	1,00	223,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			194		
V.1.4	Обладнання для організації каналу передачі даних	к-кт	64,480	1	64,48	1	64,48	0	0,00	1	64,48	0	0,00	0	0,00	0	0,00			194		

№ з/п	Назва продукції *	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				у т. ч. по кварталах								Джерело фінан-сування	Найменування відповідної Державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обгрунтовуючих матеріалів	Примітка
						передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
				кіль-кість	тис.грн, без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ	кіль-кість	тис.грн без ПДВ					
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
V.1.5	Радіостанція центральна (встановлення ОДГ РЕМ)	од.	19,854	7	138,98	7	138,98	0	0,00	7	138,98	0	0,00	0	0,00	0	0,00			195		
V.1.6	Радіостанція стаціонарна (встановлення ПС 35-110 кВ)	од.	15,084	85	1 282,14	85	1282,14	0	0,00	85	1 282,14	0	0,00	0	0,00	0	0,00			195		
V.1.7	Радіостанція автомобільна	од.	7,050	58	408,9	58	408,90	0	0,00	58	408,9	0	0,00	0	0,00	0	0,00			195		
Усього по розділу V:					**2408,49**		**2408,49**		**0,00**		**2408,49**		**0,00**		**0,00**		0,00					
6. Модернізація та закупівля колісної техніки																						
VI.1 Придбання машин і механізмів					**2800,00**		**2800**		**0,00**		**2800**		**0,00**		**0,00**		**0,00**			**198**		
VI.1.1	Автопідіймач RENAULT Master Cocage A 314 (або аналог)	од.	1400	2	2800	2	2800	0	0,00	2	2800	0	0,00	0	0,00	0	0,00			201		
Усього по розділу VI:					**2800,00**		**2800,00**		**0,00**		**2800,00**		**0,00**		**0,00**		0,00					
7. Інше																						
VII.2 Інше					**390,74**		**390,74**		**0,00**		**390,74**		**0,00**		**0,00**		**0,00**			**207**		
VII.2.1	Бензогенератор 9-10 кВт (Vitals EST 8.5-3B або аналог)	шт.	52,000	1	52,00	1	52,00	0	0,00	1	52,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00			207		
VII.2.2	Бензогенератор 6,5 кВт (Кентавр КБГ 605 ЭГ-6,5 або аналог)	шт.	10,000	5	50,00	5	50,00	0	0,00	5	50,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00			207		
VII.2.3	Бензопила (Штіль MS 230 або аналог)	шт.	9,170	10	91,70	10	91,70	0	0,00	10	91,70	0	0,00	0	0,00	0	0,00			207		
VII.2.4	Бензоріз (Макіта ЕК - 61.01, або аналог)	шт.	16,420	12	197,04	12	197,04	0	0,00	12	197,04	0	0,00	0	0,00	0	0,00			207		
Усього по розділу VII:					**390,74**		**390,74**		**0,00**		**390,74**		**0,00**		**0,00**		0,00					
Усього по програмі:					**102110,00**		**102110,00**		**0,000**		**22067,71**		**29826,03**		**29861,44**		20354,82					

Директор технічний Р.О. Слободян

7. Інноваційні заходи, передбачені інвестиційною програмою на прогнозний період										
№ з/п	Назва продукції	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції (тис.грн з ПДВ)	Усього			Джерело фінансування	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обгрунтовуючих матеріалів	Примітка
				кількість	тис.грн з ПДВ	Економічний ефект / Окупність в роках				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання										
(...)										
Усього по розділу 1:										
2. Заходи зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електроенергії										
(...)										
Усього по розділу 2:										
3. Впровадження та розвиток АСДТК										
(...)										
Усього по розділу 3:										
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій										
(...)										
Усього по розділу 4:										
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку										
(...)										
Усього по розділу 5:										
6. Модернізація та закупівля колісної техніки										
(...)										
Усього по розділу 6										
7. Інше										
(...)										
Усього по розділу 7:										
Усього по програмі										