

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								Джерело фінансування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки пояснювальної записки	№ сторінки обґрунтовувальних матеріалів	Примітка	
				Усього		передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
				кіль-квіт*	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кіль-квіт	тис. грн без ПДВ	кіль-квіт	тис. грн без ПДВ	кіль-квіт	тис. грн без ПДВ	кіль-квіт	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	
Г. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання																							
Г.1	Реконструкція ПЛ 110 кВ			10216,23		10216,23		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	4086,49	0,84	6129,74						
	Реконструкція ПЛ 110 кВ "КуТЕС- ПС Котляревська №1,2" в прольоті оп.№1-12	км	7297,30	1,40	10216,23	1,40	10216,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	4086,49	0,84	6129,74	власні кошти	----			cost+	
Г.3	Реконструкція ПС 35 кВ			35651,05		35651,05		0,00	0,00	0,00	0,14	8000,00	0,71	27651,05	0,00	0,00							
	Реконструкція ПС Селдове 35 кВ	ол.	56418,97		8000,00	0,14	8000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8000,00		0,00	власні кошти	----			cost+	
	Технічне проєктування ВРП-35 кВ на ПС Добропілля 35 кВ	ол.	39133,33		27651,05	0,71	27651,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27651,05		0,00	власні кошти	----			cost+ (10% авансування СТ)	
Г.5	Реконструкція ПЛ 0,4 кВ			27,96		18804,18		18804,18		0,00	0,00	0,00	0,00	13,81	9994,45	14,15	8809,72						
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від МТП-706 м. Маріуполь із монтажем ізоляованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від МТП-706 ПЭС-10301706001/000)	км	1284,75	1,31	1683,02	1,31	1683,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31	1683,02	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від МТП-304 м. Маріуполь із монтажем ізоляованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від МТП-304 ПЭС-10301291000/003)	км	1179,75	2,07	2440,90	2,07	2440,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	2440,90	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-158 м. Маріуполь із монтажем ізоляованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від ТП-158 ПЭС-10301158001/000)	км	1389,01	1,75	2423,82	1,75	2423,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75	2423,82	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-5 м. Маріуполь із монтажем ізоляованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від ТП-5 ПЭС-10301005000/000)	км	949,06	0,45	424,23	0,45	424,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	424,23	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-709 м. Маріуполь із монтажем ізоляованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від ТП-709, ПЭС-10301709000/000)	км	770,66	0,86	663,93	0,86	663,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	663,93	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Реконструкція із монтажем СЦД "ВЛ-0,4кВ от ТП-9 СТАРЫЙ ГОРОД"	км	670,73	5,27	3534,72	5,27	3534,72	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	1475,60	3,07	2059,13	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Реконструкція із монтажем СЦД "ВЛ-0,4кВ от МПН-523 1 ОТД С/З ЯСНОГОРОВСКИЙ"	км	674,55	2,92	1969,69	2,92	1969,69	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	1349,10	0,92	620,59	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Реконструкція із монтажем СЦД ВЛ-0,4кВ от ТП-88 Ф-2"	км	1753,75	0,55	964,56	0,55	964,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	964,56	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Реконструкція із монтажем СЦД "ВЛ-0,4кВ от ТП-88 Ф-3"	км	857,33	0,45	385,80	0,45	385,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	385,80	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Реконструкція із монтажем СЦД "ПЛ-0,4 кВ від ТП-9(Ч) Ф-1,2" м. Часів Яр	км	349,73	12,33	4313,52	12,33	4313,52	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	2098,36	6,33	2215,16	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
