

Інвестиційна програма				
Найменування ліцензіата	ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ"			
Прогнозний період	з	01.01.2017	до	31.12.2017
П'ятирічний період	з	01.01.2017	до	31.12.2021

5. Загальний опис робіт

№ з/п	Цільові програми	Усього на роки 2017 - 2021		У т.ч. по роках:					
				2017		2018	2019	2020	2021
		тис. грн. (без ПДВ)	%	тис. грн. (без ПДВ)	%	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	238 373,15	72,61%	43 139,53	75%	45 296,51	47 561,33	49 939,40	52 436,37
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	45 584,85	13,88%	8 753,41	15%	8 545,33	8 972,60	9 421,23	9 892,29
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	16 288,40	4,96%	1 358,99	2%	1 520,08	4 890,08	5 295,33	3 223,92
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	12 401,94	3,78%	2 299,11	4%	2 343,98	2 461,17	2 584,23	2 713,45
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	2 800,01	0,85%	177,27	0%	615,32	636,77	668,61	702,04
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	7 283,55	2,22%	978,76	2%	1 174,51	1 409,42	1 691,30	2 029,56
7	Інше	5 576,23	1,70%	1 009,16	2%	1 059,61	1 112,60	1 168,23	1 226,64
Усього		526 508,15	100,00%	57 716	100,00%	60 555,34	67 043,98	70 768,33	72 224,26

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ____ " _____ 20__ року

_____ (підпис)

М. П.

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

5.1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки (2017 - 2021)		У т.ч. по роках:								
				2017				2018	2019	2020	2021	
		тис. грн. (без ПДВ)	%	усього на рік		економічний ефект			тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)
				тис. грн. (без ПДВ)	%	зниження ТВЕ		окупність у роках				
				млн кВт·год	%							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Будівництво, реконструкція та модернізація електричних мереж, у т.ч:	223 012,65		40 359,67	93,56%	580,12	100,00%	6,86	42 377,65	44 496,53	46 721,36	49 057,43
1.4	Реконструкція ПС, ТП та РП, усього, з них:	200 845,37		36 347,95	84,26%	580,12	100,00%	6,78	38 165,35	40 073,61	42 077,30	44 181,16
	1.4.1 110 кВ (220, 150 кВ)	103 517,18		18734,00		519,28	89,51%	6,07	19 670,70	20 654,24	21 686,95	22 771,29
	1.4.2 35 кВ	97 328,19		17613,95	40,83%	60,84	10,49%	9,30	18 494,65	19 419,38	20 390,35	21 409,87
	1.4.3 6-20 кВ	0,00		0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Модернізація ПС, ТП та РП, усього, з них:	22 167,28		4 011,72		0,00	0,00%	0,00	4 212,30	4 422,92	4 644,07	4 876,27
	1.5.1 110 кВ (220, 150 кВ)	0,00		0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.5.2 35 кВ	22 167,28		4 011,72	9,30%	0,00	0,00%	9,94	4 212,30	4 422,92	4 644,07	4 876,27
	1.5.3 6-20 кВ	0,00		0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Інше	15 360,50		2 779,86	6,44%	0,00	0,00%	0,00	2 918,86	3 064,80	3 218,04	3 378,94
	Усього	238 373,15		43 139,53	100,00%	580,12	100,00%	6,86	45 296,51	47 561,33	49 939,40	52 436,37

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

№ з/п	Інвентарний номер об'єкта	Найменування енергооб'єкта, його місцезнаходження та потужність	Вартість одиниці продукції, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяги робіт та капіталовкладень ПЛ КЛ / ПС		Наявність проектної документації (дата і номер документа про її затвердження)*	Спосіб виконання робіт (підрядний/ господарський)	Рік будівництва або попередньої реконструкції	Примітка
				км / шт.	капіталовкладення, тис. грн. (без ПДВ)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9		ПС з вищим класом напруги 110 кВ, усього			18 734,00				
9.2		реконструкція, усього		0,26	18 734,00				
9.2.1	293363	Реконструкція ПС-110 кВ "Красноармійська-2"	72 721,55	0,26	18 734,00	№ 184 від 30.09.2015	підрядний	1964	
10		ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього		0,55	17 614				
10.2		реконструкція, усього		0,55	17 613,95				
10.2.1	100118	Реконструкція ПС-35 кВ «17-18 РККА»	32 025,36	0,55	17 613,95	№ 189 від 05.10.2015	підрядний	1949	
10.3		модернізація, усього		1,00	4 011,72				
10.3.1.	100215	Технічне переоснащення ПС 35 кВ "Черноморка" Лисичанського ЕУ (заміна масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні вимикачі з комплектом адаптації)	4 011,72	1,00	4 011,72	№ 2 від 12.01.2015	підрядний	1986	
Усього						40 359,67	—	—	—

* За наявності проектної документації вказати дату і номер документа про її затвердження.

