



ПУБЛІЧНЕ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»

вул. Островського, 8
м. Краматорськ, Донецька обл.
84302, Україна
тел.: +38 (0626) 41 24 81
факс: +38 (0626) 41 14 44

р/р 26000962507828
ПАТ «ПУМБ»
МФО 334851
код ЄДРПОУ 00131268
Свідоцтво ПДВ № 200039637
ІПН 001312605035

ПУБЛИЧНОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДТЭК ДОНЕЦКОБЛЭНЕРГО»

ул. Островского, 8
г. Краматорск, Донецкая обл.
84302, Украина
тел.: +38 (0626) 41 24 81
факс: +38 (0626) 41 14 44

р/с 26000962507828
ПАО «ПУМБ»
МФО 334851
код ЕДРПОУ 00131268
Свидетельство НДС № 200039637
ИНН 001312605035

20.04.17 № 59/2260/ис
На № _____ від _____

Держенергонагляд у
Донбаському регіоні
Начальнику
Майорову О.М.

84305, м. Краматорськ
вул. Олекси Тихого, 8д

ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» звертається до держенергонагляду з метою погодження змін до схваленої інвестиційної програми Компанії на 2017 рік за підсумками першого кварталу поточного року.

Додатки:

1. Таблиця змін ІП 2017 року ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», на 6 листах, в 1 екземплярі.
2. Пояснювальна записка змін ІП 2017 року ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», на 19 листах, в 1 екземплярі.

Технічний директор

О.П. Дегтярьов

ВІ
Стародуб М.О.
095-235-80-87



ПУБЛІЧНЕ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»

вул. Островського, 8
м. Краматорськ, Донецька обл
84302, Україна
тел.: +38 (0626) 41 24 81
факс: +38 (0626) 41 14 44

р/р 26000962507828
ПАТ «ПУМБ»
МФО 334851
код ЄДРПОУ 00131268
Свідоцтво ПДВ № 200039637
ІПН 001312605035

ПУБЛИЧНОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДТЭК ДОНЕЦКОБЛЭНЕРГО»

ул. Островского, 8
г. Краматорск, Донецкая обл
84302, Украина
тел.: +38 (0626) 41 24 81
факс: +38 (0626) 41 14 44

р/с 26000962507828
ПАО «ПУМБ»
МФО 334851
код ЕГРПОУ 00131268
Свидетельство НДС № 200039637
ИНН 001312605035

20.04.17 № 59/2260/ис
На № _____ від _____

Міністерство енергетики та вугільної
промисловості України

Департамент електроенергетичного
комплексу

ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» звертається до Міністерства енергетики та вугільної промисловості України з метою погодження змін до схваленої інвестиційної програми Компанії на 2017 рік за підсумками першого кварталу поточного року.

Додатки:

1. Таблиця змін ІП 2017 року ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», на 6 листах, в 1 екземплярі.
2. Пояснювальна записка змін ІП 2017 року ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», на 19 листах, в 1 екземплярі.

Технічний директор

О.П. Дегтярьов

ВІ
Стародуб М.О.
095-235-80-87



ПУБЛІЧНЕ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»

вул. Островського, 8
м. Краматорськ, Донецька обл.
84302, Україна
тел.: +38 (0626) 41 24 81
факс: +38 (0626) 41 14 44

р/р 26000962507828
ПАТ «ПУМБ»
МФО 334851
код ЄДРПОУ 00131268
Свідцтво ПДВ № 200039637
ІПН 001312605035

ПУБЛИЧНОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДТЭК ДОНЕЦКОБЛЭНЕРГО»

ул. Островского, 8
г. Краматорск, Донецкая обл.
84302, Украина
тел.: +38 (0626) 41 24 81
факс: +38 (0626) 41 14 44

р/с 26000962507828
ПАО «ПУМБ»
МФО 334851
код ЕГРПОУ 00131268
Свидетельство НДС № 200039637
ИНН 001312605035

20.04.17 № 59/2260/ИС
На № _____ від _____

Головному державному інспектору
України з енергетичного нагляду
Шургаю О.В.

ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» звертається до держенергонагляду з метою погодження змін до схваленої інвестиційної програми Компанії на 2017 рік за підсумками першого кварталу поточного року.

Додатки:

1. Таблиця змін ІП 2017 року ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», на 6 листах, в 1 екземплярі.
2. Пояснювальна записка змін ІП 2017 року ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», на 19 листах, в 1 екземплярі.

Технічний директор

О.П. Дегтярьов

Ві
Стародуб М.О.
095-235-80-87



ПУБЛІЧНЕ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»

вул. Островського, 8
м. Краматорськ, Донецька обл.
84302, Україна
тел.: +38 (0626) 41 24 81
факс: +38 (0626) 41 14 44

р/р 26000962507828
ПАТ «ПУМБ»
МФО 334851
код ЄДРПОУ 00131268
Свідоцтво ПДВ № 200039637
ПІН 001312605035

ПУБЛИЧНОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДТЭК ДОНЕЦКОБЛЭНЕРГО»

ул. Островского, 8
г. Краматорск, Донецкая обл.
84302, Украина
тел.: +38 (0626) 41 24 81
факс: +38 (0626) 41 14 44

р/с 26000962507828
ПАО «ПУМБ»
МФО 334851
код ЕГРПОУ 00131268
Свидетельство НДС № 200039637
ИНН 001312605035

20.04.17 № 59/2259/ис
На № _____ Від _____

Національна комісія,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних
послуг України

м. Київ, вул. Смоленська, 19

ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» звертається до національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг України з метою погодження змін до схваленої інвестиційної програми Компанії на 2017 рік за підсумками першого кварталу поточного року.

Додатки:

1. Таблиця змін ІП 2017 року ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», на 6 листах, в 1 екземплярі.
2. Пояснювальна записка змін ІП 2017 року ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», на 19 листах, в 1 екземплярі.

Технічний директор

О.П. Дегтярьов

ВІ
Стародуб М.О.
095-235-80-87

Пояснення до змін Інвестиційної програми на 2017 рік (без ПДВ)

Для дофінансування об'єктів інвестиційної програми 2016 року (у т.ч. об'єктів незавершеного будівництва) за рахунок об'єктів 2017 року, а також для розробки проектно-кошторисної документації під прогнозовані об'єкти інвестиційної програми на 2018 рік, пропонується провести зміни в рамках затверджених джерел фінансування за рахунок вилучення об'єктів із Інвестиційної програми 2017 року.

Пропонується вилучити наступні проекти, на загальну суму 83 847,95 тис. грн.:

1 РОЗДІЛ:

Реконструкція підстанцій 35 кВ

Пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, з метою перерозподілу коштів між об'єктами, по яким виникла заборгованість за результатами виконання Інвестиційної програми 2016 року, задля фінансування заходів з організації центрального диспетчерського пункту ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», а також для розробки проектно-кошторисної документації під прогнозовані об'єкти інвестиційної програми на 2018 рік, – (-) 26 211,24 тис. грн.

Назва проекту який планується до виключення	Од. виміру	Вартість одиниці, тис. грн.	Кількість	Вартість заходу, тис. грн.
Реконструкція ПС 35/6 кВ Селідово у м. Селідово	од.	26 211,22	1,00	26 211,24

Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 6 (10) кВ

Пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, з метою перерозподілу коштів між об'єктами, по яким виникла заборгованість за результатами виконання Інвестиційної програми 2016 року, задля фінансування заходів з організації центрального диспетчерського пункту ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», а також для розробки проектно-кошторисної документації під прогнозовані об'єкти інвестиційної програми на 2018 рік, – (-) 3 076,53 тис. грн.

Назва проекту який планується до виключення	Од. виміру	Вартість одиниці, тис. грн.	Кількість	Вартість заходу, тис. грн.
Реконструкція КЛ-6 кВ ТП-167-ТП-222; Центральні ЕМ. Слов'янський РЕМ. м. Слов'янськ	км.	905,74	0,49	446,53
Реконструкція КЛ-6 кВ РП-4-ТП-139; Центральні ЕМ. Слов'янський РЕМ. м. Слов'янськ	км.	906,66	0,65	586,61
Слов'янський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 (10) кВ ТП-9-ТП-19 у м.Слов'янськ	км.	555,39	0,68	375,45
Артемівський міський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 (10) кВ ПС Город-ТП-42 у м.Бахмут, (1 черга: ПК 9 -ТП-42)	км.	945,09	0,90	850,58
Артемівський міський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 (10) кВ ПС Город-ТП-42 у м.Бахмут, (2 черга: ПС 35/6 - ПК 9)	км.	768,93	1,06	817,37

Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 0,4 кВ

Пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, з метою перерозподілу коштів між об'єктами, по яким виникла заборгованість за результатами виконання Інвестиційної програми 2016 року, задля фінансування заходів з організації центрального диспетчерського пункту ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», а також для розробки

проектно-кошторисної документації під прогнозовані об'єкти інвестиційної програми на 2018 рік, – (-) **28 545,61 тис. грн.**

