Звіт щодо виконання інвестиційної програми				
Найменування ліцензіата	**ПрАТ "Рівнеобленерго"**			
Звітний період	з	01.01.2021	до	31.06.2021
Прогнозний період	з	01.01.2021	до	31.12.2021

1. Звіт щодо виконання інвестиційної програми ПрАТ "Рівнеобленерго" за січень-червень 2021 року

№ п/п	Цільові програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на II квартали (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано за 6 місяців (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
				профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	154 595,05	70 446,36	92 059,33	61 791,98	130,68%	-21 612,97	21 612,97
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	42 082,87	19 355,72	31 365,56	16 612,39	162,05%	-12 009,84	12 009,84
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	1 400,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	15 018,62	6 315,80	14 859,23	14 859,23	235,27%	-8 543,43	8 543,43
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	4 455,00	0,00	3 277,82	578,50	#ДЕЛ/0!	-3 277,82	3 277,82
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	14 772,59	7 622,25	7 979,38	6 117,50	104,69%	-357,13	357,13
7	Інше	1 465,87	1 465,87	1 407,27	1 124,05	96,00%	58,60	-58,60
	Усього	**233 790,00**	**105 206,00**	**150 948,58**	**101 083,64**	**143,48%**	**-45 742,58**	**45 742,58**

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

(підпис)

Невмержицький С.М.
(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П.

"19 " липня 2021 року

2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми ПрАТ "Рівнеобленерго" за січень-червень 2021 року

2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми ПрАТ "Рівнеобленерго" за січень-червень 2021 року

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на 2021 рік				Заплановано на II кварталі (з наростаючим підсумком)		Виконано					Джерело фінансування*	Реквізити документа, що засвідчує виконання заходу ІІІ	Залишилось не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІІ, тис. грн (6гр)	Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та	Виконавець робіт, послуг, продавець товару, визначено на конкурсній (без	Причини невиконання плану
									профінансовано			освоєно									
			джерело фінансування	питома вартість,	кількість	вартість, тис грн	кількість	вартість, тис грн	питома вартість,	кількість	загальна вартість, тис. грн	кількість	вартість, тис грн			кількість	вартість, тис. грн				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1. Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																					
1.1	**Реконструкція/технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ самоутримним ізольованим проводом**	**км**	***за перетоки реактивної е/е 11528,07 Прибуток (обов'язкові реінвестиції) 69233,35***	**613,17**	**131,712**	**80761,42**	**70,301**	**42831,92**	**608,05**	**78,117**	**47499,06**	**78,117**	**47341,69**			***-7,816***	***-4 667,14***	***4 667,14***	***-0,83%***		
	Березнівський РЕМ																	***0,00***			
1.1.1	***ПЛ-0,4кВ від ТП-150 в с.Малинськ***	**км**	***Прибуток (обов'язкові реінвестиції)***	***613,20***	***7,020***	***4 304,65***	***7,020***	***4 304,65***	***609,92***	***7,020***	***4 281,67***	***7,020***	***4281,67***	***Прибуток (обов'язкові реінвестиції)***	***Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №11, Акт ОЗ-1, ОЗ-2***	***0,000***	***22,98***	***-22,98***	***-0,53%***	**ТОВ Старк Буд**	
	ПЛ-0,4кВ	*км*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*571,15*	*6,389*	*3 649,05*	*6,389*	*3649,05*	*550,16*	*6,389*	*3 514,97*	*6,389*	*3514,97*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*		*0,000*	*134,08*	***-134,08***	*-3,67%*		
	ПЛ-10кВ	*км*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*626,94*	*0,631*	*395,60*	*0,631*	*395,60*	*697,31*	*0,631*	*440,00*	*0,631*	*440,00*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*		*0,000*	*-44,40*	***44,40***	*11,22%*		
	Встановлення розвантажувальних ЩТП-40кВА	*шт*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*80,00*	*2*	*160,00*	*2*	*160,00*	*128,63*	*2*	*257,26*	*2*	*257,26*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*		*0*	*-97,26*	***97,26***	*60,79%*		
	Заміна існ. тр-ра (160 на 100 кВА)	*шт*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*100,00*	*1*	*100,00*	*1*	*100,00*	*69,43*	*1*	*69,43*	*1*	*69,43*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*		*0*	*30,57*	***-30,57***	*-30,57%*		
	Володимирецький РЕМ																	***0,00***			
1,1.2	***ПЛ-0,4 кВ від ТП-129 в с.Хиночі***	**км**	***за перетоки реактивної е/е***	***618,82***	***7,893***	***4 884,33***	***7,893***	***4 884,33***	***617,70***	***7,893***	***4 875,48***	***7,893***	***4875,48***	***за перетоки реактивної е/е***		***0,000***	***8,85***	***-8,85***	***-0,18%***	**ТОВ БК Технорембуд**	
	ПЛ-0,4кВ	*км*	*за перетоки реактивної е/е*	*556,49*	*6,852*	*3 813,06*	*6,852*	*3813,06*	*514,12*	*6,852*	*3 522,73*	*6,852*	*3522,73*	*за перетоки реактивної е/е*		*0,000*	*290,33*	***-290,33***	*-7,61%*		
	ПЛ-10кВ	*км*	*за перетоки реактивної е/е*	*557,38*	*1,041*	*580,23*	*1,041*	*580,23*	*848,39*	*1,041*	*883,18*	*1,041*	*883,18*	*за перетоки реактивної е/е*		*0,000*	*-302,95*	***302,95***	*52,21%*		
	Встановлення розвантажувального ЩТП-63кВА	*шт*	*за перетоки реактивної е/е*	*134,27*	*2*	*268,54*	*2*	*268,54*	*134,70*	*2*	*269,40*	*2*	*269,40*	*за перетоки реактивної е/е*		*0*	*-0,86*	***0,86***	*0,32%*		
	Встановлення розвантажувального ЩТП-40кВА	*шт*	*за перетоки реактивної е/е*	*109,25*	*1*	*109,25*	*1*	*109,25*	*135,00*	*1*	*135,00*	*1*	*135,00*	*за перетоки реактивної е/е*		*0*	*-25,75*	***25,75***	*23,57%*		
	заміна існуючої ТП (160 на 63 кВА)	*шт*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*113,25*	*1*	*113,25*	*1*	*113,25*	*65,18*	*1*	*65,18*	*1*	*65,18*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*		*0,000*	*48,07*	***-48,07***	*-42,45%*		
1,1.3	***ПЛ-0,4 кВ від ТП-70 в с.Нетреба***	**км**	***Прибуток (обов'язкові реінвестиції)***	***441,64***	***5,829***	***2574,32***	***5,829***	***2574,32***	***438,61***	***5,829***	***2 556,63***	***5,829***	***2556,63***	***Прибуток (обов'язкові реінвестиції)***		***0,000***	***17,69***	***-17,69***	***-0,69%***	**ТОВ Проминвестбуд**	
	ПЛ-0,4кВ	*км*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*408,53*	*4,983*	*2035,71*	*4,983*	*2035,71*	*379,16*	*4,983*	*1 889,35*	*4,983*	*1889,35*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*		*0,000*	*146,36*	***-146,36***	*-7,19%*		
	ПЛ-10кВ	*км*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*447,53*	*0,846*	*378,61*	*0,846*	*378,61*	*549,85*	*0,846*	*465,18*	*0,846*	*465,18*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*		*0,000*	*-86,57*	***86,57***	*22,86%*		
	Встановлення розвантажувального ЩТП-40 кВА	*шт*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*80,00*	*1*	*80,00*	*1*	*80,00*	*140,84*	*1*	*140,84*	*1*	*140,84*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*		*0*	*-60,84*	***60,84***	*76,05%*		
	Заміна існуючого тр-ра (160 на 63 кВА)	*шт*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*80,00*	*1*	*80,00*	*1*	*80,00*	*61,27*	*1*	*61,27*	*1*	*61,27*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*		*0*	*18,73*	***-18,73***	*-23,42%*		
	Гощанський РЕМ																	***0,00***			
1,1.4	***ПЛ-0,4кВ від ТП-86 смт. Гоща***	**км**	***Прибуток (обов'язкові реінвестиції)***	***767,29***	***2,621***	***2 011,07***	***2,621***	***2 011,07***								***2,621***	***2 011,07***	***-2 011,07***	***-100,00%***	**ПрАТ Електро**	
	ПЛ-0,4кВ	*км*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*684,37*	*2,235*	*1 529,57*	*2,235*	*1529,57*								*2,235*	*1 529,57*	***-1 529,57***	*-100,00%*		
	КЛ-10кВ	*км*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*832,90*	*0,386*	*321,50*	*0,386*	*321,50*								*0,386*	*321,50*	***-321,50***	*-100,00%*		
	Встановлення розвантажувального ЩТП-63кВА	*шт*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*80,00*	*1*	*80,00*	*1*	*80,00*								*1*	*80,00*	***-80,00***	*-100,00%*		
	демонтаж існуючого КТП-86 100кВА	*шт*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*80,00*	*1*	*80,00*	*1*	*80,00*								*1*	*80,00*	***-80,00***	*-100,00%*		
1,1.5	***ПЛ-0,4 кВ від КТП-67 в с. Федорівка***	**км**	***за перетоки реактивної е/е***	***685,59***	***1,521***	***1042,78***	***1,521***	***1042,78***	***680,73***	***1,521***	***1 035,39***	***1,521***	***1035,39***	***за перетоки реактивної е/е***		***0,000***	***7,39***	***-7,39***	***-0,71%***	**ТОВ Електромонтаж Сістем**	
	ПЛ-0,4кВ	*км*	*за перетоки реактивної е/е*	*586,69*	*1,451*	*851,28*	*1,451*	*851,28*	*552,68*	*1,451*	*801,94*	*1,451*	*801,94*	*за перетоки реактивної е/е*	*Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №12, Акт ОЗ-1, ОЗ-2*	*0,000*	*49,34*	***-49,34***	*-5,80%*		
	ПЛ-10кВ	*км*	*за перетоки реактивної е/е*	*450,00*	*0,07*	*31,50*	*0,070*	*31,50*	*922,13*	*0,07*	*64,55*	*0,07*	*64,55*	*за перетоки реактивної е/е*		*0,000*	*-33,05*	***33,05***	*104,92%*		
	Встановлення розвантажувальних ЩТП-25кВА	*шт*	*за перетоки реактивної е/е*	*80,00*	*1*	*80,00*	*1*	*80,00*	*123,01*	*1*	*123,01*	*1*	*123,01*	*за перетоки реактивної е/е*		*0*	*-43,01*	***43,01***	*53,76%*		
	Заміна існ. тр-ра з 160 на 25 кВа	*шт*	*за перетоки реактивної е/е*	*80,00*	*1*	*80,00*	*1*	*80,00*	*45,90*	*1*	*45,90*	*1*	*45,90*	*за перетоки реактивної е/е*		*0*	*34,10*	***-34,10***	*-42,63%*		
	Дубенський РЕМ																	***0,00***			
1,1,6	***ПЛ-0,4кВ від ТП-217 в с. Микиничі***	**км**	***Прибуток (обов'язкові реінвестиції)***	***397,86***	***8,509***	***3 385,43***	***8,509***	***3 385,43***								***8,509***	***3 385,43***	***-3 385,43***	***-100,00%***	**ТОВ Проминвестбуд**	
	ПЛ-0,4кВ	*км*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*374,79*	*7,529*	*2 821,82*	*7,529*	*2821,82*								*7,529*	*2 821,82*	***-2 821,82***	*-100,00%*		
	ПЛ-10кВ	*км*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*411,95*	*0,980*	*403,61*	*0,980*	*403,61*								*0,980*	*403,61*	***-403,61***	*-100,00%*		
	ЩТП-25кВа розвантажувальне	*шт*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*80,00*	*1*	*80,00*	*1*	*80,00*								*1*	*80,00*	***-80,00***	*-100,00%*		
	КТП-63кВа розвантажувальне	*шт*	*Прибуток (обов'язкові реінвестиції)*	*80,00*	*1*	*80,00*	*1*	*80,00*								*1*	*80,00*	***-80,00***	*-100,00%*		
1,1,7	***ПЛ-0,4кВ від ТП-298 в с. Привільне***	**км**	***Прибуток (обов'язкові реінвестиції)***	***396,38***	***3,921***	***1554,20***	***3,921***	***1554,20***								***3,921***	***1 554,20***	***-1 554,20***	***-100,00%***	**ТОВ БК Технорембуд**	

