

Звіт щодо виконання інвестиційної програми				
Найменування ліцензіата	ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго"			
Звітний період	з	01.01.2017	до	31.12.2017
Прогнозний період	з	01.01.2017	до	31.12.2017

1. Звіт щодо виконання інвестиційної програми

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	Отримано фактичних джерел фінансування, тис. грн без ПДВ	Економія за рахунок цін	Відсоток фінансування до фактичних джерел
				профінансовано	освоєно					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	57 903,44	57 903,44	49 165,96	51 139,82	84,91%	8 737,48	55 515	8 521	103,9%
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	22 047,01	22 047,01	22 651,25	22 651,25	102,74%	-604,24	22 642	95	100,5%
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	16 316,81	16 316,81	17 107,15	8 033,80	104,84%	-790,33	17 107	2	100,0%
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	2 546,66	2 546,66	2 513,51	2 158,67	98,70%	33,15	2 547	33	100,0%
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	1 600,30	1 600,30	1 501,08	1 501,08	93,80%	99,22	1 600	99	100,0%
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	2 753,33	2 753,33	2 993,11	2 993,11	108,71%	-239,79	2 993	0	100,0%
7	Інше	1 825,45	1 825,45	1 867,50	2 037,33	102,30%	-42,05	1 868	1	100,0%
Усього		104 993,00	104 993,00	97 799,56	90 515,06	93,15%	7 193,44	104 272,09	8 752	102,2%

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

" ____ " _____ 2018 р.

(підпис)

М. П.

О.П. Дегтярьов
(прізвище, ім'я, по батькові)

