6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний 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 обгрунтовувальних матеріалів	Примітка
						передача електричної енергії		постачання електричної енергії		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал						
				кіль-кість*	тис. грн без ПДВ	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**				**10216,23**		**10216,23**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,40**	**10216,23**	**0,00**	**0,00**					
+	Реконструкція ПЛ 110 кВ "Курахівська ТЕС- ПС Котляревська №1","Курахівська ТЕС- ПС Котляревська №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	1,40	10216,23		0,00	власні кошти	-----			
1.2	**Реконструкція ПС 110 кВ**				**4127,51**		**4127,51**		**0,00**		**0,00**		**4127,51**		**0,00**		**0,00**					
+	Технічне переоснащення ВРП-110 кВ ПС Город-2 110/35/6 кВ	од.	24358,99	0,17	4127,51	0,50	4127,51	0,00	0,00		0,00	0,17	4127,51		0,00	0,00	0,00					**авансування закупівлі обладнання**
1.3	**Реконструкція ПС 35 кВ**				**23740,61**		**23740,61**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,18**	**8000,00**	**0,40**	**15740,61**	**0,00**	**0,00**					
	Реконструкція ПС Селідове 35 кВ	од.	45091,52	0,18	8000,00	0,18	8000,00	0,00	0,00		0,00		8000,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
+	Технічне преоснащення ВРП-35 кВ з заміною силових трансформаторів 35 кВ на ПС Добропілля 35 кВ	од.	39133,33	0,40	15740,61	0,40	15740,61	0,00	0,00		0,00		0,00		15740,61		0,00	власні кошти	-----			**авансування 2х СТ 16000 МВА**
1.4	**Модернізація ПС 110кВ з встановленням ВВ-10 замість МВ та організація АВР**				**9330,34**		**9330,34**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,43**	**6405,56**	**0,00**	**0,00**	**1,57**	**2924,78**					
	Модернізація комірок-6(10)кВ вводів та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Авдіївка	од.	1999,61	1,00	1999,61	1,00	1999,61	0,00	0,00		0,00	0,69	1372,79		0,00	0,31	626,82	власні кошти	-----			
	Модернізація комірок-6(10)кВ вводів та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Марьїнка	од.	1885,73	1,00	1885,73	1,00	1885,73	0,00	0,00		0,00	0,69	1294,61		0,00	0,31	591,12	власні кошти	-----			
	Модернізація комірок-6(10)кВ вводів та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Соцгород	од.	1633,05	1,00	1633,05	1,00	1633,05	0,00	0,00		0,00	0,69	1121,14		0,00	0,31	511,91	власні кошти	-----			
	Модернізація комірок-6(10)кВ вводів та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Строітель	од.	1951,46	1,00	1951,46	1,00	1951,46	0,00	0,00		0,00	0,69	1339,74		0,00	0,31	611,72	власні кошти	-----			
	Модернізація комірок-6(10)кВ вводів та секційного вимикачів з виконанням АВР. ПС-110кВ Свердлово	од.	1860,49	1,00	1860,49	1,00	1860,49	0,00	0,00		0,00	0,69	1277,28		0,00	0,31	583,21	власні кошти	-----			
1.5	**Реконструкція ПЛ 0,4 кВ**			**17,04**	**14610,78**		**14610,78**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,38**	**4123,92**	**2,87**	**3486,72**	**5,62**	**7000,15**					
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від МТП-706 м. Маріуполь із монтажем ізольованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від МТП-706 ПЗС-10301706001/000).	км	1284,75	1,31	1683,02	1,31	1683,02	0,00	0,00		0,00	1,31	1683,02		0,00		0,00	власні кошти	-----			**1683,02**
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від МТП-304 м. Маріуполь із монтажем ізольованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від МТП-304 ПЕС-10301291000/003).	км	1179,75	2,07	2440,90	2,07	2440,90	0,00	0,00		0,00	2,07	2440,90		0,00		0,00	власні кошти	-----			**2440,90**
+	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-9 м. Краматорськ із монтажем ізольованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від ТП-9 Старе місто, КРС-10304919000/000).	км	1094,16	3,71	4059,32	3,71	4059,32	0,00	0,00		0,00		0,00	2,20	2407,15	1,51	1652,18	власні кошти	-----			