Назва проекту який планується до виключення	Од. виміру	Вартість одиниці, тис. грн.	Кількість	Вартість заходу, тис. грн.
Слов'янський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-47 у м.Слов'янськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 103 шт.)	км.	337,55	4,31	1 454,85
Артемівський міський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-20 у м.Бахмут із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 100 шт.)	км.	508,57	2,66	1 350,26
Олександрівський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-8 у смт.Олександрівка із монтажем ізолюваного дроту (1 черга: Ф-2 та Ф-5) (із заміною відгалужень: 124 шт.)	км.	568,69	1,96	1 114,62
Олександрівський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-8 у смт.Олександрівка із монтажем ізолюваного дроту (2 черга: Ф-1 та Ф-6) (із заміною відгалужень: 87 шт.)	км.	508,79	2,57	1 306,08
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-4 НП Слов'янський РЕМ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 179 шт.)	км.	373,41	2,80	1 044,80
Слов'янський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-204 у м.Слав'янськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 71 шт.)	км.	442,12	3,51	1 550,06
Дружковський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-307 у м.Дружківка із монтажем ізолюваного дроту(із заміною відгалужень: 109 шт.)	км.	358,93	4,20	1 506,42
Артемівський міський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-8 у м.Артемівськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 88 шт.)	км.	403,46	3,23	1 301,16
Красноармійський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-129 у м.Мирноград із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 165 шт.)	км.	532,27	2,57	1 368,99
Криворізький РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-333 у с.Димитрово Красноармійського району із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 32 шт.)	км.	293,13	3,98	1 165,21
Красноармійський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-53 у м.Покровск із монтажем ізолюваного дроту (1 черга: Ф 1 та Ф 2) (із заміною відгалужень: 294 шт.)	км.	508,84	2,62	1 335,21
Красноармійський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-53 у м.Покровск із монтажем ізолюваного дроту (2 черга: Ф 3 та Ф 4) (із заміною відгалужень: 127 шт.)	км.	477,63	2,47	1 179,75
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-146 у м.Покровськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 102 шт.)	км.	519,27	1,87	970,00
Краматорський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-186 у м.Краматорськ із монтажем ізолюваного дроту(із заміною відгалужень: 47 шт.)	км.	407,68	3,60	1 467,64

Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-56 у м.Краматорськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 68 шт.)	км.	504,97	1,30	654,95
Краматорський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-541 у м.Краматорськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 6 шт.)	км.	353,69	0,72	254,66
Краматорський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-521 у м.Краматорськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 56 шт.)	км.	388,62	1,81	702,63
Слов'янський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ ТП-196 у м.Слов'янськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 63 шт.)	км.	455,02	2,76	1 254,50
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-735 с. Новотроїцьке Красноармійського р-ну Донецької області із монтажем ізолюваного дроту (відгалужень: 5 шт.)	км.	302,84	1,18	357,96
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-51 у м.Авдіївка із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 21 шт.)	км.	303,27	1,28	387,88
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-200 у смт. Очеретине, Ясинуватського району із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 89 шт.)	км.	405,82	2,03	825,44
Дзержинський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-70 у м.Торецьк із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 98 шт.)	км.	381,12	4,07	1 549,24
Дружківський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-306 у м.Дружківка із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 78 шт.)	км.	464,66	2,11	979,04
Костянтинівський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ ТП-153 у м.Костянтинівка із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 64 шт.)	км.	528,54	1,38	730,98
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-220 у с. Соловійове, Ясинуватського району із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 11 шт.)	км.	327,95	1,40	458,14
Дзержинський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-171 у м.Торецьк із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 131 шт.)	км.	399,56	3,40	1 358,51
Мар'їнський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-8501 у с. Новомихайлівка, Мар'їнського району із монтажем ізолюваного дроту(із заміною відгалужень: 112 шт.)	км.	336,01	2,73	916,63

2 РОЗДІЛ:

Впровадження автоматизованого збору даних у побутових споживачів

У зв'язку зі зміною технічних рішень, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, по наступним позиціям:

«Придбання однофазних багатотарифних лічильників для побутових споживачів з Zigbee модулем» на суму (-) 3 580,50 тис. грн.,

«Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем» на суму (-) 84,83 тис. грн.,

«Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з зовнішнім інтерфейсом RS-485» на суму (-) 87,20 тис. грн.,

«Придбання трифазних багатотарифних лічильників трансформаторного включення з

внутрішнім Zigbee модулем» на суму (-) 140,40 тис. грн.,

«Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем» на суму (-) 22,40 тис. грн.,

«Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR трансформаторного включення з внутрішнім Zigbee модулем» на суму (-) 3,20 тис. грн.,

«Комутаційний контролер КК-01-02» на суму (-) 147,50 тис. грн.,

«Подовжувач радіоканалу R-485» на суму (-) 79,20 тис. грн.

У зв'язку з виникненням економії за результатами проведення тендерних процедур, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується скорегувати затверджену Інвестиційною програмою 2017 року вартість, по наступним позиціям:

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (1000/5)», на суму (-) 7,77 тис. грн.

Придбання комплектів для виносу однофазних приладів обліку і облаштування ізольованих вводів у населення

У зв'язку з виникненням економії за результатами проведення тендерних процедур, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується скорегувати затверджену Інвестиційною програмою 2017 року вартість, по наступним позиціям:

«Придбання комплектів для виносу однофазних приладів обліку і облаштування ізольованих вводів у населення», на суму (-) 24,30 тис. грн.

Впровадження обліку електроенергії для організації повузлового та пофідерного контролю в ЕМ

У зв'язку зі зміною технічних рішень, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, по наступним позиціям:

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (150-400/5)» на суму (-) 36,00 тис. грн.,

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (600/5)» на суму (-) 22,50 тис. грн.

Впровадження автоматизації точок обліку на ТП, РП під сигналізацією

У зв'язку зі зміною технічних рішень, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, по наступним позиціям:

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (400/5)» на суму (-) 5,40 тис. грн.

Облаштування АСКОВЕ

У зв'язку зі зміною технічних рішень, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, по наступним позиціям:

«Облаштування АСКОВЕ» на суму (-) 354,00 тис. грн.

3 РОЗДІЛ:

Пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року захід «Виконання робіт по виводу інформації телемеханіки з підстанцій ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" КТ на диспетчерський пункт ЦДС ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», з метою перерозподілу коштів між

об'єктами, по яким виникла заборгованість за результатами виконання Інвестиційної програми 2016 року, задля фінансування заходів з організації центрального диспетчерського пункту ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», а також для розробки проектно-кошторисної документації під прогнозовані об'єкти інвестиційної програми на 2018 рік, – (-) **340,00 тис. грн.**

5 РОЗДІЛ:

Пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року заходи *«Модернізація систем зв'язку на ділянках Приазовська дільниця Харцизьких ВЕМ, м. Маріуполь – ПС 35/6 кВ «Город-10», м. Маріуполь – ПС 35/6 кВ «Город-5», м. Маріуполь з використанням цифрових систем передавання даних на базі волоконно-оптичних ліній» на суму (-) 255,00 тис. грн. та «Організація РЛЗ на ділянці Костянтинівський ЛМП-ПС 110 кВ Северна» на суму (-) 705,00 тис. грн.*, з метою перерозподілу коштів між об'єктами, по яким виникла заборгованість за результатами виконання Інвестиційної програми 2016 року, задля фінансування заходів з організації центрального диспетчерського пункту ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», а також для розробки проектно-кошторисної документації під прогнозовані об'єкти інвестиційної програми на 2018 рік.

6 РОЗДІЛ:

Пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року захід *«Автопідйомник АР-18 на базі автомобіля ГАЗ-3309 з п'ятимісцевою кабіною або аналог»*, з метою перерозподілу коштів між об'єктами, по яким виникла заборгованість за результатами виконання Інвестиційної програми 2016 року, задля фінансування заходів з організації центрального диспетчерського пункту ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», а також для розробки проектно-кошторисної документації під прогнозовані об'єкти інвестиційної програми на 2018 рік, – (-) **2 200,00 тис. грн.**

7 РОЗДІЛ:

Пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року, з метою перерозподілу коштів між об'єктами, по яким виникла заборгованість за результатами виконання Інвестиційної програми 2016 року, задля фінансування заходів з організації центрального диспетчерського пункту ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», а також для розробки проектно-кошторисної документації під прогнозовані об'єкти інвестиційної програми на 2018 рік, наступні заходи:

- «Мікроомметр МІКО-1» на суму (-) 210,00 тис. грн.,*
- «Вольтамперфазометр 4333» на суму (-) 38,64 тис. грн.,*
- «Мегомметр ЕС 0210/2Г 2500В» на суму (-) 22,88 тис. грн.,*
- «Вимірювач опору ІС-10» на суму (-) 58,23 тис. грн.,*
- «Аналізатор систем передачі AnCom А-7» на суму (-) 98,01 тис. грн.,*
- «Рефлектометр Side Kick Plus Greenlee 1155-5003» на суму (-) 115,63 тис. грн.,*
- «Осциллограф-мультиметра Fluke 125» на суму (-) 30,02 тис. грн.,*
- «Рефлектометр РД-Мастер» на суму (-) 15,22 тис. грн.*

У зв'язку з виникненням економії за результатами проведення тендерних процедур, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується скорегувати затверджену Інвестиційною програмою 2017 року вартість, по наступним позиціям:

- «ЕТЛ-35 на базі ГАЗ-32213» на суму (-) 84,60 тис. грн.*

Пропонується включити наступні заходи на загальну суму 83 847,95 тис. грн.:

1 РОЗДІЛ:

Реконструкція ЛЕП 110 кВ

Реконструкція ПЛ 110 кВ "КуТЕС-Красноармійська" (ділянка опор №№31-39) у Красноармійському районі Донецької області.

Пропонується включити до Інвестиційної програми 2017 року недофінансування Інвестиційної програми 2016 року по даному проекту на суму (+) **323,40 тис. грн.** Роботи по даному проекту виконані, об'єкт введено в експлуатацію.

Даний проект був запланований інвестиційною програмою на 2016 рік, проте його не було профінансовано в повному обсязі.

Реконструкція ЛЕП 0,4 кВ

Пропонується включити до Інвестиційної програми 2017 року недофінансування Інвестиційної програми 2016 року по ряду проектів на загальну суму (+) **4 903,51 тис. грн.** Роботи по даним проектам на стадії виконання, об'єкти будуть введені в експлуатацію протягом 2017 року.