Звіт щодо виконання інвестиційної програми																															
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогностичний період					Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком)						Виконано												Реквізити документа, який засвідчує прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта або очікувана дата прийняття в експлуатацію перехідних об'єктів	Залишилось не профінансовано		Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %	Виконавець робіт, послуг, продавць товару, визначено на тендері чи без	Причини невиконання плану
			джерело фінансування	вартість одиниці продукції, тис. грн без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн	кількість			вартість, тис. грн			вартість одиниці продукції	кількість			вартість, тис. грн			кількість			вартість, тис. грн				кількість	вартість, тис. грн			
							всього	пер*	пост**	всього	пер	пост		всього	пер	пост	всього	пер	пост	всього	пер	пост	всього	пер	пост						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1.2	Реконструкція підстанцій 35кВ			0,33	9319,63	0,33	0,33	0	9 319,63	9 319,63	0,00	28214,05	0,33	0,33	0	9213,78	9213,78	0,00	0,33	0,33	0,00	9192,64	9192,64	0,00		0,00	105,84	-1,14			
	Реконструкція ПС 35/6кВ "Город-5" у м. Маріуполь	од.	власні кошти	28538,16	0,33	9319,63	0,33	0,33	0	9 319,63	9 319,63	28214,05	0,33	0,33		9213,78	9213,78		0,33	0,33		9192,64	9192,64		ДЦ № 162173281620	0	105,84	-1,14	Техностар ТзОВ, ООО "АЛЬФА МЕТРОНИК"	Виконано у повному обсязі. Економія. Перехідний проект з 2016 р.	
	Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 110 кВ			0,26	323,40	0,26	0,26	0	323,40	323,40	0,00	1244,24	0,26	0,26	0	323,41	323,41	0,00	0,43	0,43	0,00	540,08	540,08	0,00		0	-0,01	0,00			
	Реконструкція ПЛ 110 кВ "КуТЕС-Красноармійська" (ділянка опор №№31-39) у Красноармійському районі Донецької області	од.	власні кошти	1244,20	0,26	323,40	0,26	0,26	0	323,40	323,40	1244,24	0,26	0,26		323,41	323,41		0,43	0,43		540,08	540,08		ДЦ № 143170941544	0	-0,01	0,00	ТОВ "УКРЕЛЕКТРОМЕ РЕЖБУД"	Виконано в повному обсязі. Перехідний проект з 2016р.	
	Модернізація ПС 110 кВ			3	2228,93	3,00	3	0	2 228,93	2 228,93	0,00	744,25	3	3	0	2232,75	2232,75	0,00	3	3	0,00	2232,75	2232,75	0,00		0	-3,82	0,48			
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Костянтинівка-город" присл. "СМВ" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий вимикач 110кВ (м. Костянтинівка)	од.	власні кошти	721,57	1	721,57	1,00	1		721,57	721,57	718,00	1	1		718,00	718,00		1	1		718,00	718,00		Акт вводу від 12.10.2017 р.	0	3,57	-0,49	ДП "СІМЕНС УКРАЇНА", ООО "СПМК-99"	Виконано у повному обсязі. Економія. Перехідний проект з 2015-2016 рр.	
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Красноармійська" присл. "Красноармійська-330" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий вимикач 110кВ (м. Красноармійськ)	од.	власні кошти	750,57	1	750,57	1,00	1		750,57	750,57	749,15	1	1		749,15	749,15		1	1		749,15	749,15		Акт вводу від 04.12.2017р.	0	1,42	-0,19	ДП "СІМЕНС УКРАЇНА", ООО "СПМК-99"	Виконано у повному обсязі. Економія. Перехідний проект з 2015-2016 рр.	
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Красноармійська" присл. "Вишнева" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий вимикач 110кВ (м. Красноармійськ)	од.	власні кошти	756,79	1	756,79	1,00	1		756,79	756,79	765,60	1	1		765,60	765,60		1	1		765,60	765,60		Акт вводу від 03.11.2017р.	0	-8,81	1,16	ДП "СІМЕНС УКРАЇНА", ООО "СПМК-99"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості. Перехідний проект з 2015-2016 рр.	
1.3	Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 6 (10) кВ			3,36	3626,55	3,36	3,36	0	3 626,55	3 626,55	0,00	1057,53	3,36	3,36	0	3552,24	3552,24	0,00	3,36	3,36	0,00	3552,24	3552,24	0,00		0,00	74,31	-2,05			
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 кВ ПС "Город-4"-ТП-493 у м.Маріуполь	км.	власні кошти	1079,65	3,36	3626,55	3,36	3,36		3 626,55	3 626,55	1057,53	3,36	3,36		3552,24	3552,24		3,36	3,36		3552,24	3552,24		Акт вводу від 29.12.2017 р.	0	74,31	-2,05	ТОВ "РІКОТ"	Виконано у повному обсязі. Економія.	
1.4	Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 0,4 кВ			36,86	14824,38	36,86	36,86	0	14 824,38	14 824,38	0,00	358,85	35,08	35,08	0	12587,67	12587,67	0,00	35,08	35,08	0,00	14366,00	14365,99	0,00		1,78	2236,72	-182,17			
	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ району ТП-138 у м. Константинівка (вводів - 88 од.)	км.	власні кошти	357,38	2,04	729,06	2,04	2,04		729,06	729,06	287,29	2,04	2,04		586,08	586,08		2,04	2,04		586,08	586,08		Акт вводу від 10.07.2017 р.	0	142,98	-19,61	ЕНЕРГОБУД-ГРУПП ТОВ	Виконано у повному обсязі. Економія.	
	Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-376 м. Краматорськ (вводів -72 од)	км.	власні кошти	331,83	2,32	769,84	2,32	2,32		769,84	769,84	265,35	2,32	2,32		615,60	615,60		2,32	2,32		615,60	615,60		Акт вводу 01.08.2017 р.	0	154,23	-20,03	ЕНЕРГОБУД-ГРУПП ТОВ	Виконано у повному обсязі. Економія.	
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-827 у м. Маріуполі (вводів - 54 од.)	км.	власні кошти	314,29	5,22	1640,58	5,22	5,22		1 640,58	1 640,58	117,22	5,22	5,22		611,86	611,86		5,22	5,22		662,34	662,34		ДЦ 162172931253	0	1028,72	-62,70	Сервісінвестбуд ТОВ	Виконано у повному обсязі. Економія. Перехідний проект з 2016 р.	
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-209 у м. Маріуполі (вводів 92 од.)	км.	власні кошти	417,16	1,31	546,48	1,31	1,31		546,48	546,48	400,11	1,31	1,31		524,14	524,14		1,31	1,31		524,14	524,14		Акт вводу 29.12.2017 р.	0	22,34	-4,09	ТОВ "ЕНЕРГОБУД-ГРУПП"	Виконано у повному обсязі. Економія.	
	Реконструкція мереж 0,4 кВ району ТП-717 у Ілчовському районі м. Маріуполь (вводів 140 од.)	км.	власні кошти	391,91	1,78	697,60	1,78	1,78		697,60	697,60		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		-	2	697,60			Відмова від реалізації через брак фактично отриманих джерел фінансування інвестиційної програми (Товариство повідомило про банкрутство)	
	Реконструкція мереж 0,4 кВ району ТП-207 у Жовтневому районі м. Маріуполь (вводів - 86 од)	км.	власні кошти	365,07	1,12	408,88	1,12	1,12		408,88	408,88	243,03	1,12	1,12		272,19	272,19		1,12	1,12		258,87	258,87		ДЦ 143171030074	0	136,69	-33,43	ТОВ "Сервісінвестбуд"	Виконано у повному обсязі. Економія. Перехідний проект з 2016 р.	
	Реконструкція ВЛП-0,4 кВ від ТП №-127 (Слов'янський РЕМ) (вводів 185од.)	км.	власні кошти	446,07	1,09	486,21	1,09	1,09		486,21	486,21	182,39	1,09	1,09		198,80	198,80		1,09	1,09		1939,97	1939,97		Акт вводу 29.12.2017 р.	0	287,41	-59,11	ООО "Укрелектротрестрой"	Виконано у повному обсязі. Економія. Перехідний проект з 2016 р.	
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від РП-17 у м.Маріуполь із монтажем ізоляційного дроту (1 черга: Ф1-Ф4) (із заміною відгалужень: 102 шт.)	км.	власні кошти	466,50	2,85	1327,66	2,85	2,85		1 327,66	1 327,66	488,82	2,85	2,85		1391,20	1391,20		2,85	2,85		1391,20	1391,20		Акт вводу 29.12.2017 р.	0	-63,53	4,79	ТОВ "РІКОТ"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.	
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від РП-17 у м.Маріуполь із монтажем ізоляційного дроту (2 черга: Ф5-Ф6) (із заміною відгалужень: 378 шт.)	км.	власні кошти	447,01	3,30	1476,49	3,30	3,30		1 476,49	1 476,49	458,74	3,30	3,30		1515,21	1515,21		3,30	3,30		1515,21	1515,21		Акт вводу 29.12.2017 р.	0	-38,72	2,62	ТОВ "РІКОТ"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.	