У разі відсутності проектної документації вказати дату, до якої планується виготовлення цієї документації.

5.2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2017 - 2021		у т.ч. по роках:							
				2017				2018	2019	2020	2021
		тис. грн. (без ПДВ)	%	усього на рік		економічний ефект (зниження ТВЕ)		тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)
				тис. грн. (без ПДВ)	%	млн кВт·год	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Покращення обліку електричної енергії, у т.ч.:	39 283,50	86,18%	7 613,02	86,97%	204,12	100,00%	7 347,92	7 715,32	8 101,09	8 506,14
1.1	впровадження комерційного обліку електричної енергії	401,16	0,88%	72,60	0,83%	54,600	26,75%	76,23	80,04	84,04	88,25
1.2	Впровадження обліку електроенергії на межі структурних підрозділів (РЕМ, філій)	0,00	0,00%	0	0,00%		0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Організація комерційного обліку електроенергії на межі з мережами промислових споживачів у тому числі:	5 358,15	11,75%	969,69	11,08%		0,00%	1 018,17	1 069,08	1 122,54	1 178,66
1.4	Заміна вимірювальних трансформаторів ТС ТН 6 (10) -150кВ, у т.ч.: встановлення ТН 6 кВ типу НОЛ-6, НАМИ-6, заміна трансформаторів струму типу ТПЛ (ТПОЛ)-10	4 541,98	9,96%	821,98	9,39%	74,761	36,63%	863,08	906,24	951,55	999,13
1.5	впровадження обліку споживання електричної енергії населенням, у т.ч.:	28 367,21	62,23%	5 133,75	58,65%	74,761	36,63%	5 390,44	5 659,96	5 942,96	6 240,11
	міським	28 367,21	62,23%	5 133,75	58,65%	74,761	36,63%	5 390,44	5 659,96	5 942,96	6 240,11
1.6	придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій, тощо	615,00	1,35%	615,00	7,03%		0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Інше	6 301,36	13,82%	1 140,39	13,03%	0,00	0,00%	1 197,41	1 257,28	1 320,14	1 386,15
	Усього	45 584,85	100,00%	8 753,41	100,00%	204,12	100,00%	8 545,33	8 972,60	9 421,23	9 892,29

5.3. Впровадження та розвиток АСДТК

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2017 - 2021		У т.ч. по роках:					
				2017		2018	2019	2020	2021
		тис. грн. (без ПДВ)	%	усього на рік		тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)
				тис. грн. (без ПДВ)	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Придбання та впровадження засобів диспетчерсько-технологічного керування замість морально і фізично зношених та для розширення наявних, у т.ч.:	16 288,40		1 358,99		1 520,08	4 890,08	5 295,33	3 223,92
1.1	Система керування і отримання даних	5 096,01		600,01		348,08	2 524,50	890,25	733,17
1.2	Телемеханіка підстанцій	11 159,68		726,27		1 172,00	2 365,58	4 405,08	2 490,75
1.3	Архіватори мови	32,71		32,71		0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього	16 288,40		1 358,99		1 520,08	4 890,08	5 295,33	3 223,92

5.3.1. Етапи впровадження проекту АСДТК ліцензіата

№ з/п	Назва складової частини проекту	Період реалізації складової частини проекту	Вартість реалізації складової частини проекту відповідно до проектної документації, тис. грн. (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проекту станом на дату початку базового періоду, тис. грн. (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проекту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн. (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проекту інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн. (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проекту з розбивкою по роках, тис. грн. (без ПДВ)	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Система керування і отримання даних		612,28	12,27	0,00	600,01	600,01	
1.1	Створення ОІК Димитрівського ЕУ Донецької філії	2013-2017	612,28	12,27	0,00	600,01	600,01	
2	Телемеханіка ПС		804,69	78,42	0,00	726,27	726,27	
2.1	Телемеханізація ПС – 110/6 кВ «Блок 4»	2013-2017	577,99	56,29	0,00	521,70	521,70	
2.2	Телемеханізація ПС – 110/6 кВ «ВПС»	2013-2017	226,70	22,13	0,00	204,57	204,57	
Усього		-	1416,96	90,69	0,00	1326,27	1326,27	

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

" ___ " _____ 20__ року

_____ (підпис)

М. П.