Найменування заходу	Запланована кількість, км	Запланована вартість заходу в рамках ІП 2016 року, тис. грн.	Освоєно в рамках ІП 2016 року, згідно звіту, тис. грн.	Профінансовано в рамках ІП 2016 року, згідно звіту, тис. грн.	Пропозиція щодо фінансування на 2017 рік
Реконструкція ПЛ 0,4 кВ району ТП-138 у м. Костянтинівка (вводів - 88 од.)	2,04	729,06	0,00	0,00	613,99
Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-376 м. Краматорськ (вводів - 72 од.)	2,32	769,84	0,00	0,00	627,07
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-827 у м. Маріуполі (вводів - 54 од.)	6,10	1916,16	225,10	275,57	1640,59
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-209 у м. Маріуполі (вводів 92 од.)	1,31	546,48	0,00	0,00	546,48
Реконструкція мереж 0,4 кВ району ТП-717 у Ілчовському районі м. Маріуполь (вводів 140 од.)	1,78	697,60	0,00	0,00	697,60
Реконструкція мереж 0,4 кВ району ТП-207 у Жовтневому районі м. Маріуполь (вводів - 86 од.)	1,60	533,84	138,28	124,96	291,58
Реконструкція ВЛП-0,4 кВ від ТП №-127 (Слов'янський РЕМ) (вводів 185 од.)	4,30	1924,94	0,00	1438,73	486,21

Реконструкція ПС-35кВ:

Реконструкція ПС 35/6кВ "Город-5" у м. Маріуполь.

Згідно з планом фінансування інвестиційної програми 2016 року на закінчення реалізації проекту було заплановано спрямувати 27 184,30 тис. грн.

Згідно звіту з виконання інвестиційної програми на 2016 рік, фінансування робіт з реконструкції ПС виконано на суму 13 102,70 тис. грн. В даний час роботи з реконструкції знаходяться на етапі реалізації, а саме, змонтовані модулі КРПЗ-6 кВ, виконано постачання основного обладнання ВРУ-35 кВ (виконаний монтаж силового обладнання по приєд. Т-1), до кінця року заплановано змонтувати обладнання 35 кВ по приєд. Т-1, виконати роботи з реконструкції будівельної частини ВРУ-35 кВ.

Для зменшення обсягів незавершеного будівництва компанії, на решту затвердженого об'єму в рамках інвестиційної програми на 2016 рік на суму (+) **14 081,60 тис. грн.** (27 184,30 -

13 102,70), пропонується включити до Інвестиційної програми 2017 року об'єм фінансування робіт для можливості повного закінчення реконструкції до кінця поточного року,

Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Костянтинівка-город" приед. "СМВ" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий вимикач 110кВ (м. Костянтинівка);

Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Красноармійська" приед. "Вишнева" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий вимикач 110кВ (м.Красноармійськ);

Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Красноармійська" приед. "Красноармійська-330" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий вимикач 110кВ (м. Красноармійськ);

В рамках інвестиційної програми на 2015 рік в адресу компанії було поставлено три елегазових вимикача 110 кВ виробництва компанії Siemens, проте їх не було змонтовано (та профінансовано) у зв'язку з тим, що вони були відгружені із заводу-виробника з параметрами вбудованих трансформаторів струму, які суттєво відрізнялись від прописаних у технічному завданні. На протязі 2016 року вимикачі були замінені на такі, що відповідають замовленню Компанії.

При корегуванні інвестиційної програми 2016 року (у 3 кварталі), в інвестиційну програму було закладено погашення кредиторської заборгованості перед постачальником обладнання на суму 3 533,15 тис. грн. Проте на момент оплати заборгованості постачальнику, у зв'язку з прив'язкою договору до курсу євро, через коливання курсу валют, вартість обладнання склала 4 538,14 тис грн. Тобто, на даний час компанія має кредиторську заборгованість перед ДП «Сіменс Україна» у розмірі 1 004,98 тис. грн.

З метою монтажу даних вимикачів, а також зменшення обсягів незавершеного будівництва Компанії, пропонується включити до інвестиційної програми на 2017 рік заходи з технічного переоснащення ПС 110 кВ "Костянтинівка-город" та ПС 110 кВ "Красноармійська", які включають погашення кредиторської заборгованості, роботи з монтажу та шеф-монтажні роботи на загальну суму **2 228,93 тис. грн.** (1 004,98 + 1 224,74 + 79,42).

Виконання ПВР та експертизи проектів

ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» за відсутності власного проектно-конструкторського бюро не має можливості самостійно розробляти проектно-кошторисну документацію для подальшої реалізації проектів в рамках інвестиційної діяльності.

Враховуючи що мережі 0,4 – 6 (10) кВ ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» знаходяться в незадовільному стані та вимагають негайної реконструкції, пропонується на загальну суму (+) 21 918,97 тис. грн. включити до інвестиційної програми Компанії на 2017 рік розробку ПКД, для можливості подальшої реконструкції мереж в рамках інвестиційних програм подальших років.

Найменування заходу	Од. виміру	Вартість одиниці, тис. грн.	Кількість	Вартість заходу, тис. грн.
Виконання ПВР та експертизи реконструкція ПЛ-0,4 кВ	км.	48,91	264,56	12 938,57
Виконання ПВР та експертизи реконструкція ПЛ-6 кВ	км.	68,65	27,85	1 911,93
Виконання ПВР та експертизи реконструкція КЛ-6 кВ	км.	33,37	3,00	100,12
Виконання ПВР та експертизи заміна ТП на КТП	од.	14,06	10,00	140,61
Виконання ПВР та експертизи реконструкція РП (Електрична частина)	од.	153,41	24,00	3 681,91
Виконання ПВР та експертизи реконструкція ПЛ-0,4 кВ (корегування застарілої ПКД)	км.	34,78	90,46	3 145,83

Поіменний перелік об'єктів які вимагають найскорішої реконструкції:

Місто	Назва заходів ІП	Об'єкт	Од. вим.	Усього
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від КТП - 9	км.	5,27
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від КТП - 523	км.	2,92
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від РП-3	км.	4,896
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-13	км.	4,018
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-502	км.	5,70
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від МТП-117	км.	4,40
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від МТП - 77	км.	2,96
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від МТП - 134	км.	2,08
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від МТП - 284	км.	4,83
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП - 273	км.	5,56
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП - 69	км.	2,20
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від МТП-139	км.	3,28
м. Краматорськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від МТП-63	км.	1,96
м.Краматорськ*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-186	км.	3,60
м.Краматорськ*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-56	км.	1,30
м.Краматорськ*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-541	км.	0,72
м.Краматорськ*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-521	км.	1,81
сел.Новоселівка	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4кВ від ТП-175	км.	1,99
м. Слов'янськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-88 Ф-2	км.	0,55
м. Слов'янськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-88 Ф-3	км.	0,45
м. Слов'янськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-205 Ф-3	км.	1,00
с. Раймістечко	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-139 Ф-2	км.	1,20
м.Слав'янськ*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-47	км.	4,31
м.Святогірськ*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-4	км.	2,80
м.Слав'янськ*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-204	км.	3,51
м.Слов'янськ*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ ТП-196	км.	2,76
м.Костянтинівка*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-153	км.	1,38
сел. Дружба	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-428	км.	3,10
сел. Правдовка	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-120	км.	2,20
с. Миколаївка	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-107	км.	0,70
м. Костянтинівка	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-25	км.	2,00
м. Костянтинівка	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-23	км.	3,90
м. Костянтинівка	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-7	км.	3,6
м. Костянтинівка	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-24	км.	3
м. Костянтинівка	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-148	км.	2,6
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-18	км.	10,93
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від КТП-709	км.	1,42

м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від РП-29	км.	3,76
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-191	км.	3,58
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-714	км.	5,04
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-290	км.	4,12
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-158	км.	3,17
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-722	км.	5,32
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від МТП-701	км.	3,42
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-1 ПОРТА	км.	4,95
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від РП-12	км.	6,00
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від МТП-304	км.	5,88
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від МТП-706	км.	6,25
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від МТП-81	км.	12
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-704	км.	2,96
м. Маріуполь	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-5	км.	2,16
м. Волноваха	Реконструкція із монтажем СІД	ВЛ-0,4кВ від ЗТП-93	км.	7,4
м. Волноваха	Реконструкція із монтажем СІД	ВЛ-0,4кВ від МТП-70	км.	4,55
м.Маріуполь*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від РП-17 (Ф1-Ф4)	км.	2,85
м.Маріуполь*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від РП-17 (Ф5-Ф6)	км.	3,303
м.Маріуполь*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-402 (Ф-1 та Ф-3)	км.	3,32
м.Маріуполь*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-653 (Ф-1 - Ф-2)	км.	2,988
м.Маріуполь*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-653 (Ф-3 - Ф-4)	км.	3,151
м.Мирноград*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-129	км.	2,57
м.Покровськ*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-53 (Ф 1 та Ф 2)	км.	2,62
м.Покровск*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-53 (Ф 3 та Ф 4)	км.	2,47
м.Покровск*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-146	км.	1,87
м. Покровськ	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від МТП-56	км.	1,00
м. Мирноград	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-115	км.	3,28
м. Мирноград	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-150	км.	3,64
м. Родинське	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-202	км.	1,20
м. Покровск	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від РП-1	км.	5,30
м. Покровск	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-38	км.	1,52
с.Димитрово*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-333	км.	3,98
м.Криворіжжя *	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-735	км.	1,18
с. Завидо- кудашиве	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4кВ від КТП-59 Ф-2	км.	1,45
с. Шевяенко	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4кВ від КТП-286 Ф-1, Ф-2, Ф-3	км.	4,21
с. Володимирівка	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4кВ від КТП-246 Ф-3	км.	1,93
с. Гришине	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4кВ від КТП-113 Ф-1, Ф-5	км.	5,73
с. Красноярське	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4кВ від КТП-276 Ф-2	км.	2,12
смт.Олександрівка *	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-8 (Ф-2 та Ф-5)	км.	1,96
смт.Олександрівка *	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-8 (Ф-1 та Ф-6)	км.	2,57
м.Дружківка*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-307	км.	4,20