	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від МТП-476 у м.Маріуполь із монтажем ізоляованого дроту (із заміною відгалужень: 6 шт.)	км.	власні кошти	430,88	1,73	743,26	1,73	1,73		743,26	743,26		439,25	1,73	1,73		757,71	757,71		1,73	1,73		757,71	757,71		Акт вводу 29.12.2017 р.	0	-14,45	1,94	ТОВ "РІКОТ"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-332 у м.Маріуполь із монтажем ізоляованого дроту (із заміною відгалужень: 78 шт.)	км.	власні кошти	489,96	2,86	1399,80	2,86	2,86		1 399,80	1 399,80		513,16	2,86	2,86		1466,11	1466,11		2,86	2,86		1466,11	1466,11		Акт вводу 29.12.2017 р.	0	-66,30	4,74	ТОВ "РІКОТ"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-402 у м.Маріуполь із монтажем ізоляованого дроту (1 черга: Ф-1 та Ф-3) (із заміною відгалужень: 38 шт.)	км.	власні кошти	411,72	3,32	1368,56	3,32	3,32		1 368,56	1 368,56		402,65	3,32	3,32		1338,40	1338,40		3,32	3,32		1338,40	1338,40		Акт вводу 29.12.2017 р.	0	30,16	-2,20	ТОВ "ЕНЕРГОБУД-ГРУПШ"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-402 у м.Маріуполь із монтажем ізоляованого дроту (2 черга: Ф-4 та Ф-5) (із заміною відгалужень: 21 шт.)	км.	власні кошти	405,35	1,78	723,14	1,78	1,78		723,14	723,14		390,41	1,78	1,78		696,50	696,50		1,78	1,78		696,50	696,50		Акт вводу 29.12.2017 р.	0	26,65	-3,69	ТОВ "ЕНЕРГОБУД-ГРУПШ"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-653 у м.Маріуполь із монтажем ізоляованого дроту (1 черга: Ф-1 - Ф-2) (із заміною відгалужень: 83 шт.)	км.	власні кошти	457,29	2,99	1366,40	2,99	2,99		1 366,40	1 366,40		475,25	2,99	2,99		1420,04	1420,04		2,99	2,99		1420,04	1420,04		Акт вводу 29.12.2017 р.	0	-53,65	3,93	ТОВ "РІКОТ"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-653 у м.Маріуполь із монтажем ізоляованого дроту (2 черга: Ф-3 - Ф-4) (із заміною відгалужень: 54 шт.)	км.	власні кошти	361,92	3,15	1140,42	3,15	3,15		1 140,42	1 140,42		378,87	3,15	3,15		1193,83	1193,83		3,15	3,15		1193,83	1193,83		Акт вводу 29.12.2017 р.	0	-53,41	4,68	ТОВ "РІКОТ"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
1.7	Інше		0	4126,26	2876,87	27580,55	2876,87	2876,87	0	27 580,55	27 580,55	0,00	7,39	2876,87	2876,87	0	21256,11	21256,11	0,00	2876,87	2876,87	0	21256,11	21256,11	0,00		0,00	6324,44	-101,87		
1.7.1	Заміна неізоляованих ввідів у приватному секторі на СПП			1800	980,45	1800	1800	0	980,45	980,45	0,00	0,43	1800	1800	0	782,71	782,71	0,00	1800	1800	0	782,71	782,71	0,00		0,00	197,74	-30,78			
	Заміна неізоляованих ввідів у приватному секторі на СПП (1 фаза)	од.	власні кошти	0,48	1500	721,44	1500	1500		721,44	721,44		0,36	1500	1500		537,31	537,31		1500	1500		537,31	537,31		Акти вводу з 15.05.2017 по 20.12.2017	0	184,13	-25,52	Львівська ізоляція ТзОВ, Промодшипник ПП, Азовкабель ПП, ТОВ "Електротехнічна іновційна група"	Виконано в повному обсязі. Економія
	Заміна неізоляованих ввідів у приватному секторі на СПП (3 фази)	од.	власні кошти	0,86	300	259,01	300	300		259,01	259,01		0,82	300	300		245,40	245,40		300	300		245,40	245,40		Акти вводу з 15.05.2017 по 20.12.2017	0	13,61	-5,25	Львівська ізоляція ТзОВ, Промодшипник ПП, Азовкабель ПП, ТОВ "Електротехнічна іновційна група"	Виконано в повному обсязі. Економія
1.7.3	Модернізація захисного комплексу підстанцій			56	861,60	56	56	0	861,60	861,60	0,00	15,39	56	56	0	861,60	861,60	0,00	56	56	0	861,60	861,60	0,00		0,00	0,00	0,00			
	Упровадження ОПН 35 кВ	компл.	власні кошти	10,50	44	462,00	44	44		462,00	462,00		10,50	44	44		462,00	462,00		44	44		462,00	462,00		Акти вводу з 12.07.2017 по 26.10.2017	0	0,00	0,00	ООО "СЛАВЕНЕРДЖИ"	Виконано в повному обсязі.
	Упровадження ОПН 110 кВ	компл.	власні кошти	33,30	12	399,60	12	12		399,60	399,60		33,30	12	12		399,60	399,60		12	12		399,60	399,60		Акти вводу з 12.07.2017 по 26.10.2017	0	0,00	0,00	ТОВ "ТОРГОВИЙ ДІМ "РІКО"	Виконано в повному обсязі.
1.7.4	Модернізація грозозахисту ТП, ПЛІ 6-10 кВ			599	1247,40	599	599	0	1 247,40	1 247,40	0,00	2,07	599	599	0	1242,56	1242,56	0,00	599	599	0	1242,56	1242,56	0,00		0,00	4,84	-0,83			
	Модернізація грозозахисту ТП, ПЛІ 6кВ з встановленням ОПН 6 кВ	компл.	власні кошти	1,95	332	647,40	332	332		647,40	647,40		1,96	332	332		649,35	649,35		332	332		649,35	649,35		Акти вводу з 04.07.2017 по 19.09.2017	0	-1,95	0,30	ООО "СЛАВЕНЕРДЖИ"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Модернізація грозозахисту ТП, ПЛІ 10кВ з встановленням ОПН 10 кВ	компл.	власні кошти	2,25	267	600,00	267	267		600,00	600,00		2,22	267	267		593,21	593,21		267	267		593,21	593,21		Акти вводу з 04.07.2017 по 19.09.2017	0	6,79	-1,13	ТОВ "ТОРГОВИЙ ДІМ "РІКО"	Виконано у повному обсязі. Економія.
1.7.5	Розробка проектно-кошторисної документації			2189,25	419,87	22554,09	419,87	419,87	0	22 554,09	22 554,09	0,00	38,99	419,87	419,87	0	16369,85	16369,85	0,00	419,87	419,87	0	16369,85	16369,85	0,00		0,00	6184,25	-65,73		
	Підвищення ефективності роботи розподільчих мереж шляхом їх реконструкції з автоматизацією на переходом на ступінь напруги 20 кВ		власні кошти	1869,87	1	1869,87	1	1		1 869,87	1 869,87		1869,87	1	1		1869,87	1869,87		1	1		1869,87	1869,87		-	0	0,0	0,00	ООО "НИИ "ЕНЕРГОИНЖПР ОЕКТ"	Виконано в повному обсязі.
	Виконання ПВР реконструкція ПЛІ-0,4 кВ	км.	власні кошти	45,75	264,56	12102,84	264,56	264,56		12 102,84	12 102,84		34,00	264,56	264,56		8995,44	8995,44		264,56	264,56		8995,44	8995,44		-	0	3107,40	-25,67	ПРАТ ПВДІКП "УКРЗАХДЕНЕРГ ОПРОЕКТ", ТОВ "НТЦЕ "УКРСІЛЬЕНЕРГО"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Виконання ПВР реконструкція ПЛІ-6 кВ	км.	власні кошти	63,30	27,85	1762,93	27,85	27,85		1 762,93	1 762,93		35,43	27,85	27,85		986,71	986,71		27,85	27,85		986,71	986,71		-	0	776,23	-44,03	ПРАТ ПВДІКП "УКРЗАХДЕНЕРГ ОПРОЕКТ", ТОВ "НТЦЕ "УКРСІЛЬЕНЕРГО"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Виконання ПВР реконструкція КЛІ-6 кВ	км.	власні кошти	32,70	3	98,10	3	3		98,10	98,10		64,91	3	3		194,72	194,72		3	3		194,72	194,72		-	0	-96,62	98,50	ПРАТ ПВДІКП "УКРЗАХДЕНЕРГ ОПРОЕКТ", ТОВ "НТЦЕ "УКРСІЛЬЕНЕРГО ПРОЕКТ", ТОВ "РІКОТ"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Виконання ПВР заміна ТП на КТП	од.	власні кошти	15,62	9	140,61	9	9		140,61	140,61		12,72	9	9		114,48	114,48		9	9		114,48	114,48		-	0	26,13	-18,58	ПРАТ ПВДІКП "УКРЗАХДЕНЕРГ ОПРОЕКТ", ТОВ "НТЦЕ "УКРСІЛЬЕНЕРГО"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Виконання ПВР реконструкція РП (Електрична частина)	од.	власні кошти	121,52	24	2916,48	24	24		2 916,48	2 916,48		54,64	24	24		1311,28	1311,28		24	24		1311,28	1311,28		-	0	1605,20	-55,04	ПРАТ ПВДІКП "УКРЗАХДЕНЕРГ ОПРОЕКТ", ТОВ "НТЦЕ "УКРСІЛЬЕНЕРГО"	Виконано у повному обсязі. Економія.

