

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		
				кіль-кість*	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	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ							
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання																								
1.1	Реконструкція ПЛ 110 кВ				9113,39		9113,39	0,00	0,00	0,00	0,40	2603,83	1,00	6509,56	0,00	0,00								
1.1.1	Реконструкція ПЛ 110 кВ "Курхівська ТЕС-ПС Котляревська №1", "Курхівська ТЕС-ПС Котляревська №2" в прольоті оп.№1-12	км	6509,56	1,40	9113,39	1,40	9113,39	0,00	0,00	0,00	0,40	2603,83	1,00	6509,56	0,00	0,00	власні кошти	-----	110			завершення у 2019		
1.2	Реконструкція ПС 110 кВ				17794,16		17794,16	0,00	0,00		4270,62		6116,09		7407,45									
1.2.1	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ ПС Город-2 110/35/6 кВ	од.	17794,16	1,00	17794,16	1,00	17794,16	0,00	0,00	0,00	0,24	4270,62	0,34	6116,09	0,42	7407,45	власні кошти	-----	116			завершення у 2019		
1.3	Реконструкція ПС 35 кВ				22588,37		22588,37	0,00	0,00	0,00	0,40	15095,75	0,00	0,23	7492,62									
1.3.1	Реконструкція ПС Селдове 35 кВ	од.	45091,52	0,18	8000,00	0,18	8000,00	0,00	0,00	0,00	0,18	8000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	-----	118			завершення у 2019		
1.3.2	Технічне переоснащення ВРП-35 кВ з заміною силових трансформаторів 35 кВ на ПС Добриця 35 кВ	од.	32253,39	0,45	14588,37	0,45	14588,37	0,00	0,00	0,00	0,22	7095,75	0,00	0,23	7492,62		власні кошти	-----	122			закупівля 2х СТ 16000 МВА		
1.4	Модернізація ПС 110кВ з встановленням ВВ-10 замість МВ та організація АВР				6491,82		6491,82	0,00	0,00	0,00	2,50	3245,91	2,50	3245,91	0,00	0,00								
1.4.1	Модернізація комрок-6(10)кВ вводи та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Аядіва	од.	1226,76	1,00	1226,76	1,00	1226,76	0,00	0,00	0,00	0,50	613,38	0,50	613,38	0,00	0,00	власні кошти	-----	127			завершення у 2019		
1.4.2	Модернізація комрок-6(10)кВ вводи та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Маріянка	од.	1420,99	1,00	1420,99	1,00	1420,99	0,00	0,00	0,00	0,50	710,50	0,50	710,50	0,00	0,00	власні кошти	-----	128			завершення у 2019		
1.4.3	Модернізація комрок-6(10)кВ вводи та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Соцгород	од.	971,68	1,00	971,68	1,00	971,68	0,00	0,00	0,00	0,50	485,84	0,50	485,84	0,00	0,00	власні кошти	-----	130			завершення у 2019		
1.4.4	Модернізація комрок-6(10)кВ вводи та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Стронгель	од.	1365,56	1,00	1365,56	1,00	1365,56	0,00	0,00	0,00	0,50	682,78	0,50	682,78	0,00	0,00	власні кошти	-----	131			завершення у 2019		
1.4.5	Модернізація комрок-6(10)кВ вводи та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Свердлово	од.	1506,83	1,00	1506,83	1,00	1506,83	0,00	0,00	0,00	0,50	753,42	0,50	753,42	0,00	0,00	власні кошти	-----	133			завершення у 2019		
1.5	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ				17,04		11318,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,67	4027,71	10,38	7290,67								
1.5.1	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від МТП-706 м. Маріуполь із монтажем ізолязованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від МТП-706 ПЭС-10301706001/000)	км	896,97	1,31	1175,03	1,31	1175,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	587,51	0,66	587,51	власні кошти	-----	135			завершення у 2019		