м.Дружківка*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-306	км.	2,11
с. Новомихайлівка*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-8501	км.	2,73
м. Часів Яр	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-9(Ч)	км.	12,33
м. Соледар	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-13(С)	км.	4,34
м.Артемівськ*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-8	км.	3,23
м.Бахмут*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-20	км.	2,66
с. Підгороднє	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-307(С)	км.	5,97
с. Миньковка	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від КТП-48	км.	5,95
м. Торецьк	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП - 171	км.	2,94
с. Щербинівка	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП - 134	км.	2,21
с. Північний (Кірове)	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від РП - 4	км.	4,652
м. Торецьк	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП - 24	км.	3,37
м. Торецьк	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-58	км.	3,52
с. Новоградське	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-183	км.	3,33
с. Новоградське	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-109 А	км.	2,98
м. Залізне (Артемове)	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-44	км.	2,444
м.Торецьк *	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-70	км.	4,07
м.Торецьк*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-171	км.	3,40
с. Соловійове*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-220	км.	1,40
м.Авдіївка*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-51	км.	1,28
смт. Очеретине*	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-200	км.	2,03
с. Першотравневе	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ0 від ТП-51 ф-2	км.	2,135
с. Очеретене	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-268 ф-1	км.	1,47
с. Очеретене	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-395 ф-1	км.	1,68
с. Очеретене	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від ТП-391 ф-1	км.	2,03
с. Бердичи	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від КТП - 27 ф-1	км.	1,16
с. Степове	Реконструкція із монтажем СІД	ПЛ-0,4 кВ від КТП - 212 ф-1	км.	1,40
м. Краматорськ	Реконструкція	ПЛ-6 кВ НЭВС ЗРУ пр.Земсн	км.	4,4
м. Краматорськ	Реконструкція	ПЛ-6 кВ РП-11 прис. Ивановка	км.	6
м. Слов'янськ	Реконструкція	ПЛ-6 кВ ТП 83 - ТП 76	км.	0,75
м. Маріуполь	Реконструкція	ПЛ-6 кВ Г-2-ТП-270	км.	0,40
м. Маріуполь	Реконструкція	ПЛ-6 кВ ПС Зірка-зірка	км.	7,90
м. Маріуполь	Реконструкція	ПЛ-6 кВ РП-16 -РП-14	км.	2,30
м. Волноваха	Реконструкція	ПЛ-10 кВ РП-58	км.	1,80
м. Волноваха	Реконструкція	ПЛ-10кВ «Алексеевка» ПЛ- 10кВ «Транспортник»	км.	4,30
м. Маріуполь	Будівництво	КПЛ-6кВ РП-41 - РП 43	км.	1,10
м. Маріуполь	Будівництво	КПЛ-6кВ РП-53 - РП 224	км.	1,9
м. Маріуполь	Заміна на КТП	ЗТП-3	км.	1
м. Маріуполь	Заміна на КТП	МТП-288	км.	1
м. Маріуполь	Заміна на КТП	МТП-476	км.	1
м. Маріуполь	Заміна на КТП	МТП-728	км.	1
м. Маріуполь	Заміна на КТП	МТП-846	км.	1
м. Маріуполь	Заміна на КТП	МТП-304	км.	1

м. Маріуполь	Заміна на КТП	ЗТП-1	км.	1
м. Маріуполь	Заміна на КТП	КТП-55	км.	1
м. Маріуполь	Заміна на КТП	КТП-334	км.	1
м. Маріуполь	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-41	км.	1
м. Маріуполь	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-43	км.	1
м. Маріуполь	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-20	км.	1
м. Маріуполь	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-32	км.	1
м. Маріуполь	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-6	км.	1
м.К раматорськ	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-1	км.	1
м.К раматорськ	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-2	км.	1
м.К раматорськ	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-3	км.	1
м.К раматорськ	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-6	км.	1
м.К раматорськ	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-9	км.	1
м. Бухмут	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-2	км.	1
м. Бухмут	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-4	км.	1
м.Сіверськ	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-1	км.	1
м.Сіверськ	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-2	км.	1
м.Покровськ	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-3	км.	1
м. Мирноград	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-8	км.	1
м. Родинське	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-11	км.	1
м. Константинівка	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-6	км.	1
м. Константинівка	Реконструкція РП (Ел. Част.)	ЦРП	км.	1
м. Дружковка	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-4	км.	1
м. Дружковка	Реконструкція РП (Ел. Част.)	ЦРП	км.	1
м. Дружковка	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-3	км.	1
м. Слов'янськ	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-2	км.	1
сел. Очеретине	Реконструкція РП (Ел. Част.)	РП-205	км.	1

**Проекти які потребують корегування.*

Організація ЦДС в ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго»

Основною стратегією для підвищення ефективності диспетчерського керування, покращення контролю за режимами роботи основного комутаційного обладнання, ведення режимів і технологічних процесів, прискорення ліквідації аварій, підвищення економічної і надійної роботи електроустановок, покращення якості електроенергії є впровадження сучасних автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ) технологічним процесом розподілу електроенергії та забезпечення передачі інформації з підстанцій та РП компанії.

Враховуючи необхідність створення центрального диспетчерського пункту компанії в м. Краматорськ (на даний момент центральний диспетчерський пункт в ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» відсутній), та потребу впровадження сучасних систем телемеханіки на підстанціях та РП компанії в 2014 році був розроблений проект автоматизованої системи диспетчерського управління електричними мережами ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», який отримав позитивну експертну оцінку ДП «Укрдержбудекспертиза» №00-1724-14/ЕО/ІЗ від 22.06.2015р. Реалізація проекту дозволить забезпечити надійне управління нормальними та післяаварійними режимами для надійної й економічної роботи підприємства при дотриманні встановлених вимог до якості електроенергії.

Для впровадження цього проекту в першу чергу передбачається створення АСДУ ЦДС компанії згідно з розробленим проектним рішенням рівня диспетчерського пункту центральної диспетчерської служби. У зв'язку зі складністю і великою трудомісткістю впровадження, необхідністю забезпечення взаємозв'язку з іншими інформаційними системами та високою відповідальністю системи АСДУ пропонується впровадження системи у декілька етапів.

Для виконання першого етапу створення АСДУ ЦДС в 2017 році планується:

- поставка мінімально необхідного серверного обладнання та обладнання робочих місць диспетчерів;
- поставка необхідної кількості ліцензій програмного забезпечення;
- виконання монтажних та пусконаладжувальних робіт першого етапу з впровадження системи диспетчерського управління;
- розробка і реалізація інформаційної моделі системи АСДУ;
- розробка шаблонів схем, журналів, списків подій, шаблонів архівування інформації і компоновка робочих місць диспетчерського персоналу.

Усього на інвестиційний термін 2017 року планується – (+) **14 927 тис.грн.**

2 РОЗДІЛ:

Впровадження автоматизованого збору даних у побутових споживачів

У зв'язку зі зміною технічних рішень, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується включити до Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, по наступним позиціям:

«Придбання однофазних багатотарифних лічильників для побутових споживачів з PLC модулем», у кількості 3 178 од. на суму (+) **3 532,00 тис. грн.**,

«Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з PLC модулем», у кількості 71 од., на суму (+) **155,76 тис. грн.**,

«Придбання трифазних багатотарифних лічильників трансформаторного включення з PLC модулем», у кількості 65 од., на суму (+) **142,59 тис. грн.**,

«Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR прямого включення з PLC модулем», у кількості 19 од., на суму (+) **45,60 тис. грн.**,

«Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR трансформаторного включення з PLC модулем», у кількості 1 од., на суму (+) **2,40 тис. грн.**,

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (150-400/5)», збільшити кількість за рахунок економії з 111 до 156 од., на суму (+) **31,68 тис. грн.**,

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (800/5)», збільшити кількість за рахунок економії з 3 до 9 од., на суму (+) **3,20 тис. грн.**,

«Колодки підключення КП25», збільшити кількість за рахунок економії з 45 до 62 од., на суму (+) **0,64 тис. грн.**,

«Контролер збору даних КС-02-06», збільшити кількість за рахунок економії з 4 до 5 од., на суму (+) **23,70 тис. грн.**,

«Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії» збільшити об'єм на суму (+) **85,94 тис. грн.**,

№ п/п	Найменування товару	Од. вимір	Ціна на од., без ПДВ	Кількість	Всього, без ПДВ
1	Шинний замок	шт.	0,12	1178	141,36

2	Дріт АПВ 1х6	м	0,0018	16261	29,27
3	Автоматичний вимикач АВ-25 А	шт.	0,035	3053	106,86
4	Вимикач навантаження ВН-32	шт.	0,042	2992	125,66
5	Кінцевий клемник d 6 мм	шт.	0,0023	6856	15,77
6	Плашковий затискач ПА 1-1 d16 мм	шт.	0,0135	2650	35,78
7	Саморізи з пресшайбою 19мм (1000шт/уп.)	уп.	0,15	5	0,75
8	Ящик 3-х ф.	шт.	0,1375	66	9,08
9	Кабель КВВГ 10х2,5	м	0,0518	916	47,45
10	Труба гофрована d25 мм	м	0,004	959	3,84
11	Кліпса під гофровану трубу d25 мм, уп. (100 шт. уп.)	уп.	0,12	19	2,28
12	Дінрейка	м	0,0225	761	17,12
13	Дріт СІП 4х25 мм	м	0,029	57	1,65
14	Дріт СІП 4х35 мм	м	0,0384	20	0,77
15	Гофрошланг, д. 32 мм	м	0,006	20	0,12
16	Гофрошланг, д. 50 мм	м	0,01	20	0,20
17	Труба профільна 15х15х1,3 (для виготовлення мачт на дах ТП)	шт.	0,03	12,5	0,38

«Осцилограф SDS1022DL для налаштування та ремонту засобів обліку», у кількості 2 од. на суму (+) 12,24 тис. грн.