+	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-88 Ф-2 в Слов'янському районі із монтажем ізольованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від ТП-88 КРС-10304265000/000).	км	1611,30	0,67	1079,57	0,67	1079,57	0,00	0,00		0,00		0,00	0,67	1079,57		0,00	власні кошти	-----			
+	Реконструкція ПЛ-0,4кВ від ТП-88 Ф-3 в Слов'янському районі із монтажем ізольованого дроту (ПЛ-0,4 кВ від ТП-88 КРС-10304265000/000).	км	753,22	0,53	399,21	0,53	399,21	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,53	399,21	власні кошти	-----			
+	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-9 (Ч) м. Часів Яр із монтажем ізольованого дроту (ПЛ-0,4 кВ р-н ТП-9, ЦЭС-10304923000/000).	км	1382,34	3,58	4948,77	3,58	4948,77	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	3,58	4948,77	власні кошти	-----			
1.6	**Реконструкція ПЛ 6 (10) кВ**			**5,76**	**2980,50**		**2980,50**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,70**	**1396,38**	**3,06**	**1584,12**	**власні кошти**	**-----**			
	Реконструкція "ПЛ-6 кВ РП-11 прис. Ивановка м. Краматорськ" (ПЛ-6 КВ РП-11 Приєд. Іванівка Іванівка, КРС-10304807000/000)	км	517,18	5,76	2980,50	5,76	2980,50	0,00	0,00		0,00		0,00	2,70	1396,38	3,06	1584,12	власні кошти	-----			
1.8	**Заміна на КТП**			**3,00**	**2648,81**		**2648,81**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,00**	**2648,81**	**власні кошти**	**-----**			
	Заміна ЗТП-1 на КТП м. Маріуполь (Обладнання ТП-1, ПЗС-10402001002/000)	од	849,25	1,00	849,25	1,00	849,25	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	849,25	власні кошти	-----			
	Заміна ЗТП-3 на КТП м. Маріуполь (Обладнання ТП-3, ПЗС-10402003001/000)	од	1402,52	1,00	1402,52	1,00	1402,52	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	1402,52	власні кошти	-----			
	Заміна ЦТП-304 на КТП м. Маріуполь (Обладнання МТП-304, ПЗС-10402358001/000)	од	397,05	1,00	397,05	1,00	397,05	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	397,05	власні кошти	-----			
1.9	**Реконструкція РП**			**5,56**	**24718,22**		**24718,22**		**0,00**		**0,00**		**1501,41**		**5369,10**		**17847,71**	**власні кошти**	**-----**			
	Реконструкція РП-20 м. Маріуполь (Обладнання РП-20, ПЗС-10402820000/000)	од	5053,55	1,00	5053,55	1,00	5053,55	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	5053,55	власні кошти	-----			
	Реконструкція РП-6 м. Маріуполь (Обладнання РП-6, ПЗС-10402006002/000)	од	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	власні кошти	-----			
+	Реконструкція РП-3 м. Краматорськ (Обладнання РП-3, вул. Гоголівська, КРС-10404261000/000).	од	4911,86	1,00	4911,86	1,00	4911,86	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	4911,86	власні кошти	-----			
+	Реконструкція РП-6 м. Костянтинівка (Обладнання РП-6, вул. Леніна-вул. Пирогова, КРС-10400305001/000)	од	3916,77	1,00	3916,77	1,00	3916,77	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	3916,77	власні кошти	-----			**Заміна СТ 6 кВ вилучена із ІІІ на 2019 рік**
+	Реконструкція РП-2 м. Бахмут (РП-2, ЦЭС-10400962001/000)	од	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	власні кошти	-----			
+	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	0,27	1501,41		0,00		0,00	власні кошти	-----			
+	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	власні кошти	-----			
1.11	**Виконання ПВР та експертизи (мережі 35-110 кВ)**				**1067,87**		**1067,87**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**517,35**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**550,52**					
	Виконання "Схеми перспективного розвитку електричних мереж 20-110 кВ Донецької області на 2020-2010 рр." (сумісно із ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" 50% / 50%)	од.	550,52	1,00	550,52	1,00	550,52	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	550,52	власні кошти	-----			
	Розробка ПКД «Монтаж ЗРП-20 кВ, організація каналів зв'язку на ПС 35/20/6 «Новогродівка»	од.	517,35	1,00	517,35	1,00	517,35	0,00	0,00		0,00	1,00	517,35		0,00		0,00	власні кошти	-----			