Г.6	Реконструкція ПЛ 6 (10) кВ			5,76		2980,50		2980,50		0,00	0,00	0,00	1,00	517,18	2,70	1396,38	2,06	1066,94	власні кошти	----			
	Реконструкція "ПЛ-6 кВ РП-11 прис. Івановка м. Краматорськ" (ПЛ-6 кВ РП-11 Присл. Іванівка Іванівка, КРС-10304807000/000)	км	517,18	5,76	2980,50	5,76	2980,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	517,18	2,70	1396,38	2,06	1066,94	власні кошти	----			cost+	
Г.8	Заміна на КТП			3,00		2648,81		2648,81		0,00	0,00	0,00	1,00	849,25	0,00	0,00	2,00	1799,56	власні кошти	----			
	Заміна ЗТП-1 на КТП м. Маріуполь (Обладнання ТП-1, ПЭС-10402001002/000)	шт	849,25	1,00	849,25	1,00	849,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	849,25	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Заміна ЗТП-3 на КТП м. Маріуполь (Обладнання ТП-3, ПЭС-10402003001/000)	шт	1402,52	1,00	1402,52	1,00	1402,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1402,52	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Заміна ЦТП-304 на КТП м. Маріуполь (Обладнання МТП-304, ПЭС-10402358001/000)	шт	397,05	1,00	397,05	1,00	397,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	397,05	0,00	власні кошти	----			cost+	
Г.9	Реконструкція РП			5,00		21846,11		21846,11		0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	3965,53	4,00	17880,58	власні кошти	----				
	Реконструкція РП-20 м. Маріуполь (Обладнання РП-20, ПЭС-10402820000/000)	шт	5053,55	1,00	5053,55	1,00	5053,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	5053,55	0,00	0,00	власні кошти	----		cost+	
	Реконструкція РП-6 м. Маріуполь (Обладнання РП-6, ПЭС-10402006002/000)	шт	3190,39	1,00	3190,39	1,00	3190,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	1595,19	0,50	1595,19	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Реконструкція РП-3 м. Краматорськ (Обладнання РП-3, вул. Гоголівська, КРС-10404261000/000)	шт	4911,86	1,00	4911,86	1,00	4911,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	4911,86	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Реконструкція РП-6 м. Костянтинівка (Обладнання РП-6, вул. Леніна-вул. Пірогова, КРС-10400305001/000)	шт	3949,64	1,00	3949,64	1,00	3949,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	3949,64	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Реконструкція РП-2 м. Бахмут (РП-2, ЦЭС-10400962001/000)	шт	4740,67	1,00	4740,67	1,00	4740,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	2370,33	0,50	2370,33	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
Г.11	Виконання ПВР та експертизи (мережі 35-110 кВ)			1082,35		1082,35		0,00	0,00	0,00	1,00	517,35	0,00	0,00	1,00	565,00							
	Виконання "Схеми перспективного розвитку електричних мереж 20-110 кВ Донецької області на 2020-2010 рр." (сумісно із ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" 50% / 50%)	ол.	565,00	1,00	565,00	1,00	565,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	565,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Розробка ПКД «Монтаж ЗРП-20 кВ, організація каналів зв'язку на ПС 35/20/6 «Новгородівка»	ол.	517,35	1,00	517,35	1,00	517,35	0,00	0,00	0,00	1,00	517,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
Г.12	Проведення експертизи існуючої ПСКД			26,00		26,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	26,00	0,00	0,00							
	Проведення експертизи. Будівництво ПЛ 35 кВ "Відгалуження на ПС 110 кВ "Котляревська" від ПЛ 35 кВ "Селдово-Новгородівка"	ол.	26,00	1,00	26,00	1,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	26,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
Г.15	Заміна неізоляованих ввідів у приватному секторі на СП			9652,24		9652,24		0,00	227,29	307,89	5751,46	7440,48	244,46	333,69	1199,78	1570,18							
	Придбання матеріалів для заміни неізоляованих 1ф ввідів у приватному секторі на СП	ол.	1,29	7280,00	9394,84	7280,00	9394,84	0,00	0,00	199	256,41	5716	7376,13	209	269,34	1157	1492,96	власні кошти	----			cost+	
	Придбання матеріалів для заміни неізоляованих 3ф ввідів у приватному секторі на СП	ол.	1,80	143,00	257,40	143,00	257,40	0,00	0,00	29	51,48	36	64,35	36	64,35	43	77,22	власні кошти	----			cost+	