Придбання однофазних багатотарифних лічильників з Zigbee модулем для заміни морально застарілих приладів обліку в побутових споживачів кл. 2,5 в багатоповерхових будинках

У зв'язку з виникненням економії за результатами проведення торгів, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується включити до Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, по наступним позиціям:

«Придбання однофазних багатотарифних лічильників з Zigbee модулем для заміни морально застарілих приладів обліку в побутових споживачів кл. 2,5 в багатоповерхових будинках», збільшити кількість за рахунок економії з 5 805 до 7 257 од., на суму (+) 0,9 тис. грн.

Придбання комплектів для виносу трифазних приладів обліку і облаштування ізольованих вводів у населення

У зв'язку з виникненням дефіциту коштів за результатами проведення торгів, з метою виконання плану інвестиційної програми на 2017 рік, пропонується включити до Інвестиційної програми 2017 року додаткове фінансування, по наступним позиціям:

«Придбання комплектів для виносу трифазних приладів обліку і облаштування

ізолюваних вводів у населення», на суму (+) 18,60 тис. грн.

Впровадження обліку електроенергії для організації повузлового та пофідерного контролю в ЕМ

У зв'язку зі зміною технічних рішень, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується включити до Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, по наступним позиціям:

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (150-300/5)» на суму (+) 27,00 тис. грн.,

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (до 600/5)» на суму (+) 33,30 тис. грн.,

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (800/5)», збільшити кількість за рахунок економії з 30 до 93 од., на суму (+) 51,98 тис. грн.

Впровадження автоматизації точок обліку на ТП, РП під сигналізацією

У зв'язку зі зміною технічних рішень, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується включити до Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, по наступним позиціям:

«Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом», збільшити кількість за рахунок економії з 5 до 30 од., на суму (+) 60,80 тис. грн.,

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (до 600/5)» на суму (+) 6,66 тис. грн.

У зв'язку з виникненням економії за результатами проведення тендерних процедур, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується скорегувати затверджену Інвестиційною програмою 2017 року вартість, по наступним позиціям:

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (1000/5)», на суму (+) 7,77 тис. грн.

Впровадження обліку електроенергії для організації повузлового та пофідерного контролю в ЕМ

У зв'язку зі зміною технічних рішень, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, по наступним позиціям:

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (150-400/5)» на суму (+) 36,00 тис. грн.,

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (600/5)» на суму (+) 22,50 тис. грн.

Впровадження автоматизації точок обліку на ТП, РП під сигналізацією

У зв'язку зі зміною технічних рішень, з метою перерозподілу запланованих коштів по заходах в рамках другого розділу інвестиційної програми на 2017 рік, по яких виник дефіцит коштів в результаті проведення тендерних процедур, пропонується виключити із Інвестиційної програми 2017 року запланований об'єм, по наступним позиціям:

«Трансформатори струму T-0,66-0,5S (400/5)» на суму (+) 5,40 тис. грн.

4 РОЗДІЛ:

GPS навігація в комплекті

Пропонується включити до Інвестиційної програми 2017 року оплату заборгованість за обладнання (роботи, послуги) освоєне в 2015 році в рамках Інвестиційної програми 2015 року

(+ 354.84 тис. грн.).

Даний проект був запланований інвестиційною програмою на 2016 рік, проте його не було профінансовано.

5 РОЗДІЛ:

Реконструкція мережі зв'язку ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго" в обхід неконтрольованої території.

Пропонується включити до Інвестиційної програми 2017 року реконструкцію мережі зв'язку ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго" в обхід неконтрольованої території, в рамках проекту планується закупівля наступного обладнання:

обладнання	кількість, шт.	ціна за одиницю, тис. грн.	вартість, тис. грн.
модем-конвертор М-8КТЧ-Eth (на 2 канали ТЧ)	2	9,49	18,97
модем-конвертор М-8КТЧ-Eth (на 4 канали ТЧ)	2	10,83	21,66
модем-конвертор М-8КТЧ-Eth (на 8 каналів ТЧ)	4	13,48	53,92
радіостанція стаціонарна	3	11,50	34,50
плата PRI для АТС Мерідіан	1	116,67	116,67
РБ-КСС-8/2 в комплекті з пультом П-КСС	2	70,00	140,00
розподільний блок РБ-КСС-4	3	18,13	54,38
модуль для Cisco E&M на 2 порти	6	12,50	75,00
Всього			515,09

Придбання обладнання зв'язку для зміни організації зв'язку та каналів АСУТП з колишніх Центральних ВЕМ та включенням Артемівського міського РЕМ, Артемівського сільського РЕМ, Дружківського РЕМ, Солянській групи підстанцій на вузол зв'язку Краматорського ВЕМ.

Придбання обладнання зв'язку для зміни організації зв'язку та каналів АСУТП з колишніх Кіровських ВЕМ та включенням Красноармійського РЕМ, Селідовського РЕМ, об'єктів ПАТ «ДТЕК ПЕС Енерговугілля» на вузол зв'язку Приазовських ВЕМ, Александровського РЕМ, Добропольського РЕМ, Криворожського РЕМ з включенням в Краматорський ВЕМ.

Організація каналів зв'язку та АСУТП між Приазовськими ВЕМ та Краматорськими ВЕМ в обхід вузла зв'язку Кіровських ВЕМ.

Загальна сума інвестицій по даному заходу складе (+) **516,00 тис. грн.**

Встановлення радіорелейної вежі Н=40 м на ПС 110 Северна.

Пропонується збільшити фінансування заходу Інвестиційної програми 2017 року на підставі збільшення закупівельної вартості металу для виконання робіт з встановлення радіорелейної вежі на ПС «Северна 110 кВ» на (+) **98,29 тис. грн.**

6 РОЗДІЛ:

Автокран КС55729-5В на базі КАМАЗ 63501 або аналог

В рамках інвестиційної програми 2016 року було сплачено аванс (у розмірі 1 180,01 тис. грн.) для постачання автокрану КС55729-5В на базі КАМАЗ 63501, проте поставка запланована на середину 2017 року, пропонується включити до Інвестиційної програми 2017 року решту фінансування за колесну техніку у розмірі (+) **2 753,33 тис. грн.**

7 РОЗДІЛ:

На даними момент на Маріупольському та Краматорському регіональних складах ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» відсутні ваговимірювальні прилади, що тягне за собою неможливість проведення своєчасного і якісного вхідного контролю і організацію точної видачі матеріалів і КПП в структурні одиниці підприємства.

Відсутність ваг робить неможливим організацію приймання ТМЦ за кількістю, згідно з Інструкцією П-6, що передбачається Договорами купівлі-продажу від зовнішніх контрагентів.

Недостатня оснащеність складів ваговимірювальними приладами значно підвищує ризики виявлення недостач ТМЦ, причини яких неможливо констатувати і документувати.

Також, для забезпечення норм підйому важких грузів, встановлених законодавством при складуванні, відпустці і прийманню ТМЦ, а так само виключення ризику травматизму вантажників, необхідні засоби малої механізації.

Зважаючи на вищевказану інформацію, пропонується включити до інвестиційної програми на 2017 рік, укомплектування складів ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» наступним обладнанням:

1. Ваги платформні електронні tcs 2000 t7, необхідні на складах для контролю ваги при видачі матеріалів (відмотування неізолюваного проводу великого перетину, металобрухт, масло) у кількості 3 шт. Загальна сума становить **29,25 тис. грн.**
2. ВК ЗЕВС III 5000 (Ваги кранові до 5т), необхідні на планованому складі в м.Селідове для уточнення ваги великих і середніх позицій матеріалів (барабани кабелю з перевіркою згідно коефіцієнта, металопрокат) у кількості 1 шт. Загальна сума становить **12,33 тис. грн.**
3. ВК ЗЕВС III 10000 (Ваги кранові до 10т), необхідні на складах для уточнення ваги великих позицій матеріалів (барабани кабелю з перевіркою згідно коефіцієнта, металопрокат) у кількості 2 шт. Загальна сума становить **35,09 тис. грн.**
4. Штабелер GrOST HDR 10/30 необхідний на складах для поліпшення умов роботи, а також для виключення травм працівників складу під час виконання вантажних робіт у кількості 2 шт. Загальна сума становить **39,82 тис. грн.**

На даний момент у електричних мереж складається ситуація нестачі електротехнічних приладів, що викликано технічним і матеріальним зносом існуючих приладів і тривалий час недопостачанням в попередні роки. Придбання приладів викликано гострою необхідністю для проведення персоналом безпечних, інформативних, точних вимірювань. Так в мегаомметрах потребують всі підрозділи ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго», які необхідні для випробування обладнання, визначення характеру ушкоджень, існуючі мегаомметри, морально та фізично застаріли.

Щорічно персонал служби підстанцій виконує значний обсяг роботи з капітального ремонту вимикачів 6/35/110 кВ. Для вимірювання перехідного опору в ланцюзі необхідні мікроомметри, які сприяють знизити час витрачений на ремонт, а також підвищити якість і безпеку виконуваної роботи.

Персоналом РЗА щодня виконуються роботи з перевірки стану пристроїв РЗА, виявлення і відокремлення від електроенергетичної системи пошкоджених елементів, для оперативності і якості цих робіт необхідно придбання високоточних, електронних мультиметрів та вольтамперфазометрів.

Для оперативного виявлення і усунення пошкоджень у волоконно-оптичних лініях зв'язку необхідно придбання таких сучасних приладів, як оптичний рефлектометр, який має ряд переваг і високих показників за помірну вартість.

Придбання і впровадження ЗВТ та пристроїв дозволить прискорити виявлення та усунення дефектів у роботі засобів зв'язку, релейного захисту, полегшить і прискорить визначення місць пошкодження кабельних ліній, перехідних опорів контактів вимикачів, роз'єднувачів, забезпечить безпечне проведення робіт на обладнанні.