1.12	**Проведення експертизи існуючої ПКД.**				**52,00**		**52,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**26,00**	**1,00**	**26,00**					
	Проведення експертизи та відведення земельної ділянки. Будівництво ПЛ 35 кВ "Відгалудження на ПС 110 кВ "Котляревська" від ПЛ 35 кВ "Селідово-Новогродівка"	од.	26,00	1,00	26,00	1,00	26,00	0,00	0,00		0,00		0,00	1,00	26,00		0,00	власні кошти	-----			
	Проведення експертизи та відведення земельної ділянки."Будівництво ПЛ-110 кВ відпайка на ПС 110 кВ Красногорівка від ПЛ-110 кВ "КурахівськаТЕС-Смолянка №1"	од.	26,00	1,00	26,00	1,00	26,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	26,00	власні кошти	-----			
1.13	**Заміна трансфоматорних (лінійних) вводів 110 кВ**				**10617,92**		**10617,92**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**50,00**	**10617,92**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Заміна трансфоматорних вводів 110 кВ Т-1 ПС "Город-3-110"	од.	162,07	4,00	648,28	4,00	648,28	0,00	0,00		0,00	4,00	648,28		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 обгрунтовувальних 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
	Заміна трансфоматорних вводів 110 кВ Т-2 "0" ПС "Город-3-110"	од.	213,28	1,00	213,28	1,00	213,28	0,00	0,00		0,00	1,00	213,28		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна трансфоматорних вводів 110 кВ Т-1 ПС "Димитрово-110"	од.	171,43	3,00	514,28	3,00	514,28	0,00	0,00		0,00	3,00	514,28		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна трансфоматорних вводів 110 кВ Т-2 ПС "Димитрово-110"	од.	171,43	3,00	514,28	3,00	514,28	0,00	0,00		0,00	3,00	514,28		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна трансфоматорних вводів 110 кВ Т-2 ПС "Лесовская-110"	од.	177,43	3,00	532,28	3,00	532,28	0,00	0,00		0,00	3,00	532,28		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна лінійних вводів 110 кВ Т-1 ПС "Город-1-110"	од.	365,67	3,00	1097,00	3,00	1097,00	0,00	0,00		0,00	3,00	1097,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна лінійних вводів 110 кВ присд. Азовська ПС "Город-1-110"	од.	365,67	3,00	1097,00	3,00	1097,00	0,00	0,00		0,00	3,00	1097,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна лінійних вводів 110 кВ присд. Бердянська ПС "Город-1-110"	од.	365,67	3,00	1097,00	3,00	1097,00	0,00	0,00		0,00	3,00	1097,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна трансфоматорних вводів 110 кВ Т-1 ПС 110 кВ "Щербиновка"	од.	201,43	3,00	604,28	3,00	604,28	0,00	0,00		0,00	3,00	604,28		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна трансфоматорних вводів 110 кВ Т-2, Т-3 ПС 110 кВ "Артемівськ"	од.	177,43	6,00	1064,56	6,00	1064,56	0,00	0,00		0,00	6,00	1064,56		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна трансфоматорних вводів 110 кВ Т-1,Т-2 ПС 110 кВ "Бахмутська"	од.	173,43	6,00	1040,56	6,00	1040,56	0,00	0,00		0,00	6,00	1040,56		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна трансфоматорних вводів 110 кВ Т-1 ПС 110 кВ "Сіверська"	од.	192,43	3,00	577,28	3,00	577,28	0,00	0,00		0,00	3,00	577,28		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна трансфоматорних вводів 110 кВ Т-1 ПС 110 кВ "Добропілля"	од.	192,43	3,00	577,28	3,00	577,28	0,00	0,00		0,00	3,00	577,28		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна трансфоматорних вводів 110 кВ Т-1,Т-2 ПС 110 кВ "Строитель"	од.	173,43	6,00	1040,56	6,00	1040,56	0,00	0,00		0,00	6,00	1040,56		0,00		0,00	власні кошти	-----			
1.14	**Заміна АБ та ЗПП на ПС 110 кВ**				**7792,00**		**7792,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4,00**	**2492,00**	**2,00**	**5300,00**					
	Заміна АБ та ЗПП на ПС 110 кВ "Кураховка"	од.	720,00	1,00	720,00	1,00	720,00	0,00	0,00		0,00		0,00	1,00	720,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна АБ та ЗПП на ПС 110 кВ"Димитрово"	од.	650,00	1,00	650,00	1,00	650,00	0,00	0,00		0,00		0,00	1,00	650,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна АБ на ПС 110 кВ"Соцгород"	од.	122,00	1,00	122,00	1,00	122,00	0,00	0,00		0,00		0,00	1,00	122,00		0,00	власні кошти	-----			