	Виконання ПВР реконструкція ПЛІ-0,4 кВ	км.	власні кошти	40,50	90,46	3663,27	90,46	90,46		3 663,27	3 663,27		32,03	90,46	90,46		2897,35	2897,35		90,46	90,46		2897,35	2897,35								ПРАТ ПВДІКП "УКРЗАХІДЕНЕРГ ОПРОЕКТ", ТОВ "НТЦЕ "УКРСІЛЬЕНЕРГО	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Розробка ПВР та комплексної експертизи для реконструкції мереж 35-110 кВ			1937,00	2,00	1937,00	2,00	2,00	0	1 937,00	1 937,00	0,00	999,70	2,00	2,00	0	1999,39	1999,39	0,00	2,00	2,00	0	1999,39	1999,39	0,00			0,00	-62,39	-4,53			
	ПВР "Будівництво ПЛІ-110 кВ відпайка на ПС 110 кВ Красногорівка від ПЛІ-110 кВ "КурахівськаТЕС-Смолянка №1"	ол.	власні кошти	229,18	1	229,18	1	1		229,18	229,18		207,53	1	1		207,53	207,53		1	1		207,53	207,53				0	21,65	-9,45		ГПІ И НИИ "УКРЭНЕРГОСЕТ ЬПРОЕКТ"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Розробка ПВР та комплексної експертизи для реконструкції мереж 35-110 кВ	ол.	власні кошти	1707,82	1	1707,82	1	1		1 707,82	1 707,82		1791,86	1	1		1791,86	1791,86		1	1		1791,86	1791,86				0	-84,04	4,92		ГПІ И НИИ "УКРЭНЕРГОСЕТ ЬПРОЕКТ", ПРАТ ПВДІКП "УКРЗАХІДЕНЕРГ ОПРОЕКТ", ООО "ЭНЕРГОНАЛАДК	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
Усього по розділу 1:						57 903,44				57 903,44	57 903,44	0,00	31626,31				49165,96	49165,96	0,00				51139,82	51139,81	0,00			8737,48	-286,74				