1.5.2	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від МТП-304 м. Маріуполь із монтажем ізолязованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від МТП-304 ПЭС-10301291000/003)	км	847,59	2,07	1753,66	2,07	1753,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	876,83	1,03	876,83	власні кошти	-----	136			завершення у 2019		
1.5.3	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-9 м. Краматорськ із монтажем ізолязованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від ТП-9 Старе місто, КРС-10304919000/000)	км	879,50	3,71	3262,96	3,71	3262,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,71	3262,96	власні кошти	-----	138			завершення у 2019			
1.5.4	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-88 Ф-2 в Слов'янському районі із монтажем ізолязованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від ТП-88 КРС-10304265000/000)	км	1294,64	0,67	867,41	0,67	867,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	433,71	0,34	433,71	власні кошти	-----	140			завершення у 2019			
1.5.5	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-88 Ф-3 в Слов'янському районі із монтажем ізолязованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від ТП-88 КРС-10304265000/000)	км	598,04	0,53	316,96	0,53	316,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	158,48	0,27	158,48	власні кошти	-----	141			завершення у 2019			
1.5.6	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-9 (Ч) м. Часів Яр із монтажем ізолязованого дроту (ПЛ-0,4 кВ р-н ТП-9, ПЭС-10304923000/000)	км	1101,22	3,58	3942,36	3,58	3942,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	1971,18	1,79	1971,18	власні кошти	-----	143			завершення у 2019			
1.6	Реконструкція ПЛ 6 (10) кВ				5,76	2491,95	2491,95	0,00	0,00	0,00	0,00	3,95	1708,51	1,81	783,44	власні кошти		-----						
1.6.1	Реконструкція "ПЛ-6 кВ РП-11 прис. Іванівка м. Краматорськ" (ПЛ-6 кВ РП-11 Прис. Іванівка Іванівка, КРС-10304807000/000)	км	432,40	5,76	2491,95	5,76	2491,95	0,00	0,00	0,00	0,00	3,95	1708,51	1,81	783,44	власні кошти	-----	145				завершення у 2019		
1.7	Заміна на КТП				3,00	2060,69	2060,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	618,21	2,10	1442,48	власні кошти	-----						
1.7.1	Заміна ЗТП-1 на КТП м. Маріуполь (Обладнання ТП-1, ПЭС-10402001002/000)	од.	657,69	1,00	657,69	1,00	657,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	197,31	0,70	460,38	власні кошти	-----	146				завершення у 2019		
1.7.2	Заміна ЗТП-3 на КТП м. Маріуполь (Обладнання ТП-3, ПЭС-10402003001/000)	од.	1107,61	1,00	1107,61	1,00	1107,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	332,28	0,70	775,33	власні кошти	-----	147				завершення у 2019		
1.7.3	Заміна ЩТП-304 на КТП м. Маріуполь (Обладнання МТП-304, ПЭС-10402358001/000)	од.	295,39	1,00	295,39	1,00	295,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	88,62	0,70	206,77	власні кошти	-----	148				завершення у 2019		
1.8	Реконструкція РП				5,56	21323,24	21323,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,186,22	12137,02	власні кошти	-----								
1.8.1	Реконструкція РП-20 м. Маріуполь (Обладнання РП-20, ПЭС-10402820000/000)	од.	4635,84	1,00	4635,84	1,00	4635,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	1390,75	0,70	3245,09	власні кошти	-----	149				завершення у 2019		
1.8.2	Реконструкція РП-6 м. Маріуполь (Обладнання РП-6, ПЭС-10402006002/000)	од.	3091,03	1,00	3091,03	1,00	3091,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	927,31	0,70	2163,72	власні кошти	-----	151				завершення у 2019		