1. Пропонується включити в інвестиційну програму на 2017 рік придбання наступного обладнання: Мікроомметр ИКС-5 необхідний службам підстанцій для якісного виконання поточного та капітального ремонту вимикачів 6/35/110кВ. ИКС-5 має високу точність вимірювання опору шин заземлення, контактів і контактних груп високовольтних вимикачів. Даний прилад необхідний для кожної групи підстанцій компанії (18 груп підстанцій), а є в наявності тільки п'ять. Вартість за од. без ПДВ – 27,00 тис. грн. Загальна вартість заходу (+) **135,00 тис. грн.**

2. Пропонується включити в інвестиційну програму на 2017 рік придбання наступного обладнання: Прилад Вольтамперфазометр ПАРМА призначений для вимірювання в електричних мережах змінного та постійного струму, крім того, прилад призначений індикації порядку чергування фаз трифазної напруги. Це високоточний прилад дозволяє якісно виконувати технічне обслуговування пристроїв релейного захисту та автоматики. Цей прилад дозволяє проводити вимірювання напруги постійного струму, дійсного значення напруги і змінного струму синусоїдальної форми, кута зсуву фаз між напругою і струмом. Тільки цей тип приладу має можливість проводити вимірювання кут зсуву фаз між струмом і струмом, завдяки можливості застосування одночасно двох струмових кліщів, а також для визначення послідовності чергування фаз в трифазних системах, що неможливо в іншій моделі вольтамперфазометра, такого як ВАФ 4333. Вартість за од. без ПДВ - 22,70 тис. грн. Загальна вартість заходу (+) **45,40 тис. грн.**

3. Пропонується включити в інвестиційну програму на 2017 рік придбання наступного обладнання: Барометр термомітрометр Testo 622 - цей прилад є обов'язково необхідним застосуванням при виконанні метрологічних робіт по повірці вимірювальних трансформаторів струму та напруги за допомогою пересувної електротехнічної лабораторії на місці їх експлуатації, згідно Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» ця повірка має проводитись за певних кліматичних умов, які реєструє цей прилад. Він поєднав в собі три вимірювальні напрямки, це тиск, температуру та вологість. Даного типу приладу в компанії не існує. Вартість за од. без ПДВ – 11,75 тис. грн. Загальна вартість заходу (+) **11,75 тис. грн.**

4. Пропонується включити в інвестиційну програму на 2017 рік придбання наступного обладнання: Вимірювач опору ІС-20/1 - даний прилад необхідний службам ізоляції для вимірювання опору заземлювальних пристроїв опор повітряних ліній 35/110кВ, металлов'язку та питомого опору ґрунту. Ця модель приладу прийшла на заміну ІС-10 який зараз не виробляється, та має важливе додаткове пристосування у вигляді струмовимірювальних кліщів, які дозволяють проводити вимірювання без розриву ланцюга, що є великою перевагою, в тому числі і економії часу на проведення вимірювання у цілому. Вартість за од. без ПДВ – 16,00 тис. грн. Загальна вартість заходу (+) **32,00 тис. грн.**

5. Пропонується включити в інвестиційну програму на 2017 рік придбання наступного обладнання: Джерело струму та напруги переносний ДСНП являє собою джерело струмів і напруг і призначений для повірки/калібрування щитових амперметрів і вольтметрів постійного і змінного струмів безпосередньо в місці їх установки на підстанціях компанії робітниками служби метрології. Які не мають змогу на даний час. виконувати цю роботу згідно вимог Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» Вартість за од. без ПДВ – 65,91 тис. грн. Загальна вартість заходу (+) **65,91 тис. грн.**

6. Пропонується включити в інвестиційну програму на 2017 рік придбання наступного обладнання: Міні-рефлектометр РЕЙС-45 це легкий, простий, має мале

енергоспоживання і недорогий кишеньковий рефлектометр, розроблений фірмою СТЭЛЛ для виявлення пошкоджень кабельних ліній: коротке замикання, обрив. Міні-рефлектометр РЕЙС-45 є самим малогабаритним і легким (250 грамів) з усіх рефлектометрів даного класу. Це дуже необхідно при роботі в обмежених умовах: в кабельному каналі, на щиті керування підстанцією з обмеженим простором як влітку так і взимку, при яскравому сонячному світлі і в темряві. У зв'язку з тим що все обладнання для вимірювання телекомунікаційних пошкоджень було частково знищено, а частково викрадено невідомими особами на території тимчасово непідконтрольній Українській владі, приладів пов'язаних з вимірюваннями в процесі настроювання та налагодження в напрямку радіо-релейного керування, зв'язку, передачі даних у компанії не залишилося, а тому проводити вимірювання при виконанні ремонтів не має чим. Вартість за од. без ПДВ - 16,00 тис. грн. Загальна вартість заходу (+) **16,00 тис. грн.**

7. Пропонується включити в інвестиційну програму на 2017 рік придбання наступного обладнання: Рефлектометр КБ Зв'язок Сова з функцією мосту служить для визначення характеру несправностей і відстані до місця пошкодження в симетричних, несиметричних телекомунікаційних та силових кабелях з металевими жилами методом імпульсної рефлектометрії. Відстань до місця пошкодження визначається мостовим методом. Сова вимірює напругу (U), опір (R), ємність (C) і омичну асиметрію (A). У зв'язку з тим що все обладнання для вимірювання телекомунікаційних пошкоджень було частково знищено, а частково викрадено невідомими особами на території тимчасово непідконтрольній Українській владі, приладів пов'язаних з вимірюваннями в процесі настроювання та налагодження в напрямку радіо-релейного керування, зв'язку, передачі даних у компанії не залишилося, а тому проводити вимірювання при виконанні ремонтів не має чим. Вартість за од. без ПДВ – 17,00 тис. грн. Загальна вартість заходу (+) **17,00 тис. грн.**

8. Пропонується включити в інвестиційну програму на 2017 рік придбання наступного обладнання: Осцилограф Fluke 125/B – інтегрований вимірювальний інструмент по експлуатації електронних приладів, об'єднуючий у собі портативний переносний двоканальний осцилограф, мультиметр та цифровий регістратор. Потрібен для виконання настроювання радіо-релейного обладнання (диспетчерське керування, телемеханіки, передачі даних та інш.), радіостанцій і іншого обладнання. У зв'язку з тим що все обладнання для вимірювання телекомунікаційних пошкоджень було частково знищено, а частково викрадено невідомими особами на території тимчасово непідконтрольній Українській владі, приладів пов'язаних з вимірюваннями в процесі настроювання та налагодження в напрямку радіо-релейного керування, зв'язку, передачі даних у компанії не залишилося, а тому проводити вимірювання при виконанні ремонтів не має чим. Вартість за од. без ПДВ – 70,50 тис. грн. Загальна вартість заходу (+) **70,50 тис. грн.**

9. Пропонується включити в інвестиційну програму на 2017 рік придбання наступного обладнання: Рефлектометр високого дозволу EXPERT DSL призначений для кабелів з високим загасанням, а також для всіх типів силових кабелів і володіє спеціальними функціями компенсації загасання. Є експертною системою для діагностики VDSL і ADSL. Використовується визначення відстані до місця пошкодження кабелю засобів зв'язку, визначення характеру ушкоджень, вимірювання відстані між неоднорідностями хвильового опору, визначення довжини кабелю, придушення шумів в умовах інтенсивних завад і стабілізація рефлектограм, «антильжа» - для вирівнювання рефлектограм при вимірах на довгих кабелях, компенсація загасання в кабелі. У зв'язку з тим що все обладнання для вимірювання телекомунікаційних пошкоджень було частково знищено, а частково викрадено невідомими особами на території тимчасово непідконтрольній Українській владі, приладів пов'язаних з вимірюваннями в процесі настроювання та налагодження в напрямку радіо-релейного керування, зв'язку, передачі даних у компанії не залишилося, а тому проводити вимірювання

при виконанні ремонтів не має чим. Вартість за од. без ПДВ – 40,70 тис. грн. Загальна вартість заходу (+) **40,70 тис. грн.**

10. Пропонується включити в інвестиційну програму на 2017 рік придбання наступного обладнання: Генератор ГЗЧ-2500 з приймачем П-900, який необхідний для пошуку залягання трас підземних кабельних ліній зв'язку та силових кабелів, визначення глибини залягання кабелів і місць замикання жил кабелю. Вартість за од. без ПДВ – 21,09 тис. грн. Загальна вартість заходу (+) **84,36 тис. грн.**

11. В рамках інвестиційної програми 2016 року було сплачено аванс (у розмірі 169,83 тис. грн.) для постачання хроматографу «Кристал 5000.(2)», проте поставка запланована на другий квартал 2017 року, пропонується включити до Інвестиційної програми 2017 року решту фінансування за обладнання у розмірі (+) **169,83 тис. грн.**

Таблиця змін до інвестиційної програми 2017 року ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго"