	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	396,38	3,921	1 554,20	3,921	1554,20								3,921	1 554,20	-1 554,20	-100,00%			
1,8	ПЛ-0,4 кВ від КТП-417 в с. Привільне	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	577,49	2,678	1546,51	2,678	1 546,51								2,678	1 546,51	-1 546,51	-100,00%	ТОВ БК Технорембуд		
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	577,49	2,678	1546,51	2,678	1 546,51								2,678	1 546,51	-1 546,51	-100,00%			
	Дубровицький РЕМ																	0,00				
,1,9	ПЛ-0,4кВ від ТП-32 в с.Бережки	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	567,40	3,576	2 029,04	3,576	2 029,04	566,95	3,576	2 027,41	3,576	2 027,41	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №113 від 12.05.2021р. Акт №3, Акт ОЗ-1, ОЗ-2	0,000	1,63	-1,63	-0,08%	ТОВ Електромонтаж Сістем		
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	511,32	3,107	1 588,67	3,107	1 588,67	396,36	3,107	1 231,48	3,107	1 231,48	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0,000	357,19	-357,19	-22,48%			
	ПЛ-10кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	565,82	0,469	265,37	0,469	265,37	925,22	0,469	433,93	0,469	433,93	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0,000	-168,56	168,56	63,52%			
	ЩТП-25кВа встановлення нової	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	55,00	1	55,00	1	55,00	180,59	1	180,59	1	180,59	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0	-125,59	125,59	228,34%			
	ЩТП-40кВа встановлення нової	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	65,00	1	65,00	1	65,00	133,33	1	133,33	1	133,33	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0	-68,33	68,33	105,13%			
	Заміна існуючого тр-ра (250 кВА на 40 кВА)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	55,00	1	55,00	1	55,00	48,08	1	48,08	1	48,08	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0	6,92	-6,92	-12,57%			
	Зарічненський РЕМ																	0,00				
1,1,10	ПЛ-0,4 кВ від ТП-115 в с.Серники	км	за перетоки реактивної е/е	641,12	4,845	3106,23	4,845	3106,23	640,56	4,845	3 103,51	4,845	3 103,51	за перетоки реактивної е/е	Розпорядження №85 від 14.04.2021р. Акт №2, Акт ОЗ-1, ОЗ-2	0,000	2,72	-2,72	-0,09%	ТОВ Електромонтаж Сістем		
	ПЛ-0,4кВ	км	за перетоки реактивної е/е	590,67	4,755	2808,63	4,755	2808,63	525,13	4,755	2 497,00	4,755	2 497,00	за перетоки реактивної е/е		0,000	311,63	-311,63	-11,10%			
	ПЛ-10кВ	км	за перетоки реактивної е/е	640,00	0,090	57,60	0,090	57,60	2190,50	0,090	197,15	0,090	197,15	за перетоки реактивної е/е		0,000	-139,55	139,55	242,27%			
	КТП-63 кВа встановлення нової	шт	за перетоки реактивної е/е	80,00	1	80,00	1	80,00	137,98	1	137,98	1	137,98	за перетоки реактивної е/е		0	-57,98	57,98	72,45%			
	КТП-40 кВа встановлення нової	шт	за перетоки реактивної е/е	80,00	1	80,00	1	80,00	136,82	1	136,82	1	136,82	за перетоки реактивної е/е		0	-56,82	56,82	71,02%			
	Заміна існуючої ТП (100 кВА на 100кВА)	шт	за перетоки реактивної е/е	80,00	1	80,00	1	80,00	134,57	1	134,57	1	134,57	за перетоки реактивної е/е		0	-54,57	54,57	68,21%			
	Здолбунівський РЕМ																	0,00				
1,1,11	ПЛ-0,4кВ від ЗТП-1 в м.Здолбунів	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	880,56	3,240	2 853,00	3,240	2 853,00	858,42	1,100	944,27	1,100	944,27	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		2,140	1 908,74	-1 908,74	-2,51%	ТОВ Електромонтаж Сістем		
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	890,76	3,140	2 797,00	3,140	2797,00	858,42	1,100	944,27	1,100	944,27	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		2,040	1 852,74	-1 852,74	-3,63%			
	КЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	560,00	0,100	56,00	0,100	56,00						Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0,100	56,00	-56,00	-100,00%			
	Корецький РЕМ																	0,00				
1,1,12	ПЛ-0,4кВ від ТП-152 с. Крилів	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	648,03	4,445	2 880,49	4,445	2 880,49	646,91	4,445	2 875,49	4,445	2 875,49	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №85 від 14.04.2021р. Акт №1, Акт ОЗ-1, ОЗ-2	0,000	5,00	-5,00	-0,17%	ТОВ Електромонтаж Сістем		
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	630,03	4,445	2 800,49	4,445	2800,49	630,75	4,445	2803,59	4,445	2 803,59	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0,000	-3,10	3,10	0,11%			
	Заміна існ. тр-ра з 63 на 100 кВа	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00	1	80,00	71,91	1	71,91	1	71,91	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0	8,09	-8,09	-10,12%			
1,1,13	ПЛ-0,4кВ від КТП-293 с. Весняне	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	454,94	3,280	1 492,20	3,280	1 492,20	454,21	3,280	1 489,82	3,280	1 489,82	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №13, Акт ОЗ-1, ОЗ-2	0,000	2,38	-2,38	-0,16%	ТОВ Електромонтаж Сістем		
	ПЛ-0,4кВ		Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	430,55	3,280	1 412,20	3,280	1 412,20	419,52	3,280	1 376,02	3,280	1 376,02	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0,000	36,18	-36,18	-2,56%			
	Заміна існ. тр-ра 100 кВа на 100 кВа	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00	1	80,00	113,80	1	113,80	1	113,80	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0	-33,80	33,80	42,26%			
	Костопільський РЕМ																	0,00				
1,1,14	ПЛ-0,4кВ від ТП-348 в м. Костопіль	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	818,01	4,705	3 848,76	4,705	3 848,76	812,76	4,705	3 824,02	4,705	3 824,02	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0,000	24,74	-24,74	-0,64%	ТОВ ПМП Рівнеелектромонтаж		
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	801,39	4,700	3 766,51	4,700	3766,51	777,29	4,700	3 653,28	4,700	3 653,28	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0,000	113,23	-113,23	-3,01%			
	ПЛ-10кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	450,00	0,005	2,25	0,005	2,25	12800,60	0,005	64,00	0,005	64,00	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0,000	-61,75	61,75	2744,58%			
	Встановлення розвантажувальної ТП-100 кВа	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00	1,000	80,00	106,74	1	106,74	1	106,74	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0	-26,74	26,74	33,43%			
1,1,15	ПЛ-0,4кВ від ТП-311 в м. Костопіль	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	987,79	3,710	3664,69	2,859	2 824,18								2,859	2 824,18	-2 824,18	-100,00%	ТОВ ПМП Рівнеелектромонтаж		
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	966,22	3,710	3584,69	2,859	2824,18								2,859	2 824,18	-2 824,18	-100,00%			
	Заміна існ. тр-ра з 200 на 250 кВА	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00										0	0,00	0,00	-100,00%			
1,1,16	ПЛ-0,4кВ від ТП-315 в м. Костопіль	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	900,55	2,660	2395,46										0,000	0,00	0,00	-100,00%	ТОВ ПМП Рівнеелектромонтаж		
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	879,79	2,600	2287,46										0,000	0,00	0,00	-100,00%			
	КЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові	133,33																		