1.8.3	Реконструкція РП-3 м. Краматорськ (Обладнання РП-3, вул. Гоголівська, КРС-10404261000/000)	од.	3783,60	1,00	3783,60	1,00	3783,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	1135,08	0,70	2648,52	власні кошти	-----	153				завершення у 2019		
1.8.4	Реконструкція РП-6 м. Костянтинівка (Обладнання РП-6, вул. Леніна-вул. Пирогова, КРС-10400305001/000)	од.	3129,00	1,00	3129,00	1,00	3129,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	938,70	0,70	2190,30	власні кошти	-----	155				Заміна СТ 6 кВ вилучена із ПП на 2019 рік, завершення у 2019		
1.8.5	Реконструкція РП-2 м. Бахмут (РП-2, ПЭС-104000962001/000)	од.	3778,79	1,00	3778,79	1,00	3778,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	1889,40	0,50	1889,40	власні кошти	-----	156				завершення у 2019		
1.8.6	Краматорський РЕМ. Реконструкція РП-1 м. Краматорськ (Обладнання РП-1, вул. Союзна, КРС-10404253000/000)	од.	5490,21	0,27	1501,41	0,27	1501,41	0,00	0,00	0,00	0,27	1501,41	0,00	0,00	0,00	власні кошти	-----	158				завершення у 2019		
1.8.7	Краматорський РЕМ. Реконструкція РП-9 м. Краматорськ (Обладнання РП-9, б. Краматорський, КРС-10405273000/000)	од.	4926,57	0,28	1403,57	0,28	1403,57	0,00	0,00	0,00	0,28	1403,57	0,00	0,00	0,00	власні кошти	-----	159				завершення у 2019		
1.9	Виконання ПВР та експертизи (мережі 35-110 кВ)				1007,04	1007,04	0,00	0,00	0,00	1,00	550,52	1,00	456,52	0,00	0,00									
1.9.1	Виконання "Схеми перспективного розвитку електричних мереж 20-110 кВ АТ "ДТЕК Донецькі електромережі" у Донецькій області на 2020-2029 рр."	од.	550,52	1,00	550,52	1,00	550,52	0,00	0,00	0,00	1,00	550,52	0,00	0,00	0,00	власні кошти	-----	160						
1.9.2	Розробка ПҚД «Монтаж ЗРП-20 кВ, організація каналів зв'язку на ПС 35/20/6 «Новогродівка»	од.	456,52	1,00	456,52	1,00	456,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	456,52	0,00	0,00	власні кошти	-----	162						
1.10	Заміна трансформаторних (лінійних) вводів 110 кВ				8010,40	8010,40	0,00	0,00	0,00	6,50	1184,50	9,00	1390,56	30,50	5435,34								163	
	Заміна трансформаторних ввідів 110 кВ Т-2 "0" ПС "Город-3-110"	од.	125,06	1,00	125,06	1,00	125,06	0,00	0,00	0,00	0,50	62,53	0,50	62,53	0,00	власні кошти	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	
	Заміна трансформаторних ввідів 110 кВ Т-1 ПС "Димитрово-110"	од.	128,40	3,00	385,20	3,00	385,20	0,00	0,00	0,00	0,50	64,20	2,50	321,00	0,00	власні кошти	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	
	Заміна трансформаторних ввідів 110 кВ Т-2 ПС "Димитрово-110"	од.	128,40	3,00	385,20	3,00	385,20	0,00	0,00	0,00	0,50	64,20	2,50	321,00	0,00	власні кошти	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	
	Заміна трансформаторних ввідів 110 кВ Т-2 ПС "Леосівська-110"	од.	128,56	3,00	385,68	3,00	385,68	0,00	0,00	0,00	0,50	64,28												

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість однієї 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				
				кіль-кість*	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
1.11	Заміна АВ та ЗПП на ПС 110 кВ			7832,67		7832,67		0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3916,34	3,00	3916,34	0,00	0,00			166		
	Заміна АВ та ЗПП на ПС 110 кВ "Куряхова"	од.	1298,06	1,00	1298,06	1,00	1298,06	0,00	0,00		0,00	0,50	649,03	0,50	649,03		0,00	власні кошти	----			
	Заміна АВ та ЗПП на ПС 110 кВ "Димитрово"	од.	1236,52	1,00	1236,52	1,00	1236,52	0,00	0,00		0,00	0,50	618,26	0,50	618,26		0,00	власні кошти	----			
	Заміна АВ на ПС 110 кВ "Соцгорода"	од.	121,38	1,00	121,38	1,00	121,38	0,00	0,00		0,00	0,50	60,69	0,50	60,69		0,00	власні кошти	----			