2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії

2.1	Покращення обліку електроенергії у т.ч.			597,29	13387	14634,61	13387	9740	3647	14 634,61	14 634,61	0,00	1,13	13387	9740	3647	15082,17	10478,76	4603,41	13387	9740	3647	15082,17	10478,76	4603,41			0,0	-447,56	5,20		
2.1.1	Автоматизація обліку електроенергії			23,25	22	195,05	22	22	0	195,05	195,05	0,00	8,97	22	22	0	197,37	197,37	0,00	22	22	0	197,37	197,37	0,00			0,0	-2,32	0,80		
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників електроенергії, сумісних з ПЗ АСКОЕ	од.	власні кошти	10,15	15	152,25	15	15		152,25	152,25		10,13	15	15		151,88	151,88		15	15		151,88	151,88		Акт вводу від 30.03.2017	0	0,38	-0,25		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Шафа ЛУЗОД типу НКУ-В1-Е1-GPRS або аналог у комплекті	од.	власні кошти	9,6	3	28,80	3	3		28,80	28,80		11,25	3	3		33,75	33,75		3	3		33,75	33,75		Акт вводу від 08.11.2017	0	-4,95	17,19		ТОВ "НВФ "ЕНЕРГІЯ"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Універсальний пристрій GPRS зв'язку Geneko типу GERI	од.	власні кошти	3,5	4	14,00	4	4		14,00	14,00		2,94	4	4		11,74	11,74		4	4		11,74	11,74		Акт вводу від 21.08.2017	0	2,26	-16,14		ООО "РКОМ-ГРУП"	Виконано у повному обсязі. Економія.
2.1.2	Впровадження обліку споживання електроенергії населенням у т.ч.			574,04	13365	14439,56	13365	9718	3647	14 439,56	14 439,56	0,00	1,11	13365	9718	3647	14884,81	10281,40	4603,41	13365	9718	3647	14884,81	10281,40	4603,41			0,00	-445,25	4,40		
2.1.2.1	Впровадження автоматизованого збору даних у побутових споживачів			570,10	3945	4621,43	3945	3945	0	4 621,43	4 621,43	0,00	1,17	3945	3945	0	4630,11	4630,11	0,00	3945	3945	0	4630,11	4630,11	0,00			0,00	-8,67	10,49		
	Придбання однофазних багатотарифних лічильників для побутових споживачів з PLC модулем	ол.	власні кошти	1,00	3532	3532,00	3532	3532		3 532,00	3 532,00		1,00	3532	3532		3532,00	3532,00		3532	3532		3532,00	3532,00		Акт вводу від 04.05.2017	0	0,00	0,00		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі.
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з PLC модулем	ол.	власні кошти	2,19	71	155,76	71	71		155,76	155,76		2,19	71	71		155,76	155,76		71	71		155,76	155,76		Акт вводу від 04.05.2017	0	-0,01	0,00		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників трансформаторного включення з PLC модулем	ол.	власні кошти	2,19	65	142,59	65	65		142,59	142,59		2,19	65	65		142,59	142,59		65	65		142,59	142,59		Акт вводу від 04.05.2017	0	0,00	0,00		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі.
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR прямого включення з PLC модулем	ол.	власні кошти	2,40	19	45,60	19	19		45,60	45,60		2,40	19	19		45,60	45,60		19	19		45,60	45,60		Акт вводу від 04.05.2017	0	0,00	0,00		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі.
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR трансформаторного включення з PLC модулем	ол.	власні кошти	2,40	1	2,40	1	1		2,40	2,40		2,40	1	1		2,40	2,40		1	1		2,40	2,40		Акт вводу від 04.05.2017	0	0,00	0,00		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі.
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (150-400/5)	ол.	власні кошти	0,60	156	93,60	156	156		93,60	93,60		0,63	156	156		98,28	98,28		156	156		98,28	98,28		Акт вводу від 12.04.2017	0	-4,68	5,00		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (800/5)	ол.	власні кошти	0,63	9	5,67	9	9		5,67	5,67		0,63	9	9		5,67	5,67		9	9		5,67	5,67		Акт вводу від 12.04.2017	0	0,00	0,00		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі.
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (1000/5)	ол.	власні кошти	0,63	21	13,23	21	21		13,23	13,23		0,63	21	21		13,23	13,23		21	21		13,23	13,23		Акт вводу від 12.04.2017	0	0,00	0,00		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі.
	Колодки підключення КП125	ол.	власні кошти	0,21	62	13,02	62	62		13,02	13,02		0,21	62	62		13,02	13,02		62	62		13,02	13,02		Акт вводу від 12.04.2017	0	0,00	0,00		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі.
	Шафа АСКОЕ "Побут-PLC" (з контролерами)	ол.	власні кошти	13,40	5	67,00	5	5		67,00	67,00		13,40	5	5		67,00	67,00		5	5		67,00	67,00		Акт вводу від 30.10.2017	0	0,00	0,00		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі.
	Осциллограф SDS1022DL для налаштування та ремонту засобів обліку	ол.	власні кошти	6,12	2	12,24	2	2		12,24	12,24		7,14	2	2		14,28	14,28		2	2		14,28	14,28		Акт вводу від 27.12.2017	0	-2,04	16,63		ТОВ "ЕТАЛОН-ПРИЛАД"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Додаткові матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	компл.	власні кошти	85,94	1	85,94	1	1		85,94	85,94		73,67	1	1		73,67	73,67		1	1		73,67	73,67		Акт вводу від 29.12.2017	0	12,28	-14,28		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	компл.	власні кошти	452,38	1	452,38	1	1		452,38	452,38		466,61	1	1		466,61	466,61		1	1		466,61	466,61		Акт вводу від 29.12.2017	0	-14,23	3,15		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
2.1.2.2	Придбання комплектів для виводу однофазних приладів обліку і облаштування ізоляованих виводів у населення	к-т	власні кошти	0,15	1500	200,70	1500	1500		200,70	200,70		0,13	1500	1500		200,70	200,70		1500	1500		200,70	200,70		Акти вводу з 15.05.2017 по 20.12.2017	0	0,00	-10,80		ТОВ "Енергостройтрейд"	Виконано в повному обсязі. Економія
2.1.2.3	Придбання комплектів для виводу трифазних приладів обліку і облаштування ізоляованих виводів у населення	к-т	власні кошти	0,251	300	75,30	300	300		75,30	75,30		0,25	300	300		75,00	75,00		300	300		75,00	75,00		Акти вводу з 15.05.2017 по 20.12.2017	0	0,30	-0,40		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано в повному обсязі. Економія
2.1.2.4	Придбання однофазних багатотарифних лічильників з Zigbee модулем для заміни морально застарілих приладів обліку в побутових споживачів кл. 2,5 в багатоповерхових будинках	ол.	власні кошти	1,2	7270	8724,00	7270	3623	3647	8 724,00	8 724,00		1,26	7270	3623	3647	9160,00	4556,59	4603,41	7270	3623	3647	9160,00	4556,59	4603,41	Акти вводу з 05.05.2017 по 20.12.2017	0	-436,00	5,00		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
2.1.2.6	Придбання 3-фазних приладів обліку для заміни індукційних морально застарілих приладів обліку у побутових споживачів та на ПС обленерго на нові електронні прямого включення	ол.	власні кошти	2,3375	350	818,13	350	350		818,13	818,13		2,34	350	350		819,00	819,00		350	350		819,00	819,00		Акт вводу від 04.05.2017	0	-0,88	0,11		ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
2.2	Впровадження обліку електроенергії для організації повузлового та пофідерного контролю в ЕМ			4,165	219	173,03	219	219	0	173,03	173,03	0,00		219	219	0	171,23	171,23	0,00	219	219	0	171,23	171,23	0,00			0,00	1,80	-9,58		