Усього по розділу 1:				102907,46	102907,46	0,00	227,29	307,89	5754,61	17324,25	264,23	47453,59	1223,84	37821,72									
Г. Заходи зі зниження нестичивних витрат електричної енергії																							
Г.1	Покращення обліку електроенергії у т.ч.			13658,36		13658,36		0,00	386,00	2573,84	5227,00	10604,52	1300,00	2080,00	0,00	0,00							
Г.1.1	Автоматизація обліку електроенергії на ПС, в ТП / РП АТ "ДТЕК Донецькі електромережі"			2573,84		2573,84		0,00	386,00	2573,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
Г.1.1.1	Модернізація існуючого АСКОВЕ на ПС 6-110кВ			39,00		717,00		0,00	39,00	717,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
	Придбання трифазних багатофункціональних лічильників електроенергії, сумісних з ПЗ АСКОВЕ	ол.	20,00	30,00	600,00	30,00	600,00	0,00	0,00	30,00	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	
	Придбання трифазних багатофункціональних лічильників електроенергії прямого включення, сумісних з ПЗ АСКОВЕ	ол.	7,00	6,00	42,00	6,00	42,00	0,00	0,00	6,00	42,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+	

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість однієї 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 обритувальних 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
2.1.1.2	Шафа ЛУЗОД типу НКУ-В1-EI-GPRS або аналог у комплекті	ол.	25,00	3,00	75,00	3,00	75,00	0,00	0,00	3,00	75,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Автоматизація точок технічного обліку електроенергії в ТП / РП ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго"																					
	Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	ол.	3,70	65,00	214,50	65,00	214,50	0,00	0,00	65,00	214,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			
	Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	ол.	3,30	15,00	49,50	15,00	49,50	0,00	0,00	15,00	49,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	ол.	3,30	25,00	82,50	25,00	82,50	0,00	0,00	25,00	82,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	ол.	3,30	25,00	82,50	25,00	82,50	0,00	0,00	25,00	82,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Шафа PLC	ол.	23,00	65,00	1352,00	65,00	1352,00	0,00	0,00	65,00	1352,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Шафа PLC	ол.	20,80	15,00	312,00	15,00	312,00	0,00	0,00	15,00	312,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Шафа PLC	ол.	20,80	25,00	520,00	25,00	520,00	0,00	0,00	25,00	520,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Шафа PLC	ол.	20,80	25,00	520,00	25,00	520,00	0,00	0,00	25,00	520,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 400/5)	ол.	0,74	138,00	102,47	102,47	102,47	0,00	0,00	138,00	102,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 400/5)	ол.	0,74	18,00	13,37	18,00	13,37	0,00	0,00	18,00	13,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 400/5)	ол.	0,74	54,00	40,10	54,00	40,10	0,00	0,00	54,00	40,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 400/5)	ол.	0,74	66,00	49,01	66,00	49,01	0,00	0,00	66,00	49,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 600/5)	ол.	0,91	36,00	32,67	32,67	32,67	0,00	0,00	36,00	32,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 600/5)	ол.	0,91	9,00	8,17	9,00	8,17	0,00	0,00	9,00	8,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 600/5)	ол.	0,91	12,00	10,89	12,00	10,89	0,00	0,00	12,00	10,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 600/5)	ол.	0,91	15,00	13,61	15,00	13,61	0,00	0,00	15,00	13,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 800/5)	ол.	0,99	15,00	15,00	15,00	15,00	0,00	0,00	15,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 800/5)	ол.	1,00	3,00	3,00	3,00	3,00	0,00	0,00	3,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 800/5)	ол.	1,00	6,00	6,00	6,00	6,00	0,00	0,00	6,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 800/5)	ол.	1,00	6,00	6,00	6,00	6,00	0,00	0,00	6,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 1000/5)	ол.	1,21	9,00	10,80	10,80	10,80	0,00	0,00	9,00	10,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 1000/5)	ол.	1,20	3,00	3,60	