	Заміна АВ та ЗПП на ПС 110 кВ "Артемівськ"	од.	2685,78	1,00	2685,78	1,00	2685,78	0,00	0,00		0,00	0,50	1342,89	0,50	1342,89		0,00	власні кошти	----			
	Заміна АВ та ЗПП на ПС 110 кВ "Артем"	од.	1239,66	1,00	1239,66	1,00	1239,66	0,00	0,00		0,00	0,50	619,83	0,50	619,83		0,00	власні кошти	----			
	Заміна АВ та ЗПП на ПС 35 кВ "Райгородок"	од.	1251,28	1,00	1251,28	1,00	1251,28	0,00	0,00		0,00	0,50	625,64	0,50	625,64		0,00	власні кошти	----			
1.12	Заміна незольованих виводів у приватному секторі на СП			5414,85		5414,85		0,00	1968,00	1420,11	1175,00	906,29	4280,00	3088,45	0,00	0,00			168			
	Придбання матеріалів для заміни незольованих 1ф виводів у приватному секторі на СП	од.	0,72	7280,00	5253,25	7280,00	5253,25	0,00	0,00	1968	1420,11	1032	744,69	4280	3088,45		0,00	власні кошти	----			
	Придбання матеріалів для заміни незольованих 3ф виводів у приватному секторі на СП	од.	1,13	143,00	161,60	143,00	161,60	0,00	0,00		0,00	143	161,60		0,00		0,00	власні кошти	----			
Усього по розділу 1:						115446,95		0,00	1968,00	1420,11	1175,00	906,29	4280,00	3088,45	0,00	0,00						
2. Заходи зі зменшення несеціальних витрат електричної енергії																						
2.1	Покращення обліку електроенергії у т.ч.			23416,11		23416,11		0,00	0,00	16961,24	6454,87		0,00	0,00					171			
2.1.1	Автоматизація обліку електроенергії на ПС, в ПП / РП АТ "ДТЕК Донецькі електромережі"			17831,59		17831,59	0,00	0,00		11466,42		6365,17	0,00	0,00	0,00	0,00				171		
2.1.1.1	Модернізація існуючого АСКОЕ на ПС 35-110кВ		1945,00	9158,83		9158,83		0,00	2855,08		6303,75		0,00	0,00	0,00	0,00				176		
	Придбання трифазних багатифункціональних лічильників електроенергії, сумісних з ПЗ АСКОЕ для облаштування обліку периметру	од.	6,15	990,00	6088,50	990,00	6088,50	0,00	0,00		0,00	990,00	6088,50		0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Придбання трифазних багатифункціональних лічильників електроенергії прямого включення, сумісних з ПЗ АСКОЕ для власних потреб ПС	од.	6,15	35,00	215,25	35,00	215,25	0,00	0,00		0,00	35,00	215,25		0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Шафа ЛУЗОД типу НКУ-В1-Е1-GPRS або аналог у комплекті	од.	24,71	63,00	1556,73	63,00	1556,73	0,00	0,00	63,00	1556,73		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Матеріали для виконання робіт з модернізації АСКОЕ	компл.	1,41	920,00	1298,35	920,00	1298,35	0,00	0,00	920,00	1298,35		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
2.1.1.2	Автоматизація точок технічного обліку електроенергії в ПП / РП ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго"			8672,76		8672,76		0,00	8611,34	61,42		0,00	0,00	0,00					179			
	Придбання трифазних лічильників активної та реактивної енергії трансформаторного включення багатотарифних з вмонтованим модемом	од.	2,84	415,00	1176,53	415,00	1176,53	0,00	0,00	415,00	1176,53		0,00		0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Шафа РС	од.	14,00	324,00	4536,00	324,00	4536,00	0,00	324,00	4536,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Матеріали для автоматизації новихТП	компл.	2,59	415,00	1072,82	415,00	1072,82	0,00	415,00	1072,82		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Витрати на підв'язці роботи по монтажу		4,40	415,00	1826,00	415,00	1826,00	0,00	415,00	1826,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Обладнання для виконання робіт з автоматизації ТП	компл.	14,00	4,00	56,00	4,00	56,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	56,00		0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