	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (150-400/5)	од.	власні кошти	0,6	45	27,00	45	45		27,00	27,00		0,60	45	45		27,00	27,00		45	45		27,00	27,00		Акт вводу від 21.06.2017	0	0,00	0,00	ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі.
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (600/5)	од.	власні кошти	0,74	45	33,30	45	45		33,30	33,30		0,73	45	45		32,64	32,64		45	45		32,64	32,64		Акт вводу від 20.12.2017	0	0,66	-1,98	ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (800/5)	од.	власні кошти	0,825	93	76,73	93	93		76,73	76,73		0,83	93	93		76,73	76,73		93	93		76,73	76,73		Акт вводу від 20.12.2017	0	0,00	0,00	ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі.
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (1000/5)	од.	власні кошти	1	21	21,00	21	21		21,00	21,00		1,00	21	21		21,00	21,00		21	21		21,00	21,00		Акт вводу від 20.12.2017	0	0,00	0,00	ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі.
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (1500/5)	од.	власні кошти	1	15	15,00	15	15		15,00	15,00		0,92	15	15		13,86	13,86		15	15		13,86	13,86		Акт вводу від 20.12.2017	0	1,14	-7,60	ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Економія.
2.3	Впровадження автоматизації точок обліку на ТП, РП під сигналізацією			13,55	49	134,72	49	49	0	134,72	134,72	0,00		49	49	0	131,51	131,51	0,00	49	49	0	131,51	131,51	0,00		0	3,21	-9,78		
	Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	од.	власні кошти	2,56	30	76,80	30	30		76,80	76,80		2,47	30	30		74,24	74,24		30	30		74,24	74,24		Акт вводу від 29.12.2017	0	2,56	-3,33	ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (400x5)	од.	власні кошти	0,74	9	6,66	9	9		6,66	6,66		0,70	9	9		6,26	6,26		9	9		6,26	6,26		Акт вводу від 29.12.2017	0	0,40	-5,95	ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Шафа обліку в ТП	од.	власні кошти	0,25	5	1,26	5	5		1,26	1,26		0,25	5	5		1,26	1,26		5	5		1,26	1,26		Акт вводу від 29.12.2017	0	0,00	0,00	ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі.
	Витрати на підрядні роботи по монтажу сигналізації ТП	од.	власні кошти	10	5	50,00	5	5		50,00	50,00		9,95	5	5		49,75	49,75		5	5		49,75	49,75		Акт вводу від 14.12.2017	0	0,25	-0,50	ТОВ "ВНЕВДОМЧА ОХОРОНА"	Виконано у повному обсязі. Економія.
2.4	Застосування приладів і пристроїв, засобів вимірювальної техніки			34,14	172	573,84	172	172	0	573,84	573,84	0,00	3,00	172	172	0	516,02	516,02	0,00	172	172	0	516,02	516,02	0,00		0,00	57,82	-37,25		
	Пристрій для обрізання вводів від ПЛ-0,4кВ	од.	власні кошти	3,61	25	90,25	25	25		90,25	90,25		3,52	25	25		88,00	88,00		25	25		88,00	88,00		Акт вводу від 02.10.2017	0	2,25	-2,49	ТОВ ТЕХНОЛОГІЧНА ГРУПА "ЕКІПАЖ"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Дистанційні вимірювачі струму універсальний	од.	власні кошти	4,45	40	178,00	40	40		178,00	178,00		4,44	40	40		177,60	177,60		40	40		177,60	177,60		Акт вводу від 10.12.2017	0	0,40	-0,22	ТОВ "ЕТАЛОН-ПРИЛАД"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Електроінструмент	од.	власні кошти	3,07	20	61,34	20	20		61,34	61,34		3,89	20	20		77,83	77,83		20	20		77,83	77,83		Акт вводу від 29.12.2017	0	-16,49	26,88	ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Комплект інструментів для інженерів ТА, електромонтерів по обслуговуванню лічильників та рейдових бригад	к-т	власні кошти	2,161	40	86,44	40	40		86,44	86,44		1,60	40	40		64,00	64,00		40	40		64,00	64,00		Акт вводу від 02.10.2017	0	22,44	-25,96	ТОВ "ЕТАЛОН-ПРИЛАД"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Індикатори для знаходження прихованої проводки	од.	власні кошти	0,36	40	14,38	40	40		14,38	14,38		0,36	40	40		14,20	14,20		40	40		14,20	14,20		Акт вводу від 07.11.2017	0	0,18	-1,27	ПРАТ "ІНСТИТУТ АВТОМАТИЗОВАНИХ СИСТЕМ"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Комплект для параметризації багатифункціональних ПО та обслуговування і наладки засобів АСКОЕ.	од.	власні кошти	20,49	7	143,43	7	7		143,43	143,43		13,48	7	7		94,39	94,39		7	7		94,39	94,39		Акт вводу від 07.11.2017	0	49,04	-34,19	ТОВ "КОМФІТРЕЙД", ООО "РКОМ-ГРУП", ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Облаштування АСКОЕ			6530,824	2	6530,82	2	2	0	6 530,82	6 530,82	0,00	3375,16	2	2	0	6750,33	6750,33	0,00	2	2	0	6750,33	6750,33	0,00		0,00	-219,50	6,02		
	Облаштування АСКОЕ	од.	власні кошти	811,34	1	811,34	1	1		811,34	811,34		832,00	1	1		832,00	832,00		1	1		832,00	832,00		Акти вводу від 29.12.2017	0	-20,66	2,55	ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Облаштування АСКОЕ (додатково) ПОБУТ	од.	власні кошти	5719,48	1	5719,48	1	1		5 719,48	5 719,48		5918,33	1	1		5918,33	5918,33		1	1		5918,33	5918,33		Акти вводу від 29.12.2017	0	-198,85	3,48	ТОВ "НІК-ЕЛЕКТРОНІКА"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
Усього по розділу 2:						22 047,01				22 047,01	22 047,01	0,00	3379,29				22651,25	18047,84	4603,41				22651,25	18047,84	4603,41		0,00	-604,24	-45,40		
3. Впровадження та розвиток АСДТК																															
	Технологія експлуатаційної візуалізації диспетчерської інформації ЦДС ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго"	од.	власні кошти	391	1	391,00	1	1		391,00	391,00		388,59	1	1		388,59	388,59		1	1		388,59	388,59		Акт вводу від 31.12.2017	0	2,41	-0,62	ПНВП "ВІКАН"	Виконано у повному обсязі. Економія.