	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	879,79	2,600	2287,46															
	КЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	133,33	0,060	8,00										0,000	0,00	0,00	-100,00%		
	Встановлення розвантажувальних КТТП 400 кВА	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	100,00	1	100,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
	Млинівський РЕМ																	0,00			
1,1,17	**ПЛ-0,4кВ від ТП-464 в с.Товпижин**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**451,20**	**4,772**	**2153,13**										**0,000**	**0,00**	**0,00**	**-100,00%**	ТОВ Старк Буд	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	511,68	3,180	1627,13										0,000	0,00	0,00	-100,00%		
	ПЛ-10кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	198,49	1,592	316,00										0,000	0,00	0,00	-100,00%		
	ЩТП-25кВа розвантажувальне	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	45,00	2	90,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
	ЩТП-40кВа розвантажувальне	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	55,00	1	55,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
	Заміна існуючого тр-ра (100кВА на 40 кВА)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	65,00	1	65,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
1,1,18	**ПЛ-0,4кВ від ЗТП-430 в смт.Млинів**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**529,33**	**2,991**	**1583,23**										**0,000**	**0,00**	**0,00**	**-100,00%**	ТОВ Старк Буд	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	529,33	2,991	1 583,23										0,000	0,00	0,00	-100,00%		
1,1,19	**ПЛ-0,4кВ від КТП-294 с.Острожець**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**637,66**	**1,790**	**1 141,42**										**0,000**	**0,00**	**0,00**	**-100,00%**	ТОВ Старк Буд	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	543,74	1,770	962,42										0,000	0,00	0,00	-100,00%		
	ПЛ-10кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	450,00	0,020	9,00										0,000	0,00	0,00	-100,00%		
	Встановлення розвантажувальних ЩТП 25 кВа	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	45,00	2	90,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
	демонтаж існуючого КТП 63кВА	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
	Острозький РЕМ																	0,00			
1,1,20	**ПЛ-0.4 від КТП-240 в с.Оженіно**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**721,49**	**0,990**	**714,28**										**0,000**	**0,00**	**0,00**	**-100,00%**	ТОВ Електромонтаж Сістем	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	640,69	0,990	634,28										0,000	0,00	0,00	-100,00%		
	Заміна існуючого ТП 160кВа на 63кВа	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
1,1,21	**ПЛ-0,4 кВ від КТП-16 в с.Чернахів**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**563,58**	**3,790**	**2 135,97**			**511,58**	**2,500**	**1 278,95**	**2,500**	**1278,95**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**		**-2,500**	**-1 278,95**	**1 278,95**	**-9,23%**	ТОВ Електромонтаж Сістем	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	542,47	3,790	2 055,97			511,58	2,500	1 278,95	2,500	1278,95	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-2,500	-1 278,95	1 278,95	-5,69%		
	Заміна існуючого ТП 160кВа на 100кВа	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00								Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		0	0,00	0,00	-100,00%		
1,1,22	**ПЛ-0,4кВ від КТП-208 в с.Могилини**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**620,03**	**3,525**	**2185,62**			**557,69**	**2,300**	**1282,70**	**2,300**	**1282,70**			**-2,300**	**-1 282,70**	**1 282,70**	**-10,05%**	ТОВ Електромонтаж Сістем	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	575,53	3,500	2014,37			557,69	2,300	1282,70	2,300	1282,70			-2,300	-1 282,70	1 282,70	-3,10%		
	ПЛ-10кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	450,00	0,025	11,25										0,000	0,00	0,00	-100,00%		
	Встановлення розвантажувальної КТП 63 кВА	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
	Заміна існуючого ТП 100кВа на 100кВа	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
	Радивилівський РЕМ																	0,00			
1,1,23	**ПЛ-0,4кВ від ТП-166 в с.Пасіки**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**478,04**	**2,081**	**994,81**			**477,85**	**2,081**	**994,40**	**2,081**	**994,40**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №14, Акт ОЗ-2**	**-2,081**	**-994,40**	**994,40**	**-0,04%**	ПрАТ Електро	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	478,04	2,081	994,81			477,85	2,081	994,40	2,081	994,40	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-2,081	-994,40	994,40	-0,04%		
	Рівненський міський РЕМ																	0,00			
1,1,24	**ПЛ-0,4кВ від ТП-300 в м. Рівне**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**670,36**	**4,072**	**2 729,71**			**651,99**	**1,000**	**651,99**	**1,000**	**651,99**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**		**-1,000**	**-651,99**	**651,99**	**-2,74%**	ТОВ Смек	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	670,36	4,072	2 729,71			651,99	1,000	651,99	1,000	651,99	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-1,000	-651,99	651,99	-2,74%		
1,1,25	**ПЛ-0,4кВ від ТП-219 в м.Рівне**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**750,80**	**4,426**	**3 323,03**			**765,40**	**0,500**	**382,70**	**0,500**	**382,70**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**		**-0,500**	**-382,70**	**382,70**	**1,95%**	ТОВ Смек	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	750,80	4,426	3 323,03			765,40	0,500	382,70	0,500	382,70	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-0,500	-382,70	382,70	1,95%		
1,1,26	**ПЛ-0,4кВ від ТП-148 в м.Рівне**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**1138,88**	**1,904**	**2168,42**			**1002,34**	**0,250**	**250,58**	**0,250**	**250,58**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**		**-0,250**	**-250,58**	**250,58**	**-11,99%**	ТОВ Смек	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	1138,88	1,904	2168,42			1002,34	0,250	250,58	0,250	250,58	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-0,250	-250,58	250,58	-11,99%		
	Рівненський РЕМ																	0,00			
1,1,27	**ПЛ-0,4 кВ від ТП-278 в с. Переділи**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**381,91**	**7,708**	**2 943,75**			**413,68**	**4,923**	**2 036,54**	**4,923**	**1879,17**			**-4,923**	**-2 036,54**	**2 036,54**	**8,32%**	ТОВ БК Енерго	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	418,30	4,085	1 708,75			548,08	1,300	712,50	1,300	555,13			-1,300	-712,50	712,50	31,03%		
	ПЛ-10кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	256,69	3,623	930,00			365,45	3,623	1 324,04	3,623	1324,04			-3,623	-1 324,04	1 324,04	42,37%		