№з/п	Найменування складових інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на 2017 р.			Запропоновані зміни			Різниця між пропозицією компанії та планом на прогнозний період		
			Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ	Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ	Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ)	кількість	тис. грн. без ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання											
	Реконструкція КЛ-6 кВ ТП-167-ТП-222; Центральні ЕМ. Слов'янський РЕМ. м. Слав'янськ	км.	905,74	0,49	446,53	0,00	0,00	0,00	-446,53	-0,49	-446,53
	Реконструкція КЛ-6 кВ РП-4-ТП-139; Центральні ЕМ. Слов'янський РЕМ. м. Слав'янськ	км.	906,66	0,65	586,61	0,00	0,00	0,00	-586,61	-0,65	-586,61
	Слов'янський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 (10) кВ ТП-9-ТП-19 у м.Слов'янськ	км.	555,39	0,68	375,45	0,00	0,00	0,00	-375,45	-0,68	-375,45
	Артемівський міський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 (10) кВ ПС Город-ТП-42 у м.Бахмут, (1 черга: ПК 9 -ТП-42)	км.	945,09	0,90	850,58	0,00	0,00	0,00	-850,58	-0,90	-850,58
	Артемівський міський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 (10) кВ ПС Город-ТП-42 у м.Бахмут, (2 черга: ПС 35/6 - ПК 9)	км.	768,93	1,06	817,37	0,00	0,00	0,00	-817,37	-1,06	-817,37
	Слов'янський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-47 у м.Слав'янськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 103 шт.)	км.	337,55	4,31	1 454,85	0,00	0,00	0,00	-1 454,85	-4,31	-1 454,85
	Артемівський міський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-20 у м.Бахмут із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 100 шт.)	км.	508,57	2,66	1 350,26	0,00	0,00	0,00	-1 350,26	-2,66	-1 350,26
	Олександрівський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-8 у смт.Олександрівка із монтажем ізолюваного дроту (1 черга: Ф-2 та Ф-5) (із заміною відгалужень: 124 шт.)	км.	568,69	1,96	1 114,62	0,00	0,00	0,00	-1 114,62	-1,96	-1 114,62
	Олександрівський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-8 у смт.Олександрівка із монтажем ізолюваного дроту (2 черга: Ф-1 та Ф-6) (із заміною відгалужень: 87 шт.)	км.	508,79	2,57	1 306,08	0,00	0,00	0,00	-1 306,08	-2,57	-1 306,08
	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-4 НП Слов'янський РЕМ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 179 шт.)	км.	373,41	2,80	1 044,80	0,00	0,00	0,00	-1 044,80	-2,80	-1 044,80
	Слов'янський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-204 у м.Слав'янськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 71 шт.)	км.	442,12	3,51	1 550,06	0,00	0,00	0,00	-1 550,06	-3,51	-1 550,06
	Дружковський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-307 у м.Дружківка із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 109 шт.)	км.	358,93	4,20	1 506,42	0,00	0,00	0,00	-1 506,42	-4,20	-1 506,42

Артемівський міський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-8 у м.Артемівськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 88 шт.)	км.	403,46	3,23	1 301,16	0,00	0,00	0,00	-1 301,16	-3,23	-1 301,16
Красноармійський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-129 у м.Мирноград із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 165 шт.)	км.	532,27	2,57	1 368,99	0,00	0,00	0,00	-1 368,99	-2,57	-1 368,99
Криворізький РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-333 у с.Димитрово Красноармійського району із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 32 шт.)	км.	293,13	3,98	1 165,21	0,00	0,00	0,00	-1 165,21	-3,98	-1 165,21
Красноармійський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-53 у м.Покровск із монтажем ізолюваного дроту (1 черга: Ф 1 та Ф 2) (із заміною відгалужень: 294 шт.)	км.	508,84	2,62	1 335,21	0,00	0,00	0,00	-1 335,21	-2,62	-1 335,21
Красноармійський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-53 у м.Покровск із монтажем ізолюваного дроту (2 черга: Ф 3 та Ф 4) (із заміною відгалужень: 127 шт.)	км.	477,63	2,47	1 179,75	0,00	0,00	0,00	-1 179,75	-2,47	-1 179,75
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-146 у м.Покровськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 102 шт.)	км.	519,27	1,87	970,00	0,00	0,00	0,00	-970,00	-1,87	-970,00
Краматорський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-186 у м.Краматорськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 47 шт.)	км.	407,68	3,60	1 467,64	0,00	0,00	0,00	-1 467,64	-3,60	-1 467,64
Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-56 у м.Краматорськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 68 шт.)	км.	504,97	1,30	654,95	0,00	0,00	0,00	-654,95	-1,30	-654,95
Краматорський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-541 у м.Краматорськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 6 шт.)	км.	353,69	0,72	254,66	0,00	0,00	0,00	-254,66	-0,72	-254,66
Краматорський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-521 у м.Краматорськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 56 шт.)	км.	388,62	1,81	702,63	0,00	0,00	0,00	-702,63	-1,81	-702,63
Слов'янський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ ТП-196 у м.Слов'янськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 63 шт.)	км.	455,02	2,76	1 254,50	0,00	0,00	0,00	-1 254,50	-2,76	-1 254,50
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від КТП-735 с. Новотроїцьке Красноармійського р-ну Донецької області із монтажем ізолюваного дроту (відгалужень: 5 шт.)	км.	302,84	1,18	357,96	0,00	0,00	0,00	-357,96	-1,18	-357,96
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-51 у м.Авдіївка із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 21 шт.)	км.	303,27	1,28	387,88	0,00	0,00	0,00	-387,88	-1,28	-387,88

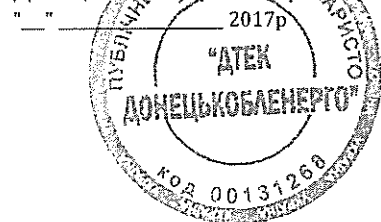
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-200 у смт. Очеретине, Ясинуватського району із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 89 шт.)	км.	405,82	2,03	825,44	0,00	0,00	0,00	-825,44	-2,03	-825,44
Держинський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-70 у м.Торецк із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 98 шт.)	км.	381,12	4,07	1 549,24	0,00	0,00	0,00	-1 549,24	-4,07	-1 549,24
Дружківський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-306 у м.Дружківка із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 78 шт.)	км.	464,66	2,11	979,04	0,00	0,00	0,00	-979,04	-2,11	-979,04
Костянтинівський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ ТП-153 у м.Костянтинівка із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 64 шт.)	км.	528,54	1,38	730,98	0,00	0,00	0,00	-730,98	-1,38	-730,98
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-220 у с. Соловійове, Ясинуватського району із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 11 шт.)	км.	327,95	1,40	458,14	0,00	0,00	0,00	-458,14	-1,40	-458,14
Держинський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-171 у м.Торецк із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 131 шт.)	км.	399,56	3,40	1 358,51	0,00	0,00	0,00	-1 358,51	-3,40	-1 358,51
Мар'їнський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-8501 у с. Новомихайлівка, Мар'їнського району із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 112 шт.)	км.	336,01	2,73	916,63	0,00	0,00	0,00	-916,63	-2,73	-916,63
Реконструкція ПС 35/6 кВ Селідово у м. Селідово	од.	26 211,22	1,00	26 211,24	0,00	0,00	0,00	-26 211,24	-1,00	-26 211,24
Виконання ПВР та експертизи реконструкція ПЛ-0,4 кВ	км.	0,00	0,00	0,00	48,91	264,56	12 938,57	12 938,57	264,56	12 938,57
Виконання ПВР та експертизи реконструкція ПЛ-6 кВ	км.	0,00	0,00	0,00	68,65	27,85	1 911,93	1 911,93	27,85	1 911,93
Виконання ПВР та експертизи реконструкція КЛ-6 кВ	км.	0,00	0,00	0,00	33,37	3,00	100,12	100,12	3,00	100,12
Виконання ПВР та експертизи заміна ТП на КТП	од.	0,00	0,00	0,00	14,06	10,00	140,61	140,61	10,00	140,61
Виконання ПВР та експертизи реконструкція РП (Електрична частина)	од.	0,00	0,00	0,00	153,41	24,00	3 681,91	3 681,91	24,00	3 681,91
Виконання ПВР та експертизи реконструкція ПЛ-0,4 кВ	км.	0,00	0,00	0,00	37,58	90,46	3 399,05	3 399,05	90,46	3 399,05
Реконструкція ПЛ 110 кВ "КуТЕС-Красноармійська" (ділянка опор №№31-39) у Красноармійському районі Донецької області	од.	0,00	0,00	0,00	1 244,20	0,26	323,40	323,40	0,26	323,40
Реконструкція ПЛ 0,4 кВ району ТП-138 у м. Константинівка (вводів - 88 од.)	од.	0,00	0,00	0,00	613,99	1,00	613,99	613,99	1,00	613,99
Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-376 м. Краматорськ (вводів - 72 од.)	од.	0,00	0,00	0,00	627,07	1,00	627,07	627,07	1,00	627,07
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-827 у м. Маріуполі (вводів - 54 од.)	од.	0,00	0,00	0,00	693,48	0,60	1 640,59	1 640,59	0,60	1 640,59
Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ЗТП-209 у м. Маріуполі (вводів 92 од.)	од.	0,00	0,00	0,00	544,92	1,00	546,48	546,48	1,00	546,48
Реконструкція мереж 0,4 кВ району ТП-717 у Ілчовському районі м. Маріуполь (вводів 140 од.)	од.	0,00	0,00	0,00	558,66	1,00	697,60	697,60	1,00	697,60