	Заміна АБ та ЗПП на ПС 110 кВ"Артемовск"	од.	4300,00	1,00	4300,00	1,00	4300,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	4300,00	власні кошти	-----			
	Заміна АБ та ЗПП на ПС 110 кВ "Артем"	од.	1000,00	1,00	1000,00	1,00	1000,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	1000,00	власні кошти	-----			
	Заміна АБ та ЗПП на ПС 35 кВ "Райгородок"	од.	1000,00	1,00	1000,00	1,00	1000,00	0,00	0,00		0,00		0,00	1,00	1000,00		0,00	власні кошти	-----			
1.15	**Заміна неізольованих вводів у приватному секторі на СІП**				**5539,55**		**5539,55**		**0,00**	**5072,39**	**3748,52**	**2271,96**	**1691,22**	**35,75**	**45,37**	**42,90**	**54,44**					
	Придбання матеріалів для заміни неізольованих 1ф вводів у приватному секторі на СІП	од.	0,74	7280,00	5358,08	7280,00	5358,08	0,00	0,00	5044	3712,23	2236	1645,85	0	0,00	0	0,00	власні кошти	-----			**cost+**
	Придбання матеріалів для заміни неізольованих 3ф вводів у приватному секторі на СІП	од.	1,27	143,00	181,47	143,00	181,47	0,00	0,00	29	36,29	36	45,37	36	45,37	43	54,44	власні кошти	-----			**cost+**
Усього по розділу 1:					**117442,33**		**117442,33**		**0,00**		**3748,52**		**36984,89**		**38772,39**		**37936,52**					
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																						
2.1	**Покращення обліку електроенергії у т.ч.**				**23891,88**		**23891,88**		**0,00**	**1380,00**	**19798,56**	**640,00**	**4093,32**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
2.1.1	Автоматизація обліку електроенергії на ПС, в ТП / РП АТ "ДТЕК Донецькі електромережі"				18381,18		18381,18		0,00	887,00	18381,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
2.1.1.1	Модернізація існуючого АСКОЕ на ПС 6-110кВ			**802,00**	**13993,62**		13993,62		0,00	845,00	13993,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Придбання трифазних багатофункціональних лічильників електроенергії, сумісних з ПЗ АСКОЕ	од.	15,19	786,00	11935,41	786,00	11935,41	0,00	0,00	786,00	11935,41		0,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Придбання трифазних багатофункціональних лічильників електроенергії прямого включення, сумісних з ПЗ АСКОЕ	од.	8,27	15,00	124,05	15,00	124,05	0,00	0,00	15,00	124,05		0,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Шафа ЛУЗОД типу НКУ-В1-Е1-GPRS або аналог у комплекті	од.	24,71	43,00	1062,53	43,00	1062,53	0,00	0,00	43,00	1062,53		0,00		0,00		0,00					
	Материали для виконання робіт з модернізації АСКОЕ	од.	871,63	1,00	871,63	1,00	871,63	0,00	0,00	1,00	871,63		0,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
2.1.1.2	**Автоматизація точок технічного обліку електроенергії в ТП / РП ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго**				**4228,94**		**4228,94**		**0,00**		**4228,94**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	**од.**		**200,00**	**660,00**	**200,00**	**660,00**	**0,00**	**0,00**	**200,00**	**660,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	власні кошти	-----			
	Шафа PLC	**од.**		**200,00**	**2800,00**		**2800,00**		**0,00**	**200,00**	**2800,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	власні кошти	-----			
	Материали для автоматизации новихТП	**компл.**		**19,00**	**707,52**		**707,52**		**0,00**	**19,00**	**707,52**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	власні кошти	-----			
	Обладнання для виконання робіт з автоматизации ТП	**компл.**		**1,00**	**56,00**		**56,00**		**0,00**	**1,00**	**56,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	власні кошти	-----			
*	Обладнання для виконання робіт з автоматизации ТП		56,00	1,00	56,00	1,00	56,00	0,00	0,00	1,00	56,00		0,00		0,00		0,00					
	Материали для виконання робіт з автоматизации ТП	**компл.**		1,00	5,42		5,42		0,00	1,00	5,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
*	Материали для виконання робіт з автоматизации ТП		5,42	**1,00**	**5,42**	**1,00**	**5,42**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**5,42**		**0,00**		**0,00**		**0,00**	власні кошти	-----			