3,00	3,60	0,00	0,00	3,00	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 1000/5)	ол.	1,20	3,00	3,60	3,00	3,60	0,00	0,00	3,00	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 1000/5)	ол.	1,20	3,00	3,60	3,00	3,60	0,00	0,00	3,00	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Матеріали для автоматизації нових ТП			3,00	29,93	29,93	29,93	0,00	0,00	3,00	29,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Матеріали для автоматизації нових ТП	ол.	6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	0,00	0,00	1,00	6,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Матеріали для автоматизації нових ТП	ол.	10,74	1,00	10,74	1,00	10,74	0,00	0,00	1,00	10,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Матеріали для автоматизації нових ТП	ол.	12,79	1,00	12,79	1,00	12,79	0,00	0,00	1,00	12,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Обладнання для виконання робіт з автоматизації ТП			1,00	42,00	42,00	42,00	0,00	0,00	1,00	42,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Обладнання для виконання робіт з автоматизації ТП	ол.	42,00	1,00	42,00	1,00	42,00	0,00	0,00	1,00	42,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації ТП			1,00	11,00	11,00	11,00	0,00	0,00	1,00	11,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації ТП	ол.	11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	0,00	0,00	1,00	11,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
2.1.1.3	Впровадження автоматизації точок обліку на ТП, РП під сигналізацією				46,47	46,47	46,47	0,00	0,00	14,00	46,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	ол.			19,80	19,80	19,80	0,00	0,00	6,00	19,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	ол.	3,30	6,00	19,80	6,00	19,80	0,00	0,00	6,00	19,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Шафа PLC	ол.			20,80	20,80	20,80	0,00	0,00	1,00	20,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Шафа PLC	ол.	20,80	1,00	20,80	1,00	20,80	0,00	0,00	1,00	20,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Шафа обліку в ТП із автоматом	ол.			2,57	2,57	2,57	0,00	0,00	6,00	2,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Шафа обліку в ТП із автоматом	ол.	0,43	6,00	2,57	6,00	2,57	0,00	0,00	6,00	2,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Витрати на підрядні роботи по монтажу сигналізації ТП	ол.			1,00	3,30	3,30	3,30	0,00	1,00	3,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Витрати на підрядні роботи по монтажу сигналізації ТП	ол.	3,30	1,00	3,30	1,00	3,30	0,00	0,00	1,00	3,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
2.1.2	Впровадження обліку споживання електроенергії населенням у т.ч.				10388,99	10388,99	10388,99	0,00	0,00	0,00	5226,00	9908,99	1300,00	2080,00	0,00	0,00	0,00					
2.1.2.1	Впровадження автоматизованого збору даних у побутових споживачів				6786,10	6786,10	6786,10	0,00	0,00	0,00	3406,00	6786,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Придбання однофазних багатотарифних лічильників для побутових споживачів з Zigbee модулем	ол.			3000,00	4800,00	4800,00	0,00	0,00	0,00	3000,00	4800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Придбання однофазних багатотарифних лічильників для побутових споживачів з Zigbee модулем	ол.	1,60	2000,00	3200,00	2000,00	3200,00	0,00	0,00	0,00	2000,00	3200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Придбання однофазних багатотарифних лічильників для побутових споживачів з Zigbee модулем	ол.	1,60	1000,00	1600,00	1000,00	1600,00	0,00	0,00	0,00	1000,00	1600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем	ол.			46,00	154,10	154,10	154,10	0,00	0,00	46,00	154,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем	ол.	3,35	17,00	56,95	17,00	56,95	0,00	0,00	0,00	17,00	56,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	власні кошти	----			cost+
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем</																					

№ 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	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
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR прямого включення з внутрішнім ZigBee модулем	ол.	3,60	22,00	79,20	22,00	79,20	0,00	0,00									власні кошти	----			cost+