	ЩТП-25кВа розвантажувальне	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	65,00	4	260,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
	Замина існуючого тр-ра (100кВА на 25 кВА)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	45,00	1	45,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
1,1,28	ПЛ-0,4 кВ від ТП-172 в с. Козлин	км	за перетоки реактивної е/е	742,70	3,359	2494,73	3,359	2494,73	738,73	3,359	2481,386	3,359	2481,39	за перетоки реактивної е/е	Розпорядження №113 від 12.05.2021р. Акт №4, Акт ОЗ-1	0,000	13,34	-13,34	-0,53%	ТОВ БК Енерго	
	ПЛ-0,4кВ	км	за перетоки реактивної е/е	742,70	3,359	2494,73	3,359	2 494,73	738,73	3,359	2481,39	3,359	2481,39	за перетоки реактивної е/е		0,000	13,34	-13,34	-0,53%		
1,1,29	ПЛ-0,4 кВ від ТП-13 в с. Ю.Новостав	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	745,98	2,635	1 965,66			733,70	2,635	1 933,31	2,635	1933,31	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-2,635	-1 933,31	1 933,31	-1,65%	ТОВ ЗЕС	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	686,52	2,621	1 799,36			617,71	2,621	1 619,03	2,621	1619,03	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-2,621	-1 619,03	1 619,03	-10,02%		
	ПЛ-10кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	450,00	0,014	6,30			43,47	0,014	0,61	0,014	0,61	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-0,014	-0,61	0,61	-90,34%		
	ЩТП-10/0,4кВа розвантажувальне 40 кВА	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00			175,12	1	175,12	1	175,12	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-1	-175,12	175,12	118,90%		
	замина тр-ра в існ. КТП 100 кВА на 63 кВА	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00			138,56	1	138,56	1	138,56	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-1	-138,56	138,56	73,20%		
1,1,30	ПЛ-0,4 кВ від ТП-27 в с. Сухівці	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	507,93	4,261	2164,29			508,21	1,400	711,50	1,400	711,50			-1,400	-711,50	711,50	0,06%	ТОВ ЗЕС	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	476,54	3,272	1559,24			508,21	1,400	711,50	1,400	711,50			-1,400	-711,50	711,50	6,65%		
	ПЛ3-10кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	450,00	0,989	445,05										0,000	0,00	0,00	-100,00%		
	ЩТП-25кВа розвантажувальне	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
	замина тр-ра в існуючому КТП 100 кВА на 63 кВА	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
	Рокитнівський РЕМ																	0,00			
1,1,31	ПЛ-0,4 кВ від ТП-278 в с.Березове	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	610,47	1,180	720,36			607,57	1,180	716,93	1,180	716,93	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №15, Акт ОЗ-1, ОЗ-2	-1,180	-716,93	716,93	-0,48%	ТОВ Електромонтаж Сістем	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	656,34	0,530	347,86			482,78	0,530	255,87	0,530	255,87	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-0,530	-255,87	255,87	-26,44%		
	ПЛ3-10кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	450,00	0,650	292,50			513,04	0,650	333,48	0,650	333,48	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-0,650	-333,48	333,48	14,01%		
	ЩТП-100кВа розвантажувальне	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00			127,58	1	127,58	1	127,58	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-1	-127,58	127,58	59,48%		
	Сарненський РЕМ																	0,00			
1,1,32	ПЛ-0,4 кВ від ТП-90 в м. Сарни	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	898,78	1,670	1 500,96			898,05	1,670	1 499,74	1,670	1499,74	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-1,670	-1 499,74	1 499,74	-0,08%	ТОВ Смек	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	898,78	1,670	1 500,96			898,05	1,670	1 499,74	1,670	1499,74	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-1,670	-1 499,74	1 499,74	-0,08%		
1,1,33	ПЛ-0,4 кВ від ТП-423 в с.Корост	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	485,45	3,570	1733,06			485,00	3,570	1731,45	3,570	1731,45	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №113 від 12.05.2021р. Акт №5, Акт ОЗ-1, ОЗ-2	-3,570	-1 731,45	1 731,45	-0,09%	ТОВ Смек	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	463,04	3,570	1653,06			431,06	3,570	1538,90	3,570	1538,90	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-3,570	-1 538,90	1 538,90	-6,91%		
	Замина існ. тр-ра 160 кВа на 160кВа	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00			192,55	1	192,55	1	192,55	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-1	-192,55	192,55	140,69%		
1,1,34	ПЛ-0,4 кВ від ТП-388 в с. Селище	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	465,86	1,860	866,50			465,34	1,860	865,54	1,860	865,54	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №113 від 12.05.2021р. Акт №7, Акт ОЗ-2	-1,860	-865,54	865,54	-0,11%	ТОВ Смек	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	465,86	1,860	866,50			465,34	1,860	865,54	1,860	865,54	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-1,860	-865,54	865,54	-0,11%		
1,1,35	ПЛ-0,4 кВ від ТП-427 в с. Корост	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	784,88	4,675	3669,33			784,53	4,675	3667,66	4,675	3667,66	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-4,675	-3 667,66	3 667,66	-0,05%	ТОВ Смек	
	ПЛ-0,4кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	755,56	4,600	3475,58			669,09	4,600	3077,81	4,600	3077,81	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-4,600	-3 077,81	3 077,81	-11,44%		
	ПЛ-10кВ	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	450,00	0,075	33,75			2270,47	0,075	170,28	0,075	170,28	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №113 від 12.05.2021р. Акт №6, Акт ОЗ-1, ОЗ-2	-0,075	-170,28	170,28	404,55%		
	Встановлення розвантажувальної КТП 160 кВа	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00			209,02	1	209,02	1	209,02	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-1	-209,02	209,02	161,27%		
	Замина існ. тр-ра на 160 кВа на 160кВа	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	80,00	1	80,00			210,55	1	210,55	1	210,55	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-1	-210,55	210,55	163,18%		
1.2	Заміна однофазних відгалужень до житлових будинків на ізольовані	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	0,55	2 500	1 375,00	1125	618,75	0,44	1820	799,09	717	297,65	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-695	-180,34	180,34	-20,17%		
1.3	Заміна трифазних відгалужень до житлових будинків на ізольовані	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	0,85	1000	846,00	450	380,70	0,80	792	632,32	303	230,13	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-342	-251,62	251,62	-5,63%		
1.4	Виготовлення ПКД	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	27,74	63,62	1765,16										0	0,00	0,00	-100,00%		
	Гощанський РЕМ																	0,00			
1.4.1	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-243 с. Ерешкун	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	28,63	5,00	143,15															
	Млинівський РЕМ																				
1.4.2	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-515с. Козлини	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	29,88	3,60																