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

5.4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2017 - 2021		У т.ч. по роках:					
				2017		2018	2019	2020	2021
		тис. грн. (без ПДВ)	%	усього на рік		тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)
				тис. грн. (без ПДВ)	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Закупівля нових та модернізація наявних апаратних засобів інформатизації, у т.ч.:	12 335,19	99,46%	2 232,36	97,10%	2 343,98	2 461,17	2 584,23	2 713,45
1.1	закупівля та модернізація робочих станцій	10 134,38		1 834,07		1 925,77	2 022,06	2 123,16	2 229,32
1.2	закупівля та модернізація серверів	1 255,73		227,26		238,62	250,55	263,08	276,23
1.5	інші засоби інформатизації	945,08		171,04		179,59	188,57	198,00	207,90
2	Закупівля системного програмного забезпечення, у т.ч.:	66,75	0,54%	66,75	2,90%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	для робочих станцій	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
3	Закупівля та 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
	Усього	12 401,94	100,00%	2 299,11	100,00%	2 343,98	2 461,17	2 584,23	2 713,45

5.5. Впровадження та розвиток систем зв'язку

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2017 - 2021		У т.ч. по роках:						
				2017		2018	2019	2020	2021	
		тис. грн. (без ПДВ)	%	усього на рік		економічний ефект (окупність у роках)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)
				тис. грн. (без ПДВ)	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Системи зв'язку, у т.ч.:	2 169,06	77,47%	59,55	33,60%	4,94	491,72	513,18	538,84	565,78
1.1	впровадження корпоративного зв'язку ліцензіата	1 849,85		0,00	0,00%	0,00	429,19	450,65	473,18	496,84
1.2	цифрові автоматичні телефонні станції (АТС)	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	модернізація наявних видів зв'язку (радіо, високочастотні, радіорелейні тощо)	121,09		22,59	12,74%	5,20	23,72	23,72	24,91	26,15
1.4	резервне електроживлення засобів зв'язку	198,13		36,96	20,85%	4,60	38,81	38,81	40,75	42,79
2	Придбання обладнання, що не вимагає монтажу	630,95	22,53%	117,71	66,40%	5,80	123,60	123,60	129,78	136,27
3	Інше		0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього	2 800,01	100,00%	177,27	100,00%	5,28	615,32	636,77	668,61	702,04

5.5.1. Етапи впровадження системи зв'язку

№ з/п	Назва складової частини проекту	Період реалізації складової частини проекту	Вартість реалізації складової частини проекту відповідно до проектної документації, тис. грн. (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проекту станом на дату початку базового періоду, тис. грн. (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проекту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн. (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проекту інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн. (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проекту з розбивкою по роках, тис. грн. (без ПДВ)	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Упровадження та розвиток ліній зв'язку "останньої милі", у тому числі:		451,78	0,00	0,00	22,59	451,78	
1.1	Модернізація засобів зв'язку диспетчерських пунктів Луганської філії	2017	16,09	0	0	16,09	16,09	
1.2	Модернізація локальної мережі Волинської філії	2017	6,50	0	0	6,50	6,50	
1.3	Будівництво УКХ радіомережі Лисичанського енергоуправління ЛФ	2018	429,19	0	0	0,00	429,19	
Усього			451,78	0,00	0,00	22,59	451,78	

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

"__" _____ 20__ року

_____ (підпис)

М. П.

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

5.6. Модернізація та закупівля колісної техніки

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на 2017-2021 роки		У т.ч. по роках:						
		тис. грн. (без ПДВ)	%	2017		економічний ефект (окупність у роках)	2018	2019	2020	2021
				усього на рік						
				тис. грн. (без ПДВ)	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Транспортна техніка	7 283,55		978,8	100,00%	#ССЫЛ!	1174,51	1409,42	1691,30	2029,56
	Усього	7 283,55	100,00%	978,76	100,00%	#ССЫЛ!	1174,51	1409,42	1691,30	2029,56

5.7. Інше

№ з/п	Складові цільової програми	Усього на роки 2017 - 2021		У т.ч. по роках:						
				2017		2018	2019	2020	2021	
		тис. грн. (без ПДВ)	%	усього на рік		економічний ефект (окупність у роках)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)
				тис. грн. (без ПДВ)	%					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	технологічне обладнання	952,71	17,09%	172,42	17,09%	0	181,04	190,09	199,59	209,57
2	Діагностичне обладнання	3565,41	63,94%	645,25	63,94%	0	677,51	711,39	746,96	784,31
3	Засоби вимірювальної техніки	1058,10	18,98%	191,49	18,98%	0	201,06	211,12	221,67	232,76
Усього		5576,23	100,00%	1009,16	100,00%	0	1059,61	1112,60	1168,23	1226,64