	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Нов.Дзержинка 35кВ	од.	власні кошти	34,00	1	34,00	1	1		34,00	34,00		34,99	1	1		34,99	34,99		1	1		34,99	34,99		-	0	-0,99	2,91	ПНВП "ВІКАН"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Феолярна 35кВ	од.	власні кошти	50,37	1	50,37	1	1		50,37	50,37		54,18	1	1		54,18	54,18		1	1		54,18	54,18		-	0	-3,81	7,56	ПНВП "ВІКАН"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Щербинівка 110кВ	од.	власні кошти	88,60	1	88,60	1	1		88,60	88,60		112,38	1	1		112,38	112,38		1	1		112,38	112,38		-	0	-23,78	26,84	ПНВП "ВІКАН"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Северная 110кВ	од.	власні кошти	50,37	1	50,37	1	1		50,37	50,37		56,82	1	1		56,82	56,82		1	1		56,82	56,82		-	0	-6,45	12,81	ПНВП "ВІКАН"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Артем 110кВ	од.	власні кошти	49,70	1	49,70	1	1		49,70	49,70		56,82	1	1		56,82	56,82		1	1		56,82	56,82		-	0	-7,12	14,33	ПНВП "ВІКАН"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
Усього по розділу 3:					27,2	16 316,81	27,24	27,24	0,00	16 316,81	16 316,81	0,00	652,02	26,24	26,24	0,00	17107,15	17107,15	0,00	26,10	26,10	0,00	8033,80	8033,80	0,00		1,00	-790,33	128,17		
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																															
4.1	Програмне забезпечення			2 698,73	2,70	2 546,66	2,70	2,70	0	2 546,66	2 546,66	0,00	930,93	2,70	2,70	0	2513,51	2513,51	0,00	2,0	2,0	0	2158,67	1992,17	0,00		0,00	33,15	-1,64		
	ліцензування ПЗ Microsoft	од.	власні кошти	2 025,32	1	2 025,32	1	1		2 025,32	2 025,32		1992,17	1	1		1992,17	1992,17		1	1		1992,17	1992,17		Акт вводу 15.01.18	0	33,15	-1,64	ТОВ "КОМПАРЕКС УКРАЇНА"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	GPS навігація в комплекті	од.	власні кошти	506,91	0,70	354,84	0,70	0,70		354,84	354,84		506,91	0,70	0,70		354,84	354,84		0,00	0,00		0,00	0,00		Введено в експлуатацію у 2016 р.	0	0,00	0,00	ТОВ "ОХОРОНИЙ ХОЛДІНГ"	Виконано у повному обсязі. Перехідний проект з 2016 р.
	Модернізація центру обслуговування клієнтів компанії в м. Маріуполь.	од.	власні кошти	166,50	1	166,50	1	1		166,50	166,50		166,50	1	1		166,50	166,50		1	1		166,50	166,50		Акт вводу від 01.08.2017 р.	0	0,00	0,00	ТОВ "КЮЛОДЖИК"	Виконано у повному обсязі
Усього по розділу 4:						2 546,66				2 546,66	2 546,66	0,00	930,93				2513,51	2513,51	0,00				2158,67	1992,17	0,00		0,00	33,15	-1,64		
5. Впровадження та розвиток систем зв'язу																															
5.2	Модернізація існуючих видів зв'язу (радіо, височастотні, радіорелейні та ін.)			1 600,30	3	1 600,30	3	3	0	1 600,30	1 600,30	0,00	500,36	3	3	0	1501,08	1501,08	0,00	3	3	0	1501,08	1501,08	0,00		0,00	99,22	-19,12		
	Реконструкція мережі зв'язу ПАО "ДТЭК Донецькобленерго" в обхід неконтрольованої території	од.	власні кошти	516,00	1	516,00	1	1		516,00	516,00		446,50	1	1		446,50	446,50		1	1		446,50	446,50		Акти вводу з 04.12.2017 по 29.12.2017	0	69,50	-13,47	ТОВ "РКОМ-ГРУП"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Організація РЛЗ на ділянці Дружковський РЕМ-Костянтинівський ЛМП	од.	власні кошти	625,00	1	625,00	1	1		625,00	625,00		610,73	1	1		610,73	610,73		1	1		610,73	610,73		Акт вводу від 05.12.17	0	14,27	-2,28	ООО "НТЦ ЕНЕРГОСВЯЗЬ"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Виконання робіт з проекту "Встановлення радіорелейної вежі Н=40 м на ПС 110 Северна" зі збільшенням висоти вежі до Н=45 м	од.	власні кошти	459,30	1	459,30	1	1		459,30	459,30		443,85	1	1		443,85	443,85		1	1		443,85	443,85		Акт вводу від 20.12.17	0	15,45	-3,36	ООО "НТЦ ЕНЕРГОСВЯЗЬ"	Виконано у повному обсязі. Економія.
Усього по розділу 5:						1 600,30				1 600,30	1 600,30	0,00	500,36				1501,08	1501,08	0,00				1501,08	1501,08	0,00		0,00	99,22	-19,12		
6. Модернізація та закупівля колісної техніки																															
	Автокран КС55729-5В на базі КАМАЗ 63501 або аналог	од.	власні кошти	2 753	1	2 753,3	1	1		2 753,33	2 753,33		2993,11	1	1		2993,11	2993,11		1	1		2993,11	2993,11		Акт вводу 05.01.18	0	-239,79	8,71	ТОВ "УКРЕВРОМАЗ"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
Усього по розділу 6:					1,0	2 753,33	1,00	1,00	0,00	2 753,33	2 753,33	0,00	2993,11	1,00	1,00	0,00	2993,11	2993,11	0,00	1,00	1,00	0,00	2993,11	2993,11	0,00		0,00	-239,79	8,71		
7. Інше																															
7.4	Прилади та пристрої			1707,45	32	1825,45	32	32	0	1 825,45	1 825,45	0,00	59,29	32	32	0	1867,50	1867,50	0,00	32	32	0	2037,33	2037,33	0,00		0,00	-42,05	16,64		
	ЕТЛ-35 на базі ГАЗ-32213	од.	власні кошти	1029,60	1	1029,60	1	1		1 029,60	1 029,60		1068,00	1	1		1068,00	1068,00		1	1		1068,00	1068,00		Акт вводу від 05.01.18	0	-38,40	3,73	ТОВ "ВКФ МОЛНІЯ"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Апарат УИМ-90/аналог (визначення пробивної напруги трансформаторного масла)	од.	власні кошти	33,75	2	67,50	2	2		67,50	67,50		33,75	2	2		67,50	67,50		2	2		67,50	67,50		Акт вводу від 15.09.2017	0	0,00	0,00	ТОВ "АЛЬЯНС С"	Виконано у повному обсязі.
	Установка Тангенс-3М (визначення tg кута діелектричних втрат трансформаторного масла)	од.	власні кошти	48,15	2	96,30	2	2		96,30	96,30		48,15	2	2		96,30	96,30		2	2		96,30	96,30		Акт вводу від 15.09.2017	0	0,00	0,00	ТОВ "ІНТЕМП"	Виконано у повному обсязі.
	Аналізатор якості електроенергії Енергомонітор 3.3 или его аналог	од.	власні кошти	152,60	1	152,60	1	1		152,60	152,60		152,57	1	1		152,57	152,57		1	1		152,57	152,57		Акт вводу від 19.10.2017	0	0,03	-0,02	ТОВ "СТОМЕР"	Виконано у повному обсязі. Економія.
	Мультиметр Fluke-87V	од.	власні кошти	9,60	6	57,57	6	6		57,57	57,57		9,60	6	6		57,57	57,57		6	6		57,57	57,57		Акт вводу від 31.10.2017	0	0,00	0,00	ТОВ "НВП "ЕТАЛОН-ПРИЛАД"	Виконано у повному обсязі.
	Мультиметри APPA 107N	од.	власні кошти	6,27	3	18,80	3	3		18,80	18,80		6,44	3	3		19,32	19,32		3	3		19,32	19,32		Акт вводу від 26.07.2017	0	-0,52	2,78	ТОВ "НВП "ЕТАЛОН-ПРИЛАД"	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	Мікрометр ЕР 331	од.	власні кошти	7,71	4	30,82	4	4		30,82	30,82		7,71	4	4		30,82	30,82		4	4		30,82	30,82		Акт вводу від 30.07.2017	0	0,00	0,00	ТОВ УКП З П "ДНІПЛАКС"	Виконано у повному обсязі.
	Весы платформенные электронные ЗЕВС ЭКОНОМ ВПЕ-2000-4(Н1212)	од.	власні кошти	9,75	2	19,50	2	2		19,50	19,50		10,24	2	2		20,47	20,47		2	2		20,47	20,47		Акт вводу від 13.12.2017	0	-0,97	4,98	ОВ "ВАГОВИМІРЮВ АЛЬНІ СИСТЕМИ-	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
	ВК ЗЕВС III 5000 (Весы крановые до 5т)	од.	власні кошти	12,33	2	24,67	2	2		24,67	24,67		12,22	2	2		24,44	24,44		2	2		24,44	24,44		Акт вводу від 13.12.2017	0	0,23	-0,92	ОВ "ВАГОВИМІРЮВ АЛЬНІ СИСТЕМИ-	Виконано у повному обсязі. Економія.