1.4	Виготовлення ПКД																					
	Гонцанський РЕМ																					
1.4.1	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-245 с. Кринички	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	28,63	5,00	143,15										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
	Млинівський РЕМ																	0,00				
1.4.2	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-515с. Княгинин	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	29,88	3,60	107,58										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
1.4.3	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-452 с. Перекалі	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	25,45	2,97	75,58										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
1.4.4	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-159 с. Перекалі	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	34,75	2,30	79,92										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
1.4.5	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-160 с. Охматків	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	24,92	4,77	118,89										0	0,00	0,00	-100,00%	ПрАТ ПВНДКТІ Укрзахіденергопроект	
1.4.6	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-161 с. Охматків	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	30,27	3,70	111,99										0	0,00	0,00	-100,00%	ПрАТ ПВНДКТІ Укрзахіденергопроект	
1.4.7	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-79 с.Малин	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	28,03	4,94	138,47										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
1.4.8	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від КТП-413 с.Малин	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	31,37	3,10	97,25										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
	Радивилівський РЕМ																	0,00				
1.4.9	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-212 в с.Срібне	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	12,98	8,10	105,12										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
	Рівненський РЕМ																	0,00				
1.4.10	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-872 с. Колоденка	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	30,03	5,010	150,43										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
1.4.11	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-864 с. Колоденка	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	28,04	3,550	99,55										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
1.4.12	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-890 с. Колоденка	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	28,83	3,888	112,10										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
1.4.13	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-868 с. Колоденка	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	27,05	5,045	136,47										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
1.4.14	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-893 с. Колоденка	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	27,92	3,905	109,03										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
	Сарненський РЕМ																	0,00				
1.4.15	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-581 с. Чемерне	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	47,99	3,743	179,63										0	0,00	0,00	-100,00%	ТзОВ ІК Синергія	
1.5	**Реконструкція РП-10/0,4кВ**	**шт**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**2451,77**	**3**	**7355,32**	**2**	**509,17**			**3 416,67**					**2**	**-2 907,50**	**2 907,50**	**-100,00%**		
1.5.1	Реконструкція РП-25 в м. Рівне (модернізація релейного захисту та автоматики)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	276,83	1	276,83	1	276,83								1	276,83	-276,83	-100,00%	ТОВ ПМП РЕМ	
1.5.2	Реконструкція РП-23 в м. Рівне (модернізація релейного захисту та автоматики)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	232,34	1	232,34	1	232,34								1	232,34	-232,34	-100,00%	ТОВ ПМП РЕМ	
1.5.3	Реконструкція РП-8 в м. Рівне	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	6846,15	1	6846,15					3416,67					0	-3 416,67	3 416,67	-100,00%	ТОВ ВМП Електросервіс	
1.6	**Будівництво/реконструкція ПЛ-6-10кВ:**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**558,75**	**9,940**	**5554,01**	**3,544**	**1275,43**	**364,91**	**4,137**	**1509,63**	**4,137**	**1509,63**			**-0,593**	**-234,20**	**234,20**	**-34,69%**		
1.6.1	Будівництво ПЛ-10 кВ від оп.237 ПЛ-10 кВ Л-12-03 "Кобрин" до ТП-797 в с.Могулки, Рівненського району	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	505,88	3,339	1689,15										0,000	0,00	0,00	-100,00%	ТОВ Проминвестбуд	
1.6.2	Реконструкція ПЛ-10кВ Л 01-04 "Місто" від оп.94 до оп 101 в м. Радивилів Радивилівського району Рівненської області	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	1087,40	1,020	1109,15										0,000	0,00	0,00	-100,00%	ТОВ БК Енерго	
1.6.3	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-49-02 "Базе"з влаштуванням роз'єднувачів вихлопного типу, та реклоузера з телемеханікою	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	359,88	3,544	1275,43	3,544	1 275,43	367,56	2,100	771,88	2,100	771,88	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		1,444	503,55	-503,55	2,13%	ТОВ Проминвестбуд	
1.6.4	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-53-04 "Березно"з влаштуванням роз'єднувачів вихлопного типу, та реклоузера з телемеханікою	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	6256,30	0,127	794,55			1091,46	0,127	138,62	0,127	138,62	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-0,127	-138,62	138,62	-82,55%	ТОВ БК Технорембуд	
1.6.5	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-12-03 "Михайлівка"з влаштуванням роз'єднувачів вихлопного типу	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	424,13	0,610	258,72			286,34	0,610	174,67	0,610	174,67	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-0,610	-174,67	174,67	-32,49%	ТОВ БК Технорембуд	
1.6.6	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-53-02 "Мульчиці"з влаштуванням роз'єднувачів вихлопного типу	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	328,47	1,300	427,01			326,51	1,300	424,46	1,300	424,46	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №16, Акт ОЗ-2	-1,300	-424,46	424,46	-0,60%	ТОВ БК Технорембуд	
1.7	**Реконструкція/будівництво КЛ-6-10кВ:**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**1021,52**	**3,887**	**3 970,65**			**5062,99**	**0,560**	**2 835,28**	**0,560**	**784,75**			**-0,560**	**-2 835,28**	**2 835,28**	**395,63%**		
	Сарненський РЕМ																	0,00				
1.7.1	Реконструкція КЛ-10кВ Л 75-16 "На ТП-62" ТП №4 - ТП №62 м. Сарни Рівненської області	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	810,84	1,880	1524,37					1064,0000					0,000	-1 064,00	1 064,00	-100,00%	ТОВ Елінн	
1.7.2	Реконструкція КЛ-10кВ від ПС 35 10кВ №75 «Льонозавод» КРУП- 10кВ ком№17 «Продтовари» - до ЗТП-79, Сарненського району	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	1142,76	1,447	1653,58					986,5266					0,000	-986,53	986,53	-100,00%	ТОВ ПМП РЕМ	
	Млинівський РЕМ																	0,00				
1.7.3	КЛ-10кВ Л 06-07 «Насосна станція» в сел.Млинів	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	1448,03	0,350	506,81			1438,57	0,350	503,50	0,350	503,50	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №17, Акт ОЗ-2	-0,350	-503,50	503,50	-0,65%	ТОВ Елінн	
	Острозький РЕМ																	0,00				
1.7.4	КЛ-10кВ ЗТП-045 Р-5 ф 73-04 "Місто" в м.Острог	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	1361,58	0,210	285,89			1339,29	0,210	281,25	0,210	281,25	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №18, Акт ОЗ-2	-0,210	-281,25	281,25	-1,62%	ТОВ Елінн	
1.8	**Реконструкція КЛ-0,4кВ:**	**км**	**Прибуток (обов'язкові реінвестиції)**	**1207,62**	**0,45**	**543,43**			**1094,32**	**0,38**	**415,84**	**0,38**	**415,84**			**-0,380**	**-415,84**	**415,84**	**-9,38%**		
	Корецький РЕМ																	0,00				
1.8.1	КЛ-0,4 кВ Л-3 "Банк" - ЗТП-223 в.м.Корець	км	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	1207,62	0,450	543,43			1094,32	0,380	415,84	0,380	415,84	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-0,380	-415,84	415,84	-9,38%	ТОВ Елінн	