*	Обладнання для виконання робіт з автоматизації ТП		14,00	4,00	56,00	4,00	56,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	56,00		0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації ТП	компл.	1,36	4,00	5,42	4,00	5,42	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	5,42		0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
*	Матеріали для виконання робіт з автоматизації ТП		1,36	4,00	5,42	4,00	5,42	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	5,42		0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
2.1.2	Впровадження обліку споживача електроенергії населенням у т.ч.			4986,91		4986,91		0,00	880,00	4897,21	69,00	89,70	0,00	0,00	0,00	0,00			188			
2.1.2.1	Впровадження автоматизованого збору даних у побутових споживачів			2139,01		2139,01		0,00	439,00	2049,31	69,00	89,70	0,00	0,00	0,00	0,00			189			
	Придбання однофазних багатотарифних лічильників (типу SMART) з ZigBee модулем	од.	1,30	69,00	89,70	69,00	89,70	0,00	0,00	0,00	69,00	89,70		0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення (типу SMART) з внутрішнім ZigBee модулем	од.	2,84	132,00	374,22	132,00	374,22	0,00	132,00	374,22		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення (типу SMART) з зовнішнім інтерфейсом RS-485	од.	2,84	27,00	76,55	27,00	76,55	0,00	27,00	76,55		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників трансформаторного включення(типу SMART) з внутрішнім ZigBee модулем	од.	2,84	80,00	226,80	80,00	226,80	0,00	80,00	226,80		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників АК прямого включення(типу SMART) з внутрішнім ZigBee модулем	од.	2,84	29,00	82,22	29,00	82,22	0,00	29,00	82,22		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	компл.	2,80	158,00	442,43	158,00	442,43	0,00	158,00	442,43		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
	Обладнання для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	компл.	65,16	13,00	847,10	13,00	847,10	0,00	13,00	847,10		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
2.1.2.2	Придбання 1-фазних електронних лічильників для заміни морально застарілих приладів обліку і кл. 2.5 у побутових споживачів	од.	0,31	7990,00	2476,90	7990,00	2476,90	0,00	7990,00	2476,90		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		192
2.1.2.3	Придбання 3-фазних електронних лічильників для подальшої автоматизації для заміни індукційних морально застарілих приладів обліку у побутових споживачів	од.	1,00	371,00	371,00	371,00	371,00	0,00	371,00	371,00		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		194
2.1.3	Придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій, тощо	од.	597,60	1,00	597,60	1,00	597,60	0,00	1,00	597,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		195
	Придбання обладнання для облаштування робочих місць цеху з ремонту лічильників та стендів для перевірки приладів обліку.	компл.	597,60	1,00	597,60	1,00	597,60	0,00	1,00	597,60		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		
Усього по розділу 2:						23416,11		0,00	0,00	16961,24	6454,87	0,00	0,00	0,00	0,00							
3. Впровадження та розвиток АСДТЕК																						
	Впровадження АСДК рівня центральної диспетчерської служби АТ "ДТЕК Донецькі електромережі". 3 етап	од.	27972,10	0,28	7830,04	0,28	7830,04	0,00	0,00	0,28	7830,04		0,00		0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		198
Усього по розділу 3:						7830,04		0,00	0,28	7830,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																						