2.1.1.3	**Впровадження автоматизації точок обліку на ТП, РП під сигналізацією**				**158,62**		**158,62**		**0,00**	**42,00**	**158,62**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	**од.**			**59,40**		**59,40**		**0,00**	**18,00**	**59,40**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	од.	3,30	18,00	59,40	18,00	59,40	0,00	0,00	18,00	59,40		0,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Шафа PLC	**од.**			**42,00**		**42,00**		**0,00**	**3,00**	**42,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Шафа PLC	од.	14,00	3,00	42,00	3,00	42,00	0,00	0,00	3,00	42,00		0,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Шафа обліку в ТП із автоматом	**од.**			**7,72**		**7,72**		**0,00**	**18,00**	**7,72**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Шафа обліку в ТП із автоматом	од.	0,43	18,00	7,72	18,00	7,72	0,00	0,00	18,00	7,72		0,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Витрати на підрядні роботи по монтажу сигналізації ТП	**од.**		**1,00**	**49,50**		**49,50**		**0,00**	**3,00**	**49,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Витрати на підрядні роботи по монтажу сигналізації ТП	од.	16,50	3,00	49,50	3,00	49,50	0,00	0,00	3,00	49,50		0,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
2.1.2	**Впровадження обліку споживання електроенергії населенням у т.ч.**				**4775,51**		**4775,51**		**0,00**	**493,00**	**1417,38**	**639,00**	**3358,14**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					

№ 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 фінан-сування	Найменування відповідної державної програми	№ сторінки поясню-вальної записки	№ сторінки обгрунто-вувальних 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
2.1.2.1	Впровадження автоматизованого збору данних у побутових споживачів				2613,64		2613,64		0,00	0,00	0,00	339,00	2613,64	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Придбання однофазних багатотарифних лічильників з Zigbee модулем	**од.**		**69,00**	**110,40**		**110,40**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**69,00**	**110,40**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем	**од.**		**132,00**	**379,50**		**379,50**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**132,00**	**379,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з зовнішнім интерфейсом RS-485	**од.**		**27,00**	**75,60**		**75,60**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**27,00**	**75,60**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників трансформаторного включення з внутрішнім Zigbee модулем	**од.**		**80,00**	**230,00**		**230,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**80,00**	**230,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем	**од.**		**29,00**	**95,70**		**95,70**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**29,00**	**95,70**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	**компл.**	**579,33**	**1,00**	**579,33**		**579,33**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**579,33**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії		236,25	1,00	236,25	1,00	236,25	0,00	0,00		0,00	1,00	236,25		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії		197,25	1,00	197,25	1,00	197,25	0,00	0,00		0,00	1,00	197,25		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії		145,83	1,00	145,83	1,00	145,83	0,00	0,00		0,00	1,00	145,83		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Обладнання для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	**компл.**	**1143,11**	**1,00**	**1143,11**		**1143,11**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**1143,11**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
2.1.2.2	**Придбання 1-фазних багатотарифних лічильників для заміні морально застарілих приладів обліку кл. 2,5 у побутових споживачів з подальшим включенням в АСОЕ**	**од.**	**1,60**	**0,00**	**0,00**		**0,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