1,9	Встановлення реклоузерів на ПЛ-10кВ із влаштуванням телемеханіка	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	638,60	5	3 193,00	2	1 277,20								2	1 277,20	-1 277,20	-100,00%		
1.9.1	ПЛ-10кВ Л- "к.15 Тайкури"	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	638,60	1	638,60	1	638,60								1	638,60	-638,60	-100,00%	ТОВ Електросвіт	
1.9.2	ПЛ-10кВ Л-29-01 "Ремчиці"	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	638,60	1	638,60										0	0,00	0,00	-100,00%	ТОВ Електросвіт	
1.9.3	ПЛ-10кВ Л-12-08 "Жобрин"	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	638,60	1	638,60	1	638,60								1	638,60	-638,60	-100,00%	ТОВ Електросвіт	
1.9.4	ПЛ-10кВ Л-37-01 "Дермань"	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	638,60	1	638,60										0	0,00	0,00	-100,00%	ТОВ Електросвіт	
1.9.5	ПЛ-10кВ Л-16-09 "Київка"	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	638,60	1	638,60										0	0,00	0,00	-100,00%	ТОВ Електросвіт	
1,10	Реконструкція ПЛ-10кВ (влаштування роз'єднувачів вихлопного типу, та індикаторів пошкодження з передачою даних)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	20,35	28	569,88	12	216,36	20,34	28	569,64	28	569,64	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-16	-353,28	353,28	-0,04%		
1.10.1	Реконструкція ПЛ-10кВ Л- "к.15 Тайкури" (влаштування роз'єднувачів вихлопного типу)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	16,97	4	67,89	4	67,89	16,97	4	67,89	4	67,89	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №113 від 12.05.2021р. Акт №8, Акт ОЗ-2	0	0,00	0,00	0,00%	ТОВ ПМП Рівнеелектромонтаж	
1.10.2	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-29-01 "Ремчиці" (влаштування роз'єднувачів вихлопного типу)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	16,93	4	67,70	4	67,70	16,91	4	67,65	4	67,65	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №19, Акт ОЗ-2	0	0,06	-0,06	-0,08%	ТОВ ПМП Рівнеелектромонтаж	
1.10.3	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-121-05 "Городок" (влаштування роз'єднувачів вихлопного типу)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	20,19	4	80,77	4	80,77	20,17	4	80,67	4	80,67	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №113 від 12.05.2021р. Акт №8, Акт ОЗ-2	0	0,10	-0,10	-0,13%	ТОВ ПМП Рівнеелектромонтаж	
1.10.4	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-79-17 "Люхча" (влаштування роз'єднувачів вихлопного типу)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	23,26	4	93,03			23,26	4	93,02	4	93,02	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №20, Акт ОЗ-2	-4	-93,02	93,02	-0,01%	ТОВ ПМП Рівнеелектромонтаж	
1.10.5	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-122-07 "Кідри" (влаштування роз'єднувачів вихлопного типу)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	17,55	2	35,10			17,55	2	35,10	2	35,10	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №21, Акт ОЗ-2	-2	-35,10	35,10	-0,01%	ТОВ ПМП Рівнеелектромонтаж	
1.10.6	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-12-08 "Жобрин" (влаштування роз'єднувачів вихлопного типу)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	17,57	3	52,70			17,56	3	52,67	3	52,67	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №113 від 12.05.2021р. Акт №8, Акт ОЗ-2	-3	-52,67	52,67	-0,06%	ТОВ ПМП Рівнеелектромонтаж	
1.10.7	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-72-27 "Пісків" (влаштування роз'єднувачів вихлопного типу)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	27,12	2	54,23			27,11	2	54,23	2	54,23	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №22, Акт ОЗ-2	-2	-54,23	54,23	-0,01%	ТОВ ПМП Рівнеелектромонтаж	
1.10.8	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-37-01 "Дермань" (влаштування роз'єднувачів вихлопного типу)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	20,79	4	83,14			20,78	4	83,11	4	83,11	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №23, Акт ОЗ-2	-4	-83,11	83,11	-0,04%	ТОВ ПМП Рівнеелектромонтаж	
1.10.9	Реконструкція ПЛ-10кВ Л-16-09 "Київка" (влаштування роз'єднувачів вихлопного типу)	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	35,32	1	35,32			35,32	1	35,32	1	35,32	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	Розпорядження №134 від 07.06.2021р. Акт №24, Акт ОЗ-2	-1	-35,32	35,32	0,00%	ТОВ ПМП Рівнеелектромонтаж	
1.11	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Сарни" №79	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції) 31900,20 Небаланс ТВЕ 9088,00 Амортизація 5560,98	46549,18	1	46549,18	0,5	23 274,59			32815,86		9556,33			1	-9 541,27	9 541,27	-100,00%	ТОВ ВП Електросервіс	
1.12	Заміна СМВ-35кВ, СР1 і СР2 35 на блок СВВ 35, СР1 і СР2 35, ТС 35, та два комплекти ОПН 35 з комплектом захистів на ПС 35/10 "Лютинськ"	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	962,19	1	962,19					479,61					0	-479,61	479,61	-100,00%	ТОВ ВП Електросервіс	
1.13	Заміна МВ-35кВ, ЛР і ШР-35 Блажево на блок ВВ-35, ЛР і ШР 35, ТС 35, ОПН 35 з комплектом захистів на ПС 110/35/10 "Рокитне"	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	1087,57	1	1087,57			1 086,32	1	1086,32	1	1086,32	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		-1	-1 086,32	1 086,32	-0,11%	ТОВ ВП Електросервіс	
1.14	Техніко-економічне обгрунтування доцільності встановлення та розрахунок потужності БСК на ПС 110/35/10 "Сарни"	шт	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	62,24	1	62,24	1	62,24								1	62,24	-62,24	-100,00%	ТОВ Екніс-інжиніринг	
Усього по розділу 1:						154 595,05		70 446,36			92 059,33		61 791,98				-21 612,97	21612,97			
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																					
Впровадження обліку споживання електричної енергії населенням:																					
2,1	Впровадження обліку споживання електричної енергії населенню		за перетоки реактивної є є 1380,00 Амортизація 20578,02	1,38	16 129	22 258,02	7258	10016,04	1,32	11300	14 934,00	7209	9 389,27			-4 042	-4 917,96	4 917,96	-4,23%		
2.1.1	1-ф багатотарифний лічильник з модулем дистанційного зчитування (типу -СМАРТ)	шт	Амортизація	2,97	3 244	9 634,68	1460	4336,20	2,86	2820	8 061,83	1201	3 404,83	Амортизація		-1 360	-3 725,63	3 725,63	-3,74%		
2.1.2	3-ф багатотарифний лічильник з модулем дистанційного зчитування (типу -СМАРТ)	шт	Амортизація	2,97	3 244	9 634,68	1460	4336,20	2,86	2820	8 061,83	1201	3 404,83	Амортизація		-41	-484,95	484,95	-10,65%		
2.1.3	маршрутизатор для однотрансформаторної підстанції	шт	Амортизація	14,70	75	1 102,50	34	499,80	13,13	75	984,75	4	52,52	Амортизація		-21	-405,30	405,30	-5,53%		
2.1.4	маршрутизатор для двотрансформаторної підстанції	шт	Амортизація	21,70	47	1 019,90	21	455,70	20,50	42	861,00	9	184,50	Амортизація		-47	-133,83	133,83	-4,44%		
2.1.5	3-ф прилад обліку для зведення балансу	шт	Амортизація	3,18	139	441,70	63	200,20	3,04	110	334,03	23	69,58	Амортизація		-102	-30,23	30,23	-19,50%		
2.1.6	трансформатори струму	шт	Амортизація	0,67	417	278,43	189	126,19	0,54	291	156,42	69	39,95	Амортизація			-9 697,90	9 697,90			
Всього:						34 735,23		15 634,13			25 332,03		13 140,64					0,00			
Заміна приладів обліку власними силами																					
2,2	Витрати на винос 1-фазних лічильників власними силами на фасад будинків	шт	Амортизація	0,56	2500	1 397,20	1125	628,74	0,48	1820	876,87	717	332,18	Амортизація		-695	-248,13	248,13	-13,79%		
2,3	Витрати на винос 3-фазних лічильників власними силами на фасад будинків	шт	Амортизація	0,68	1000	682,44	450	307,10	0,60	792	472,46	303	157,36	Амортизація		-342	-165,36	165,36	-12,59%		
Всього:						2 079,64		935,84			1 349,33		489,55				-413,49	413,49			
Заміна приладів обліку класу 2,5 власними силами:																		0,00			
2,4	Заміна 1-фазних лічильників	шт	за перетоки реактивної є є 1400,00 Амортизація 2975,00	0,35	12 500	4 375,00	6785	2374,75	0,32	12500	3 975,00	8130	2 528,30			-5 715	-1 600,25	1 600,25	-9,14%		
Всього:						4 375,00		2374,75			3 975,00		2 528,30				-1 600,25	1 600,25			
Встановлення балансних лічильників на ТП-10/0,4кВ:																		0,00			
2,5	Встановлення балансних лічильників на ТП-10/0,4кВ																	0,00			