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період																						
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	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. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання																						
I.1	Будівництво, реконструкція та модернізація електричних мереж, у т.ч:				40 359,669		10 953,32	0,00	29 406,35		9 292,54		10 355,71		10 355,71		10 355,71					
I.1.4	Реконструкція ПС, ТП та РП, всього з них:				36 347,95		6 941,60	0,00	29 406,35		8 846,80		9 167,05		9 167,05		9 167,05					
I.1.4.1	110 кВ				18734,00		0,00		18734,00		4683,50		4683,50		4683,50		4683,50					
I.1.4.1.1	Реконструкція ПС-110 кВ "Красноармійська-2"	од	72 721,55	0,26	18 734,00			0,26	18 734,00	0,06	4 683,50	0,06	4 683,50	0,06	4 683,50	0,06	4 683,50				стор.104	ДФ
I.1.4.2	35 кВ				17613,95		6941,60		10672,35		4163,30		4483,55		4483,55		4483,55					
I.1.4.2.1	Реконструкція ПС-35 кВ «17-18 РККА»	од.	32025,36	0,55	17 613,95	0,22	6941,60	0,33	10672,35	0,13	4163,30	0,140	4483,55	0,14	4483,55	0,14	4483,55				стор.106	ДФ
I.1.5.	Модернізація та технічне переоснащення ПС, ТП та РП, всього з них:				4 011,72		4 011,72				445,75		1 188,66		1 188,66		1 188,66					
I.1.5.3.	35кВ				4 011,72		4 011,72				445,75		1 188,66		1 188,66		1 188,66					
I.1.5.3.1	Технічне переоснащення ПС 35 кВ "Чорноморка" Лисичанського ЕУ (заміна масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні вимикачі з комплектом адаптації)	од.	148,58	27	4011,72	27	4011,72			3	445,75	8	1188,66	8	1188,66	8	1188,66				стор.110	ЛФ
I.2	Інше				2779,86			35,00	2779,86	9,00	539,56	8,00	361,34	7,50	642,06	11,50	1236,90					
I.2.1	Проектно-вишукувальні роботи				36,00		2779,86		35,00	2779,86	9,00	539,56	8,00	361,34	7,50	642,06	11,50	1236,90				
I.2.1.1	Технічне переоснащення ПЛ-6 кВ "Новгородівка-35 - 3 Новгородівська" №1 в м. Новгородівка, Покровський район Донецької області	од.	43,294	1	43,294		0,00	1	43,29	1	43,294										стор.112	ДФ
I.2.1.2	Технічне переоснащення ПЛ-6 кВ "Новгородівка-35 - 3 Новгородівська" №2 в м. Новгородівка, Покровський район Донецької області	од.	58,341	1	58,341			1	58,34			1	58,341								стор.114	ДФ
I.2.1.3	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ "ХХІ з'їзд КПРС-110 - Вентствол 2" №1 в м. Добропілля, Донецької області	од.	32,884	1	32,884			1	32,88					1	32,884						стор.115	ДФ

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	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.2.1.4	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ "ХХІ з'їзд КІПС-110 - Вентстол 2" №2 в м. Добропілля Донецької області	од.	16,904	1	16,904			1	16,90							1	16,904			стор.116		ДФ
I.2.1.5	Реконструкція КЛ-6 кВ "Котлярівська 110 - Росія" № 1,2 м. Новгородівка, Покровського району, Донецької області	од.	16,156	1	16,156			1	16,156	1	16,156									стор.117		ДФ
I.2.1.6	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ "Білозерська 3 - Білозерська 4" №2 в м. Білозерське, Добропільського району, Донецької області	од.	28,126	1	28,126			1	28,13			1	28,126							стор.119		ДФ
I.2.1.7	ПС-6 кВ "26-ти, 13-ти фідерна" (переведення навантаження на ПС-110 кВ "Дзержинка") м. Торезька, Донецької області	од.	119,184	1	119,184			1	119,18					1	119,184					стор.120		ДФ
I.2.1.8	Будівництво КТП-6кВ м. Торезька, Донецької області	од.	261,262	1	261,262			1	261,26							1	261,262			стор.122		ДФ
I.2.1.9	Реконструкція ПС-6 кВ «1 Новгородівська» м. Новгородівка, Покровського району, Донецької області	од.	96,384	1	96,384			1	96,384	1	96,384									стор.123		ДФ
I.2.1.10	Реконструкція ПС-6 кВ «3 Новгородівська» м. Новгородівка, Покровського району, Донецької області	од.	74,914	1	74,914			1	74,914			1	74,914							стор.125		ДФ
I.2.1.11	Технічне переоснащення ПС - 6 кВ "Росія" (заміна масляних вимикачів на вакуумні) м. Новгородівка, Покровського району, Донецької області	од.	206,235	1	206,235			1	206,235					1	206,235					стор.126		ДФ
I.2.1.12	Модернізація ПС-6 кВ " Білозерська 4 м. Білозерське, Добропільського району, Донецької області	од.	80,153	1	80,153			1	80,15							1	80,153			стор.128		ДФ