ВК ЗЕВС III 10000 (Весы крановые до 10т)	од.	власні кошти	17,55	2	35,09	2	2		35,09	35,09		17,27	2	2		34,54	34,54		2	2		34,54	34,54		Акт вводу від 13.12.2017	0	0,55	-1,57	ОВ "ВАГОВИМІРЮВ АЛЬНІ СИСТЕМИ-	Виконано у повному обсязі. Економія.
Штабелер GrOST HDR 10/30	од.	власні кошти	19,41	2	38,82	2	2		38,82	38,82		20,90	2	2		41,81	41,81		2	2		41,81	41,81		Акт вводу від 13.12.2017	0	-2,99	7,69	ОВ "ВАГОВИМІРЮВ АЛЬНІ СИСТЕМИ-	Виконано у повному обсязі. Збільшення вартості.
Генератор ГЗЧ-2500 з приймачем П-900	од.	власні кошти	21,09	4	84,36	4	4		84,36	84,36		21,08	4	4		84,33	84,33		4	4		84,33	84,33		Акт вводу від 24.03.2017	0	0,03	-0,03	ТОВ "ЕТАЛОН-ПРИЛАД"	Виконано у повному обсязі. Економія.
Хроматограф "Кристал 5000.(2)"	од.	власні кошти	339,65	1	169,825	1	1		169,83	169,83		339,65	1	1		169,83	169,83		1	1		339,65	339,65		Акт вводу від 10.11.2017	0	0,00	0,00	ТОВ "ХРОМАТЕК-СЕРВІС ХАРКІВ"	Виконано у повному обсязі. Перехідний проект з 2016 р.
Усього по розділу 7:					1 825,45				1 825,45	1 825,45	0,00	59,29				1867,50	1867,50	0,00				2037,33	2037,33	0,00		0,00	-42,05	16,64		
Усього по програмі					104 993,00				104 993,00	104 993,00	0,00					97799,56	93196,15	4603,41				90515,06	85745,14	4603,41		1,00	7193,44	-199,37		

* пер - діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (відповідні колонки заповнюються виключно при наданні звіту за рік).

** пост - діяльність з постачання електричної енергії за регульованим тарифом (відповідні колонки заповнюються виключно при наданні звіту за рік).

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ____ " _____ 2018 р.

(підпис)

М. П. (за наявності)

О.П. Дегтярьов

(прізвище, ім'я, по батькові)