4.1	Впровадження ГС	од.	1000,00	1,00	1000,00	1,00	1000,00	0,00	0,00		0,00	1,00	1000,00		0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		202
4.2	Ліцензії Майкрософт	од.	1000,00	1,00	1000,00	1,00	1000,00	0,00	0,00		0,00	1,00	1000,00		0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		203
4.3	Технологічне обладнання для програмування приладів обліку	од.	17,19	17,00	292,31	17,00	292,31	0,00	0,00	17,00	292,31		0,00		0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		205
4.4	Придбання мережевого обладнання в ДЕМ (ВКЗ - 1 од., маршрутизатори - 5 од. и комутатори - 13 од.)	од.	1848,95	1,00	1848,95	1,00	1848,95	0,00	0,00	1,00	1848,95		0,00		0,00	0,00		0,00	власні кошти	----		206
Усього по розділу 4:						4141,26	20,00	4141,26	0,00	0,00	18,00	2141,26										

№ 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 об'рунтовувальних матеріалів	Примітка	
				кіль-кість*	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	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ	кіль-кість	тис. грн без ПДВ						
1	2	3	4	5=7+9	6=8+10	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
5. Вирозваження та розвиток систем зв'язку																							
5.1	Модернізація систем зв'язку з використанням рішень ШСД (функціонал Ethernet + E1 + КТЧ) на ділянках ДП Слов'янського РЕМ - ПС 110 Слов'янськ - Слов'янська ТЕС - ПС 110 Стрормаш - ПС 110 Слов'янськ північна - ПС 110 Слов'янськ місто - ПС 110 Червоний Молочар - ПС 110 Брусіно - ПС 110 Миколаївка - ПС35 Райгородок - Слов'янський РЕМ, та проекту ВОЛЗ (функціонал 100 Мбіт/с Ethernet + 16 E1 PDH) на ділянках ПС 110 кВ «Кондиціонер» - Краматорський вузол зв'язку СЗДТЗ	од.	6473,68	1,00	6473,68	1,00	6473,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6473,68	власні кошти	----	208	
Усього по розділу 5:				6 473,68		6 473,68		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 473,68				
6. Модернізація та закупівля колісної техніки																							
6.1	Автопідйомник АП-18 на базі автомобіля Iveco Daily з п'ятимісцевою кабіною або аналог	од.	1800,00	1,00	1800,00	1,00	1800,00	0,00	0,00	1,00	1800,00		0,00		0,00		0,00	0,00	1800,00	власні кошти	----	212	
6.2	ЕТД-10 на базі Ford Transit	од.	1401,48	1,00	1401,48	1,00	1401,48	0,00	0,00	1,00	1401,48		0,00		0,00		0,00	0,00	1401,48	власні кошти	----	215	
Усього по розділу 6:				3201,48		3201,48		0,00	2,00	3201,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3201,48				
7. Інше																							
7.1	Бензоопила Husqvarna 365	од.	16,83	35,00	589,14	35,00	589,14			35,00	589,14		0,00		0,00		0,00	0,00	589,14	власні кошти	----	218	
7.2	ВЕРСТАТ СВЕРДЛИЛЬНИЙ НАСТІЛЬНИЙ JET JDP-13	од.	28,05	1,00	28,05	1,00	28,05			0,00	0,00	1,00	28,05		0,00		0,00	0,00	28,05	власні кошти	----	218	
7.3	ВЕРСТАТ ТОКАРНИЙ Proxxon FD 150/E	од.	27,60	1,00	27,60	1,00	27,60			0,00	0,00	1,00	27,60		0,00		0,00	0,00	27,60	власні кошти	----	219	
7.4	БОЛГАРКА АКУМУЛЯТОРНА BOSCH GWS 10.8-76	од.	6,35	2,00	12,70	2,00	12,70			0,00	0,00	2,00	12,70		0,00		0,00	0,00	12,70	власні кошти	----	220	
Усього по розділу 7:				657,49		657,49		0,00	589,14	68,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	657,49				
Усього по програмі:				161167,00		161167,00		0,00	32143,26	40296,96	40264,06	48462,72											

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

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

"29" березня 2019 року



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