2,5	Встановлення балансних лічильників на ТП-10/0,4кВ																						
2,5,1	3-ф багатотарифний лічильник з модулем дистанційного читування (з GSM-модулем) прямого включення	шт	Амортизація	8,00	58	464,00	27	216,00	5,40	58	313,20	38	205,20	Амортизація		-31	-97,20	97,20	-32,50%		
2,5,2	3-ф багатотарифний лічильник з модулем дистанційного читування (з GSM-модулем) трансформаторного включення	шт	за перетоки реактивної е/е 24,60 Амортизація 404,40	6,50	66	429,00	30	195,00	6,00	66	396,00	43	248,70			-36	-201,00	201,00	-7,69%		
Всього:						893,00		411,00			709,20		453,90				-298,20	298,20			
Усього по розділу 2						42 082,87		19 355,72			31 365,56		16 612,39				-12 009,84	12 009,84			
3. Впровадження та розвиток АСДТК																					
3,1	Телемеханіка Рівненський міський РЕМ РП-23 (10 кВ)	шт	Амортизація	750,00	1	750,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
3,2	Телемеханіка Рівненський міський РЕМ РП-16 (10 кВ)	шт	Амортизація	650,00	1	650,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
Усього по розділу 3						1 400,00		0,00			0,00		0,00				0,00	0,00			
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																					
Закупівля нових робочих станцій																					
4,1	Закупівля нових робочих станцій (або еквівалент)	шт	за перетоки реактивної е/е	26,45	130	3438,50	130	3438,50	26,26	130	3 413,54	130	3 413,54	за перетоки реактивної е/е	Акт вводу форма ОЗ-1 №10 03 2021 від 31 03 2021	0	24,96	-24,96	-0,75%		
4,2	Портативний комп'ютер DELL (або еквівалент)	шт	за перетоки реактивної е/е	26,70	19	507,30	19	507,30	22,83	19	433,85	19	433,85	за перетоки реактивної е/е	Акт вводу форма ОЗ-1 №11 03 2021 від 31 03 2021	0	73,45	-73,45	-14,48%		
4,3	БФП для середніх робочих груп HP LaserJet мережевий (або еквівалент)	шт	за перетоки реактивної е/е	24,00	30	720,00	30	720,00	24,00	30	720,00	30	720,00	за перетоки реактивної е/е	Акт вводу форма ОЗ-1 №28 01 2021 від 31.01 2021 Акт вводу форма ОЗ-1 №18 02 2021 від 28.02 2021	0	0,00	0,00	0,00%		
Всього:						4 665,80		4 665,80			4 567,39		4 567,39								
Закупівля нового мережевого обладнання																	98,41	-98,41			
4,4	Дисковий масив HPE 3PAR 8400 з дисками (або еквівалент)	шт	Амортизація	3725,82	1	3725,82			3 712,00	1	3 712,00	1	3 712,00	Амортизація	Акт вводу форма ОЗ-1	-1	-3 712,00	3 712,00	-0,37%		
4,5	Дискова полиця розширення до HPE 3PAR 8400 з дисками (або еквівалент)	шт	Амортизація	2877,00	1	2877,00			2 868,00	1	2 868,00	1	2 868,00	Амортизація	Акт вводу форма ОЗ-2	-1	-2 868,00	2 868,00	-0,31%		
4,6	Оптичний комутатор HPE SN3000B з модулями (або еквівалент)	шт	Амортизація	1050,00	2	2100,00			1 040,00	2	2 080,00	2	2 080,00	Амортизація	Акт вводу форма ОЗ-1	-2	-2 080,00	2 080,00	-0,95%		
4,7	Кондиціонер серверний HPSC/HPSE14 (або еквівалент)	шт	Амортизація	350,00	1	350,00	1	350,00	349,80	1	349,80	1	349,80	Амортизація	Акт вводу форма ОЗ-1	0	0,20	-0,20	-0,06%		
Всього:						9 052,82		350,00			9 009,80		9 009,80				-8 659,80	8 659,80			
Закупівля програмного забезпечення, у т.ч.:																		0,00			
4,8	Ліцензування програмного забезпечення Microsoft	шт	за перетоки реактивної е/е	1300,00	1	1300,00	1	1300,00	1 282,04	1	1 282,04	1	1 282,04	за перетоки реактивної е/е	Акт ПМА	0	17,96	-17,96	-1,38%		
Всього:						1 300,00		1 300,00			1 282,04		1 282,04				17,96	-17,96			
Усього по розділу 4:						15 018,62		6 315,80			14 859,23		14 859,23				-8 543,43	8 543,43			
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																					
5,1	Модернізація РРЛ системи передачі даних СПІ Костопіль - ПС Степань	шт	Амортизація	545,00	1	545,00			542,00	0,7	379,40					-1	-379,40	379,40	-0,55%		
5,2	Модернізація РРЛ системи передачі даних СПІ ПС Степань - Сарни	шт	Амортизація	600,00	1	600,00			598,42	0,7	418,89					-1	-418,89	418,89	-0,26%		
5,3	Модернізація РРЛ системи передачі даних СПІ ПС Південна - ПС Озерани	шт	Амортизація	545,00	1	545,00			542,00	0,7	379,40					-1	-379,40	379,40	-0,55%		
5,4	Модернізація РРЛ системи передачі даних СПІ ПС Озерани - Дубно	шт	Амортизація	545,00	1	545,00			542,00	0,7	379,40					-1	-379,40	379,40	-0,55%		
5,5	Модернізація РРЛ системи передачі даних СПІ Дубно - Млинів	шт	Амортизація	520,00	1	520,00			516,67	0,7	361,67					-1	-361,67	361,67	-0,64%		
5,6	Модернізація РРЛ системи передачі даних СПІ Дубно - ПС Смига	шт	Амортизація	520,00	1	520,00			516,67	0,7	361,67					-1	-361,67	361,67	-0,64%		
5,7	Модернізація РРЛ системи передачі даних СПІ ПС Смига - Радивилів	шт	Амортизація	600,00	1	600,00			598,42	0,7	418,89					-1	-418,89	418,89	-0,26%		
5,8	Система селекторних нарад та конференц зв'язку	шт	Амортизація	580,00	1	580,00			578,50	1	578,50	1	578,50	Амортизація	Акт вводу форма ОЗ-1	-1	-578,50	578,50	-0,26%		
Усього по розділу 5						4 455,00		0,00			3 277,82		578,50				-3 277,82	3 277,82			
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																					
Спецмеханізми																					
6,1	БКМ-2М на базі ХТА-200 (або еквівалент)	шт	за перетоки реактивної е/е	1833,00	1	1833,00	1	1833,00								1	1 833,00	-1 833,00	-100,00%		
6,2	ПК-G-3309-AGP-18 (або еквівалент)	шт	за перетоки реактивної е/е	1783,33	2	3566,66	2	3566,66	1781,25	2	3562,50	2	3562,50	за перетоки реактивної е/е	Акт вводу форма ОЗ-1	0	4,16	-4,16	-0,12%		
6,3	ПК-G-3309 АС20(бригадний) (або еквівалент)	шт	Амортизація	1140,17	2	2280,34			930,94	2	1861,88					-2	-1 861,88	1 861,88	-18,35%		
6,4	Рено докер пасажир (або еквівалент)	шт	Амортизація	400,00	7	2800,00			365,00	7	2 555,00	7	2 555,00	Амортизація	Акт вводу форма ОЗ-1	-7	-2 555,00	2 555,00	-8,75%		
6,5	ГАЗ-33023(газель бригадна) (або еквівалент)	шт	Амортизація	463,33	3	1389,99	3	1389,99								3	1 389,99	-1 389,99	-100,00%		
6,6	ПК-U-3909 ВПБ (або еквівалент)	шт	Амортизація	416,30	2	832,60	2	832,60								2	832,60	-832,60	-100,00%		
6,7	мін екскаватор JCB-55Z-1 (або еквівалент)	шт	Амортизація	2070,00	1	2070,00										0	0,00	0,00	-100,00%		
Усього по розділу 6						14 772,59		7 622,25			7 979,38		6 117,50				-357,13	357,13			
7. Інше																					
7,1	Аналізатор якості електроенергії (стаціонарний) класу "А" (або еквівалент)	шт.	за перетоки реактивної е/е	121,00	9	1089,00	9	1089,00	114,50	9	1030,50	9	1030,50	за перетоки реактивної е/е	Акт вводу форма ОЗ-1	0	58,50	-58,50	-5,37%		