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	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.2.1.23	Будівництво другого вводу на ПС-6кВ «105», від існуючої опори №33 ПЛІ-6 кВ «Лесовская110 – Шурф 4»№1 до ПС-6кВ «105» м. Селідове, Покровського району, Донецької області	од.	13,095	1	13,095			1	13,10							1	13,095			стор.139		ДФ
I.2.1.24	Технічне переоснащення ЗРП-6кВ ПС-35кВ "Торещька" м. Торещька, Донецької області	од.	201,117	1	201,117			1	201,117	1	201,117									стор.140		ДФ
I.2.1.25	Технічне переоснащення ПС - 6 кВ «Шевченко – 19» в с. Шевченко, Покровського району, Донецької області	од.	108,4	1	108,4			1	108,40			1	108,4							стор.141		ДФ
I.2.1.26	Технічне переоснащення ТП-30 (заміна трансформатора) в м. Мирноград, Покровського району, Донецької обл.	од.	16,576	1	16,576			1	16,576					1	16,576					стор.142		ДФ
I.2.1.27	Технічне переоснащення ТП-34 (заміна трансформатора) в м. Мирноград, Покровського району, Донецької обл.	од.	16,576	1	16,576			1	16,576							1	16,576			стор.143		ДФ
I.2.1.28	Технічне переоснащення КЛ-6 кВ «Кураховка 110 – Вентсважина» №1, смт. Кураховка, Донецької області	од.	20,002	1	20,002			1	20,002	1	20,002									стор.144		ДФ
I.2.1.29	Технічне переоснащення ТП-19, м. Мирнограда, Покровського району, Донецької області	од.	60,332	1	60,332			1	60,332			1	60,332							стор.146		ДФ
I.2.1.30	Реконструкція КЛ-6 кВ «Доброполье-110 – Горизонт300» №1 м. Добропілля, Добропільського району, Донецької області	од.	7,773	1	7,773			1	7,773					1	7,773					стор.147		ДФ
I.2.1.31	Реконструкція КЛ-6 кВ «Доброполье-110 – Горизонт300» №2 м. Добропілля, Добропільського району, Донецької області	од.	7,773	1	7,773			1	7,773							1	7,773			стор.148		ДФ

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка	
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ						кількість
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.2.1.32	Реконструкція ТП-33 у смт. Шевченко м. Покровськ Донецької області	од.	178,945	1	178,945			1	178,95							1	178,945			стор.149		ДФ	
I.2.1.33	Реконструкція ТП-726 у с. Піщане Покровського району Донецької області	од.	136,877	1	136,877			1	136,88							1	136,877			стор.150		ДФ	
I.2.1.34	Реконструкція МТП-10 у м. Мирноград Покровського району Донецької області	од.	216,86	1	216,860			1	216,86							1	216,860			стор.151		ДФ	
I.2.1.35	Типовий проект з модернізації щита власних потреб на підстанціях ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ"	од.	29,657	1	29,657			1	29,66	1	29,657									стор.152			
I.2.1.36	Розробка Схеми перспективного розвитку електричних мереж ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ" на 2017-2026 роки (Донецької, Луганської, Волинської, Львівської філій)	од.	465,381	1	465,381				465,381					0,5	232,6905	0,5	232,691			стор.153		ЛУ	
Усього по розділу 1:					43 139,53		10 953,32		32 186,21		9 832,11		10 717,05		10 997,77		11 592,61						
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																							
II.1	Покращення обліку електроенергії у т.ч.:				7 613,02		48,60		7 564,42		2 008,08		2 166,22		1 915,96		1 522,76						
II.1.1	Впровадження комерційного обліку електроенергії на межі балансової належності між суміжними ліцензіатами у тому числі:				72,60		48,60		24,00		20,58		20,58		15,72		15,72						
II.1.1.1	Виконання заміни індукційних лічильників електричної енергії на багатофункціональні лічильники електричної енергії, які встановлені в точках комерційного обліку межі балансової належності мереж ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з мережами суміжних ліцензіатів ОРЕ України.	од.		14,00	72,60	10,00	48,60	4,00	24,00	4,00	20,58	4,00	20,58	3,00	15,72	3,00	15,72			стор.154			