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR трансформаторного включення з внутрішнім ZigBee модулем	ол.		2,00	7,20		7,20	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	7,20	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR трансформаторного включення з внутрішнім ZigBee модулем	ол.	3,60	1,00	3,60	1,00	3,60	0,00	0,00	0,00	1,00	3,60			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR трансформаторного включення з внутрішнім ZigBee модулем	ол.	3,60	1,00	3,60	1,00	3,60	0,00	0,00	0,00	1,00	3,60			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму T-0,66-0,5S (150-400/5)	ол.		183,00	128,10		128,10	0,00	0,00	0,00	0,00	183,00	128,10	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Трансформатори струму T-0,66-0,5S (150-400/5)	ол.	0,70	90,00	63,00	90,00	63,00	0,00	0,00	0,00	90,00	63,00			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму T-0,66-0,5S (150-400/5)	ол.	0,70	93,00	65,10	93,00	65,10	0,00	0,00	0,00	93,00	65,10			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму T-0,66-0,5S (600/5)	ол.		9,00	7,43		7,43	0,00	0,00	0,00	9,00	7,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Трансформатори струму T-0,66-0,5S (600/5)	ол.	0,83	9,00	7,43	9,00	7,43	0,00	0,00	0,00	9,00	7,43			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму T-0,66-0,5S (800/5)	ол.		12,00	12,00		12,00	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Трансформатори струму T-0,66-0,5S (800/5)	ол.	1,00	12,00	12,00	12,00	12,00	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму T-0,66-0,5S (1000/5)	ол.		18,00	21,60		21,60	0,00	0,00	0,00	18,00	21,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Трансформатори струму T-0,66-0,5S (1000/5)	ол.	1,20	18,00	21,60	18,00	21,60	0,00	0,00	0,00	18,00	21,60			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
	Трансформатори струму T-0,66-0,5S (1000/5)	ол.	1,20	12,00	14,40	12,00	14,40	0,00	0,00	0,00	12,00	14,40			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	компл.	513,49	1,00	513,49		513,49	0,00	0,00	0,00	2,00	513,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	ол.	342,44	1,00	342,44	1,00	342,44	0,00	0,00	0,00	1,00	342,44			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	ол.	171,05	1,00	171,05	1,00	171,05	0,00	0,00	0,00	1,00	171,05			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
	Обладнання для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	компл.	700,73	1,00	700,73		700,73	0,00	0,00	0,00	2,00	700,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Обладнання для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	ол.	458,08	1,00	458,08	1,00	458,08	0,00	0,00	0,00	1,00	458,08			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
	Обладнання для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	ол.	242,65	1,00	242,65	1,00	242,65	0,00	0,00	0,00	1,00	242,65			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
2.1.2.2	Придбання 1-фазних багатотарифних лічильників для заміни морально застарілих приладів обліку кл. 2.5 у побутових споживачів з подальшим включенням в АСОЕ	ол.	1,40	2000,00	3200,00		3200,00	0,00	0,00	0,00	1700,00	2720,00	1300,00	2080,00	0,00	0,00	0,00					
	Придбання 1-фазних багатотарифних лічильників для заміни морально застарілих приладів обліку кл. 2.5 у побутових споживачів з подальшим включенням в АСОЕ	ол.	1,60	1000,00	1600,00	1000,00	1600,00	0,00	0,00	0,00	1000,00	1600,00	1000,00	1600,00			0,00	власні кошти	----			cost+
	Придбання 1-фазних багатотарифних лічильників для заміни морально застарілих приладів обліку кл. 2.5 у побутових споживачів з подальшим включенням в АСОЕ	ол.	1,60	1000,00	1600,00	1000,00	1600,00	0,00	0,00	0,00	700,00	1120,00	300,00	480,00			0,00	власні кошти	----			cost+