7.2	Універсальний інструмент CP-F1.M20 фірми CellPack для роботи із кабелем із шитого поліетилену (або еквівалент)	шт.	за перетоки реактивної е/е	52,00	1	52,00	1	52,00	51,90	1	51,90	1	51,90	за перетоки реактивної е/е	Акт вводу форма ОЗ-1	0	0,10	-0,10	-0,19%		
7.3	Бензопила STIHL MS-250 (або еквівалент)	шт.	за перетоки реактивної е/е	8,33	39	324,87	39	324,87	8,33	39	324,87	5	41,65	за перетоки реактивної е/е	Акт вводу форма ОЗ-1	0	0,00	0,00	0,00%		
Усього по розділу 7:						1 465,87		1 465,87			1 407,27		1 124,05				58,60	-58,60			
Усього по програмі						233 790,00		105 206,00			150 948,58		101 083,64				-45 742,58	45 742,58			

Примітка

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

** Розраховується відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428

Керівник ліцензіата
(або особа, яка виконує його обов'язки) _____ (підпис) Невмержицький С.М.
(прізвище, ім'я, по батькові)

"19 " липня 2021 року М.П.

Прошнуровано, зброшуровано та скріплено печаткою

_____5_____ аркуші

Голова правління

_____ С.М. Невмержицький