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	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
П.1.1.1.1	в електромережах 0,4кВ (багатофункціональний лічильник GAMA 300 або аналог)	од.	4,86	10	48,600	10	48,600			3	14,580	3	14,580	2	9,720	2	9,720					ДФ
П.1.1.2	в електромережах 110 кВ встановлення дублюючих лічильників ACE6000 або аналог	од.	6,00	4	24,000			4	24,000	1	6,000	1	6,000	1	6,000	1	6,000			стор.156		ДФ
П.1.2	Впровадження обліку електроенергії на межі структурних підрозділів (РЕМ, філій)																					
П.1.3	Організація комерційного обліку електроенергії на межі з мережами промислових споживачів у тому числі:			217	969,69	0,00	0,00	217,00	969,69	54,00	244,20	56,00	250,31	56,00	250,31	51,00	224,87			стор.157		
П.1.3.1	в електромережах 110 кВ (багатофункціональні лічильники ACE6000 або аналог)	од.	6,00	11	66,000			11	66,000	3	18,000	3	18,000	3	18,000	2	12,000			стор.157		
П.1.3.2	в електромережах 6 кВ (багатофункціональний лічильник GAMA 300 або аналог)	од.	4,86	42	204,120			42	204,120	10	48,600	11	53,460	11	53,460	10	48,600			стор.159		
П.1.3.3	в електромережах 0,4 кВ (багатофункціональний лічильник GAMA 300 або аналог)	од.	4,86	137	665,820			137	665,820	35	170,100	35	170,100	35	170,100	32	155,520			стор.159		
П.1.3.4	в електромережах 0,23 кВ (багатофункціональний лічильник GAMA 100 або аналог)	од.	1,25	27	33,750			27	33,750	6	7,500	7	8,750	7	8,750	7	8,750			стор.159		
П.1.4	Заміна вимірювальних трансформаторів ТС ТН 6 (10) -150кВ, у т. ч.: встановлення ТН 6 кВ типу НОЛ-6, НАМИ-6, заміна трансформаторів струму типу ТПЛ (ТПОЛ)-10				821,98	0,00	0,00	821,98		87,10		239,13		240,33		255,42				стор.178		
П.1.4.1	Трансформатор напруги типу НАМИ-6 (або аналог)	од.	15,08	31	467,58			31	467,58	0,00	0,00	10	150,83	10	150,83	11	165,92			стор.178		ДФ
П.1.4.2	Трансформатор струму типу ТПЛ (ТПОЛ) - 10 (або аналог)	од.	6,50	44	286,00			44	286,00	11	71,50	11	71,50	11,00	71,50	11	71,5			стор.180		ДФ
П.1.4.3	Трансформатор струму типу Т-066 (або аналог)	од.	0,60	114	68,40			114	68,40	26	15,60	28	16,80	30,00	18,00	30	18,00			стор.182		
П.1.5	Впровадження обліку споживання електроенергії населенням, у т.ч.:				5 133,75	0,00	0,00	1 750	5 133,75		1 451,20		1 451,20		1 204,60		1 026,75			стор.187		

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	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
П.1.5.1.	міським	од.		1750	5133,75	0	0	1750	5134	500	1451	500	1451	400	1205	350	1027			стор.187		

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	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
II.1.5.1.1	Встановлення лічильників однофазних НіК2104-02 Smart або аналог (господарський спосіб)	од.	1,375	500	687,50			500	687,50	150	206,25	150	206,25	100	137,50	100	137,50			стор.187		ДФ
II.1.5.1.2	Встановлення лічильників однофазних НіК2104-02 Smart або аналог у ящиках обліку на фасаді будівель (господарський спосіб)	од.	3,557	1 250	4 446,25			1 250	4 446,25	350	1 244,95	350	1 244,95	300	1 067,10	250	889,25			стор.188		ДФ
II.1.6	придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій, тощо				615				615		205		205		205					стор.190		
II.1.6.1	Лічильник зразковий Check Metr або аналог	од.	205,00	3	615,00			3	615,00	1,00	205,00	1,00	205,00	1,00	205,00					стор.190		ДФ, ДДФ, АУ
II.2	Інше				1 140,39		0,00		1 140,39		424,36		666,03		50,00		0,00			стор.192		
II.2.1	Автоматизація комерційного обліку електроенергії на межі балансової належності між суміжними суб'єктами ОРЕ:	од.	25,00	4,00	100,000			4,00	100,00	0,00	0,00	2,00	50,00	2,00	50,00	0,00	0,00			стор.192		
II.2.1.1	Створення локальних АСКОВ підстанцій	од.	25,00	4,00	100,000			4,00	100,00	0,00	0,00	2,00	50,00	2,00	50,00	0,00	0,00			стор.192		
II.2.2	Автоматизована система комерційного обліку електричної енергії побутових споживачів.	од.	191,67	1,00	191,667			1,00	191,67	0,00	0,00	1,00	191,67	0,00	0,00	0,00	0,00			стор.193		
II.2.2.1	Розроблення Технічного завдання та Техноробочого проекту автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії побутових споживачів	од.	191,67	1,00	191,667			1,00	191,67	0,00	0,00	1,00	191,67	0,00	0,00	0,00	0,00			стор.193		
II.2.3	Автоматизована система комерційного обліку постачання електричної енергії споживачам ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».	од.	1 260,72	0,67	848,72			0,67	848,72	0,34	424,360	0,34	424,360							стор.193		ДФ
Усього по розділу 2:					8 753,41		48,6		8 704,8		2 432,4		2 832,3		1 966,0		1 522,8					