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**	**од.**	**2,88**	**493,00**	**1417,38**	**493,00**	**1417,38**		**0,00**	**493,00**	**1417,38**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
2.1.2.4	**Облаштування обліку споживання електроенергії в багатоквартирних будинках**			**300,00**	**744,50**	**300,00**	**744,50**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**300,00**	**744,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Облаштування обліку споживання електроенергії в багатоквартирних будинках	од.	2,47	300,00	744,50	300,00	744,50	0,00	0,00		0,00	300,00	744,50		0,00		0,00	власні кошти	-----			
2.1.3	**Придбання стендів повірки, зразкових лічильників, повірочних лабораторій, тощо**	**од.**			**735,18**		**735,18**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**735,18**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
	Придбання обладнання для експертизи та повіркі лічильників	***компл.***	735,18	1,00	735,18	1,00	735,18	0,00	0,00		0,00	1,00	735,18		0,00		0,00	власні кошти	-----			
Усього по розділу 2:					**23891,88**		**23891,88**		**0,00**	**1380,00**	**19798,56**	**640,00**	**4093,32**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
3. Впровадження та розвиток АСДТК																						
	Впровадження АСДК рівня центральної диспетчерскої служби АТ «ДТЕК Донецькі електромережі». 3 етап	од.	27972,10	0,29	8242,69	0,29	8242,69	0,00	0,00	0,11	3214,49		0,00	0,11	3050,68	0,07	1977,53	власні кошти	-----			
Усього по розділу 3:					**8242,69**		**8242,69**		**0,00**	**0,11**	**3214,49**	**0,00**	**0,00**	**0,11**	**3050,68**	**0,07**	**1977,53**					
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																						
	Підрядні роботи зі збору координат для ГІС	од.	1500,00	0,67	1000,00	0,67	1000,00	0,00	0,00		0,00	0,67	1000,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Лінцензії Майкрософт	од.	1500,00	0,67	1000,00	0,67	1000,00	0,00	0,00		0,00	0,67	1000,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
	Приобретение сетевого оборудования в ДЭС (ВКС - 1 шт., маршрутизаторы - 5 шт. и коммутаторы - 13 шт.)	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	власні кошти	-----			
	Вровадження інформаційних технологій (SAP, ліцензії, програмне забезпечення, тощо)	од.	10575,20	0,05	525,93		525,93			0,05	525,93		0,00		0,00		0,00	власні кошти	-----			
Усього по розділу 4:					**4374,88**	**2,33**	**4374,88**	**0,00**	**0,00**	**1,05**	**2374,88**	**1,33**	**2000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					
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 Стройманш – 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	1,00	6473,68	власні кошти	-----			
Усього по розділу 5:					**6 473,68**		**6 473,68**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**6 473,68**					
6. Модернізація та закупівля колісної техніки																						
	Автопідйомник АП-18 на базі автомобіля ГАЗ-3309 з п`ятимісцевою кабіною або аналог	од	1843,00	1,00	1843,00	1,00	1843,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	1,00	1843,00	власні кошти	-----			
	ЕТЛ-10 на базі Ford Transit	од.	2142,40	1,00	2142,40	1,00	2142,40	0,00	0,00		0,00		0,00	1,00	2142,40	0,00	0,00	власні кошти	-----			
Усього по розділу 6:					**3985,40**		**3985,40**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**2142,40**	**1,00**	**1843,00**					
7. Інше																						
	Бензопила Husqvarna 365	од.	16,83	35,00	589,14	35,00	589,14			35,00	589,14		0,00		0,00		0,00					
Усього по розділу 7:					**589,14**		**589,14**		**0,00**		**589,14**		**0,00**		**0,00**		**0,00**					
Усього по програмі:					**165000,00**		**165000,00**		**0,00**		**29725,58**		**43078,21**		**43965,47**		**48230,73**					

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

Керівник ліцензіата _____ О.П. Дегтярьов
(або особа, яка виконує його обов'язки) (підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

"____" _____ 2018 року М. П. (за наявності)