2.1.2.3	Придбання 3-фазних багатотарифних лічильників для подальшої автоматизації для заміни індукційних морально застарілих приладів обліку у побутових споживачів та на ПС обленерго	ол.	3,00	50,00	177,50		177,50	0,00	0,00	0,00	50,00	177,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Придбання 3-фазних багатотарифних лічильників для подальшої автоматизації для заміни індукційних морально застарілих приладів обліку у побутових споживачів та на ПС обленерго	ол.	3,55	50,00	177,50	50,00	177,50	0,00	0,00	0,00	50,00	177,50			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
2.1.2.4	Облаштування обліку споживання електроенергії в багатоквартирних будинках	ол.	70,00	225,40	225,40		225,40	0,00	0,00	0,00	70,00	225,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Облаштування обліку споживання електроенергії в багатоквартирних будинках	ол.	3,22	70,00	225,40	70,00	225,40	0,00	0,00	0,00	70,00	225,40			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
2.1.3	Придбання стендів перевірки, зразкових лічильників, повітряних лабораторій, тощо	ол.		695,53	695,53		695,53	0,00	0,00	0,00	1,00	695,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Придбання обладнання для експертизи та перевірки лічильників	компл.	695,53	1,00	695,53	1,00	695,53	0,00	0,00	0,00	1,00	695,53			0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
Усього по розділу 2:					13688,36		13688,36	0,00	0,00	386,00	2573,84	5227,00	10604,52	1300,00	2080,00	0,00	0,00					
3. Впровадження та розвиток АСДПК																						
	Впровадження АСДК рівня центральної диспетчерської служби АТ «ДТЕК Донецьк електромережі». 3 етап	ол.	27972,10	0,29	8242,69	0,29	8242,69	0,00	0,00	0,29	8242,69		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
Усього по розділу 3:					8242,69		8242,69	0,00	0,00	0,29	8242,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																						
	Підв'язні роботи зі збору координат для ГІС	ол.	1500,00	1,00	1500,00	1,00	1500,00	0,00	0,00		0,00	1,00	1500,00		0,00		0,00	власні кошти	----			
	Ліцензії Майкрософт	ол.	1500,00	1,00	1500,00	1,00	1500,00	0,00	0,00		0,00	0,50	750,00	0,50	750,00		0,00	власні кошти	----			
	Приобретение сетевого оборудования в ДЭС (ВКС - 1 шт., маршрутизаторы - 5 шт. и коммутаторы - 13 шт.)	ол.	1848,95	1,00	1848,95	1,00	1848,95	0,00	0,00	0,20	369,79	0,25	462,24	0,25	462,24	0,30	554,69	власні кошти	----			cost+
	Впровадження системи SAP IS-U	ол.	10575,20	1,00	10575,20		10575,20			1,00	10575,20		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----			
Усього по розділу 4:					15424,15	3,00	15424,15	0,00	0,00	1,20	10944,99	1,75	2712,24	0,75	1212,24	0,30	554,69					
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																						
5.1.1	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 Строймаш – ПС 110 Слов'янськ північна – ПС 110 Слов'янськ місто - ПС 110 Червоної 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	ол.	6473,68	1,00	6473,68	1,00	6473,68	0,00	0,00		0,00		0,00	1,00	6473,68		0,00	власні кошти	----			cost+
Усього по розділу 5:					6 473,68		6 473,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	6 473,68	0,00	0,00						
6. Модернізація та закупівля колісної техніки																						
	Автопідйомник АП-18 на базі автомобіля ГАЗ-3309 з п'ятимісцевою кабіною або аналог	ол.	1843,00	1,00	1843,00	1,00	1843,00	0,00	0,00	1,00	1843,00		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
	ЕТЛ-10 на базі Ford Transit	ол.	1200,00	1,00	1200,00	1,00	1200,00	0,00	0,00	1,00	1200,00		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----			cost+
Усього по розділу 6:					3043,00		3043,00	0,00	0,00	2,00	3043,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
7. Інше																						
	Бензопила Husqvarna 365	ол.	16,83	35,00	589,14	70,00	589,14			70,00	1178,28		0,00		0,00		0,00	власні кошти	----			

№ 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 обрунтовувальних 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
Усього по розділу 7:					589,14		589,14		0,00		1178,28		0,00		0,00		0,00					
Усього по програмі:					150338,48		150338,48		0,00		26290,69		30641,01		57219,51		38376,41					

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

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

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

"__" _____ 2018 року

М. П. (за наявності)