3. Впровадження та розвиток АСДТК

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	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	Придбання та впровадження засобів диспетчерсько-технологічного управління замість морально і фізично зношених та для розширення існуючих, у т.ч.:				1358,99		1358,99		0,00		0,00		1121,71		237,28		0,00	власні кошти		стор.195		
III.1.1	Система керування і отримання даних				600,01		600,01						600,01							стор.195		
III.1.1.1	Створення ОПК Дмитрівського ЕУ Донецької філії	од.	600,01	1	600,01	1	600,008					1,00	600,01							стор.195		ДФ
III.1.2.	Телемеханіка ПС				726,27		726,27						521,70		204,57						стор.196	
III.1.2.1	Телемеханізація ПС – 110/6 кВ «Блок 4»	од.	521,70	1	521,70	1	521,70					1	521,70								стор.196	ДФ
III.1.2.1	Телемеханізація ПС – 110/6 кВ «ВПС»	од.	204,57	1	204,57	1	204,57							1	204,57						стор.196	ДФ
III.1.3	Ресуратори диспетчерських переговорів (архіватори мови) (ДФ-3)		10,90	3	32,71	3	32,71							3	32,71						стор.198	ДФ
Усього по розділу III					1358,99		1358,99		0,00		0,00		1121,71		237,278		0,000					

4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

IV.1	Закупівля нових та модернізація наявних апаратних засобів інформатизації, у т.ч.:			139	2232,358	64	1138,067	75	1094,291	16	341,589	123	1890,77								стор.200		
IV.1.1	закупівля та модернізація робочих станцій			117	1834,067	54	845,794	63	988,273			117	1834,067								стор.200		
IV.1.1.1	Ноутбук	од.	13,561	8	108,488	4	54,244	4	54,244			8	108,488								стор.200		(АУ-1, ДФ-4, ЛФ-3)
IV.1.1.2	АРМ	од.	15,831	109	1 725,579	50	791,550	59	934,029			109	1725,579								стор.202		(АУ-51, ДФ-45, ЛФ-6, ВФ-2, ЛФФ-5)
IV.1.2	закупівля та модернізація серверів			3	227	3	227			3	227										стор.210		
IV.1.2.1	Сервер(АУ-1)	од.	140,624	1	140,624	1	140,624			1	140,624										стор.208		
IV.1.2.2	Сервер(ВФ-1)	од.	39,583	1	39,583	1	39,583			1	39,583										стор.208		
IV.1.2.3	БЕЖ(АУ-1)	од.	47,048	1	47,048	1	47,048			1	47,048										стор.208		
IV.1.3	інші засоби інформатизації			19	171,036	7	65,018	12	106,018	13,0	114,334	6,0	56,702								стор.209		
IV.1.3.1	Багатофункціональний пристрій (БФП) А4	од.	8,200	15	123,000	5	41	10	82	12	98,40	3	24,600								стор.209		(АУ-10, ВФ-1, ЛФ-3, ЛФФ-1)

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	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
IV.1.3.2	БФП А-3	од.	15,934	2	31,868	1	15,934	1	15,934	1	15,934	1	15,934							стор.210		(АУ-1,ЛФ-1)
IV.1.3.3	Принтер мережевий лазерний А-4	од.	8,084	2	16,168	1	8,084	1	8,084			2	16,168							стор.211		(ДФ-2)
IV.2	Закупівля програмного забезпечення			3	66,753	3	66,753			3	66,753									стор.212		
IV.2.1.	Microsoft Windows Server 2012 R2 Standard Single-Russian	од.	22,251	3	66,753	3	66,753			3	66,753									стор.212		(АУ-1,ВФ-1,ДФ-1)
IV.3	Закупівля та модернізація прикладного програмного забезпечення, у т.ч.:			0	0,000							0	0,00									
IV.3.1	Закупівля програм комп'ютерного проектування				0,000							0	0,00									
IV.3.2	захисту інформації																					
IV.3.3	геоінформаційних систем																					
IV.3.4	систем електронного документообігу																					
IV.3.5	систем керування взаємовідносинами зі споживачами																					
IV.3.6	інформаційних систем управління виробництвом																					
IV.3.7	інше																					
IV.3.8	Впровадження та модернізація контакт-центрів																					
IV.3.9	Інше																					
Усього по розділу 4:				142	2 299,111		1 204,820		1 094,291	19	408,342	123	1 890,769									

V. Впровадження та розвиток систем зв'язку та телекомунікацій

V.1.	Системи зв'язку та телекомунікацій, у т.ч.:			4	59,55	2	27,77	2	31,78	1	6,50	2	31,78	1	21,27					стор.213		
V.1.1	Впровадження корпоративного зв'язку компанії																					
V.1.2	Цифрові АТС																					
V.1.3	Модернізація існуючих видів зв'язку (радіо, високочастотні, р/релейні і т.п)			2	22,59	1	6,50	1	16,09	1	6,50	1	16,09							стор.213		
V.1.3.1	Модернізація засобів зв'язку диспетчерських пунктів Луганської філії	од.	16,09	1	16,09			1	16,09			1	16,09							стор.213		
V.1.3.2	Модернізація локальної мережі Волинської філії	шт.	6,50	1	6,50	1	6,50			1	6,50									стор.213		

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
						кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	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.1.4	Резервне електроживлення засобів зв'язку та телекомунікацій			2	36,96	1	21,274167	1	15,69			1	15,69	1	21,27					стор.214		
V.1.4.1	Закупівля ДБЖ Луганської філії	од.	21,27	1	21,27	1	21,27							1	21,274167					стор.214		
V.1.4.2	Закупівля ДБЖ для АТС Panasonic TDA-101UA Донецької філії	од.	15,69	1	15,69			1	15,69			1	15,69							стор.214		
V.2.	Придбання обладнання, що не вимагає монтажу			8	117,71	2	66,50	6	51,21	1	33,25	3	31,27	3	53,19					стор.214		
V.2.1	Факси	шт	5,67	2	11,33			2	11,33			2	11,33							стор.214		
V.2.2	Комутатор HP 1920-48G (JG927A)	од.	9,97	4	39,88			4	39,88			2	19,94	2	19,94					стор.215		ЛУ
V.2.3	Маршрутизатор CISCO 2901-SEK-K9	од.	33,25	2	66,50	2	66,50			1	33,25			1	33,25					стор.215		ЛУ, ЛФ
Всього по розділу V:					177,27		94,27		82,99		39,75		63,05		74,46							

6. Модернізація та закупівля колісної техніки

VI.1	Транспортна техніка			2	979	1	333	2	646	1	333	1	333	1	312	0	0	0		стор.216		
VI.1.1	Легковий автомобіль RENAULT DOKKER van AUTHENTIQUE (дизель) або аналог		312,26	1	312,26			1	312,26					1	312,26					стор.216		ЛФ
VI.1.2	Автомобіль УАЗ-39095-ВІП6 (або аналог)	од.	333,25	2	666,50	1	333,25	1	333,25	1	333,25	1	333,25							стор.217		ДФ
Усього по розділу 6:					978,8		333,3		645,5		333,3		333,3		312,3		0,0					

7. Інше

VII.2	Технологічне обладнання			172,42	172,42		172,42		0,00		172,42		0,00		0,00		0,00			стор.218		
VII.2.1	Апарат випробувальний в/в АВ-50/70 або аналог	шт.	35,000	1	35,000	1	35,000			1	35,000									стор.218		ВФ
VII.2.2	Станція масляна мобільна СММ-0,16 або аналог	од.	137,417	1	137,4	1	137,4			1,0	137,417									стор.220		ЛФ
VII.3	Діагностичне обладнання			3,00	645,25	3,00	645,25	0,00	0,00	2,00	573,75	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	71,50	власні кошти		стор.222		
VII.3.1	Стенд високовольтний акустичний СВА-6 або аналог	од.	71,50	1	71,50	1,00	71,5								1,00	71,50				стор.222		ЛФ
VII.3.2	Генератор технічної частоти типу ГТЧ- 150 або аналог	од.	53,75	1	53,75	1,00	53,8			1	53,75									стор.223		ДФ
VII.3.3	Хроматограф "Кристаллюкс 4000М" або аналог	од.	520,00	1	520,00	1,00	520,0			1	520,00									стор.225		ДФ

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис.грн. (без ПДВ)	Усього		У тому числі по видах діяльності				У тому числі по кварталах								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка	
				кількість*	тис. грн. без ПДВ	передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	тис. грн. без ПДВ	кількість	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	
VII.4	Засоби вимірювальної техніки			9,00	191,49	5,00	78,41	4,00	113,08	4,00	107,80	3,00	58,37	2,00	25,33	0,00	0,00	власні кошти		стор.227			
VII.4.1	Вольтамперфазометр ПАРМА ВАФ-А (або аналог)	од.	19,46	3	58,37	2	38,9	1	19,5			3	58,37							стор.227		Вф, ДФ, ЛФ	
VII.4.2	Аналізатор антенн АА-1000 або аналог	од.	17	1	17,00	1	17,00							1	17,00			ам.відр.		стор.229		ЛФ	
VII.4.3	Кліщі Fluke-360 -для вимірювання струмів витоку ОПН й разрядників (або аналог)	од.	21,97	1	21,97			1	21,97	1	21,97									стор.230		ДФ	
VII.4.4	Мікроомметр UNI-T UT620B (або аналог)	од.	8,33	1	8,33			1	8,3					1	8,33					стор.231		ДФ	
VII.4.5	Пірометр високотемпературний TROTEC TP10 (або аналог)	од.	11,25	2	22,50	2	22,5			2	22,50									стор.232		Вф, ДФ	
VII.4.6	Вимірювач втрат напруги СА210 (або аналог)	од.	63,33	1	63,33			1	63,33	1	63,33									стор.233		ДФ	
Усього по розділу 7:					1 009,2		896,1		113,1		854,0		58,4		25,3		71,5						
Усього по програмі:					57 716		14 889		42 827		13 900		17 016		13 613		13 187						

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

_____ (підпис)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20__ року

М. П.

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 обґрунтовувальних 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 нетехнічних витрат електричної енергії										
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										