	Реконструкція мереж 0,4 кВ району ТП-207 у Жовтневому районі м. Маріуполь (вводів - 86 од)	од.	0,00	0,00	0,00	415,96	0,70	291,58	291,58	0,70	291,58
	Реконструкція ВЛІ-0,4 кВ від ТП №-127 (Слов'янський РЕМ) (вводів 185од.)	од.	0,00	0,00	0,00	1 924,94	0,25	486,21	486,21	0,25	486,21
	Реконструкція ПС 35/6кВ "Город-5" у м. Маріуполь	од.	0,00	0,00	0,00	43 118,73	0,31	13 284,40	13 284,40	0,31	13 284,40
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Костянтинівка-город" приєд. "СМВ" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий вимикач 110кВ (м. Костянтинівка)	од.	0,00	0,00	0,00	721,57	1,00	721,57	721,57	1,00	721,57
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Красноармійська" приєд. "Красноармійська-330" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий вимикач 110кВ (м. Красноармійськ)	од.	0,00	0,00	0,00	750,57	1,00	750,57	750,57	1,00	750,57
	Технічне переоснащення ПС 110 кВ "Красноармійська" приєд. "Вишнева" із заміною масляного вимикача 110 кВ на елегазовий вимикач 110кВ (м.Красноармійськ)	од.	0,00	0,00	0,00	756,79	1,00	756,79	756,79	1,00	756,79
	Організація ЦДС в ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго»	од.	0,00	0,00	0,00	14 927,00	1,00	14 927,00	14 927,00	1,00	14 927,00
Усього по розділу 1					64 512,90			64 518,95			6,06
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії											
2.1.2.1	Придбання однофазних багатотарифних лічильників для побутових споживачів з Zigbee модулем	од.	1,50	2 387,00	3 580,50	0,00	0,00	0,00	-3 580,50	-2 387,00	-3 580,50
2.1.2.1	Придбання однофазних багатотарифних лічильників для побутових споживачів з PLC модулем	од.	0,00	0,00	0,00	1,00	3 532,00	3 532,00	3 532,00	3 532,00	3 532,00
2.1.2.1	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем	од.	2,93	29,00	84,83	0,00	0,00	0,00	-84,83	-29,00	-84,83
2.1.2.1	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з PLC модулем	од.	0,00	0,00	0,00	2,19	71,00	155,76	155,76	71,00	155,76
2.1.2.1	Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з зовнішнім інтерфейсом RS-485	од.	2,73	32,00	87,20	0,00	0,00	0,00	-87,20	-32,00	-87,20
2.1.2.1	Придбання трифазних багатотарифних лічильників трансформаторного включення з внутрішнім Zigbee модулем	од.	2,93	48,00	140,40	0,00	0,00	0,00	-140,40	-48,00	-140,40
2.1.2.1	Придбання трифазних багатотарифних лічильників трансформаторного включення з PLC модулем	од.	0,00	0,00	0,00	2,19	65,00	142,59	142,59	65,00	142,59
2.1.2.1	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем	од.	3,20	7,00	22,40	0,00	0,00	0,00	-22,40	-7,00	-22,40
2.1.2.1	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR прямого включення з PLC модулем	од.	0,00	0,00	0,00	2,40	19,00	45,60	45,60	19,00	45,60
2.1.2.1	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR трансформаторного включення з внутрішнім Zigbee модулем	од.	3,20	1,00	3,20	0,00	0,00	0,00	-3,20	-1,00	-3,20
2.1.2.1	Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR трансформаторного включення з PLC модулем	од.	0,00	0,00	0,00	2,40	1,00	2,40	2,40	1,00	2,40
2.1.2.1	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (150-400/5)	од.	0,60	111,00	66,60	0,63	156,00	98,28	31,68	45,00	31,68

2.1.2.1	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (800/5)	од.	0,83	3,00	2,48	0,63	9,00	5,67	3,20	6,00	3,20
2.1.2.1	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (1000/5)	од.	1,00	21,00	21,00	0,63	21,00	13,23	-7,77	0,00	-7,77
2.1.2.1	Колодки підключення КП25	од.	0,28	45,00	12,38	0,21	62,00	13,02	0,64	17,00	0,64
2.1.2.1	Контролербору даних КС-02-06	од.	10,83	4,00	43,30	13,40	5,00	67,00	23,70	1,00	23,70
2.1.2.1	Комутаційний контролер КК-01-02	од.	2,50	59,00	147,50	0,00	0,00	0,00	-147,50	-59,00	-147,50
2.1.2.1	Подовжувач радіоканалу R-485	од.	0,80	99,00	79,20	0,00	0,00	0,00	-79,20	-99,00	-79,20
2.1.2.1	Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії	компл.	452,38	1,00	452,38	538,32	1,00	538,32	85,94	0,00	85,94
2.1.2.1	Осциллографа SDS1022DL для налаштування та ремонту засобів обліку	од.	0,00	0,00	0,00	6,12	2,00	12,24	12,24	2,00	12,24
2.1.2.2	Придбання комплектів для вивозу однофазних приладів обліку і облаштування ізольованих вводів у населення	к-т	0,15	1 500,00	225,00	0,13	1 500,00	200,70	-24,30	0,00	-24,30
2.1.2.3	Придбання комплектів для вивозу трифазних приладів обліку і облаштування ізольованих вводів у населення	к-т	0,25	300,00	75,30	0,31	300,00	93,90	18,60	0,00	18,60
2.1.2.4	Придбання однофазних багатотарифних лічильників з Zigbee модулем для заміни морально застарілих приладів обліку в побутових споживачів кл. 2,5 в багатоповерхових будинках	од.	1,50	5 805,00	8 707,50	1,20	7 257,00	8 708,40	0,90	1 452,00	0,90
2.2	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (150-400/5)	од.	0,60	60,00	36,00	0,00	0,00	0,00	-36,00	-60,00	-36,00
2.2	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (150-300/5)	од.	0,00	0,00	0,00	0,60	45,00	27,00	27,00	45,00	27,00
2.2	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (600/5)	од.	0,75	30,00	22,50	0,00	0,00	0,00	-22,50	-30,00	-22,50
2.2	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 600/5)	од.	0,00	0,00	0,00	0,74	45,00	33,30	33,30	45,00	33,30
2.2	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (800/5)	од.	0,83	30,00	24,75	0,83	93,00	76,73	51,98	63,00	51,98
2.3	Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом	од.	3,20	5,00	16,00	2,56	30,00	76,80	60,80	25,00	60,80
2.3	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (400/5)	од.	0,60	9,00	5,40	0,00	0,00	0,00	-5,40	-9,00	-5,40
2.3	Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (до 600/5)	од.	0,00	0,00	0,00	0,74	9,00	6,66	6,66	9,00	6,66
	Облаштування АСКОВЕ	од.	811,34	1,00	811,34	457,34	1,00	457,34	-354,00	0,00	-354,00
Усього по розділу 2					14 667,15			14 306,94			-360,21
3. Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)											
	Виконання робіт по виводу інформації телемеханіки з підстанцій ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" КТ на диспетчерський пункт ЦДС ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго".	од.	340,00	1,00	340,00	0,00	0,00	0,00	-340,00	-1,00	-340,00
Усього по розділу 3					340,00			0,00			-340,00
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій											
	GPS навігація в комплекті	од.	0,00	0,00	0,00	506,91	0,70	354,84	354,84	0,70	354,84
Усього по розділу 4					0,00			354,84			354,84
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку											
	Модернізація систем зв'язку на ділянках Приазовська дільниці Харцизьких ВЕМ, м. Маріуполь – ПС 35/6 кВ «Город-10», м. Маріуполь – ПС 35/6 кВ «Город-5», м. Маріуполь з використанням цифрових систем передавання даних на базі волоконно-оптичних ліній		1 432,58	0,18	255,00	0,00	0,00	0,00	-255,00	-0,18	-255,00
	Реконструкція сети зв'язи ПАО "ДТЭК Донецькобленерго" в обход неконтролируемой территории		0,00	0,00	0,00	516,00	1,00	516,00	516,00	1,00	516,00
	Встановлення радіорелейної вежі Н=40 м на ПС 110 Северна		361,01	1,00	361,01	459,30	1,00	459,30	98,29	0,00	98,29

	Організація РЛЗ на ділянці Костянтинівський ЛМП-ПС 110 кВ Северна	од.	705,00	1,00	705,00	0,00	0,00	0,00	-705,00	-1,00	-705,00
Усього по розділу 5					1 321,01			975,30			-345,71
6. Модернізація та закупівля колісної техніки											
	Автокран КС55729-5В на базі КАМАЗ 63501 або аналог	од.	0,00	0,00	0,00	3 933,33	0,70	2 753,33	2 753,33	0,70	2 753,33
	Автопідйомник АР-18на базі автомобіля ГАЗ-3309 з п'ятимісцевою кабіноюабо аналог	од.	1 100,00	2,00	2 200,00	0,00	0,00	0,00	-2 200,00	-2,00	-2 200,00
Усього по розділу 6					2 200,00			2 753,33			553,33
7. Інше											
	Весы платформенные электронные tcs 2000 t7, до 2000кг (1200х1200мм)	од.	0,00	0,00	0,00	9,75	3,00	29,25	29,25	3,00	29,25
	ВК ЗЕВС III 5000 (Весы крановые до 5т)	од.	0,00	0,00	0,00	12,33	1,00	12,33	12,33	1,00	12,33
	ВК ЗЕВС III 10000 (Весы крановые до 10т)	од.	0,00	0,00	0,00	17,55	2,00	35,09	35,09	2,00	35,09
	Штабелер GrOST HDR 10/30	од.	0,00	0,00	0,00	19,91	2,00	39,82	39,82	2,00	39,82
	Мікроомметр МІКО-1	од.	35,00	6,00	210,00	0,00	0,00	0,00	-210,00	-6,00	-210,00
	Мікроомметр ІКС - 5	од.	0,00	0,00	0,00	27,00	5,00	135,00	135,00	5,00	135,00
	Вольтамперфазометр 4333	од.	9,66	4,00	38,64	0,00	0,00	0,00	-38,64	-4,00	-38,64
	Вольтамперфазометр ПАРМА	од.	0,00	0,00	0,00	22,70	2,00	45,40	45,40	2,00	45,40
	Мегомметр ЕС 0210/2Г 2500В	од.	2,86	8,00	22,88	0,00	0,00	0,00	-22,88	-8,00	-22,88
	Барометр термогигрометр Testo 622	од.	0,00	0,00	0,00	11,75	1,00	11,75	11,75	1,00	11,75
	Вимірювач опору ІС-10	од.	11,65	5,00	58,23	0,00	0,00	0,00	-58,23	-5,00	-58,23
	Вимірювач опору ІС-20/1	од.	0,00	0,00	0,00	16,00	2,00	32,00	32,00	2,00	32,00
	Аналізатор систем передачі AnCom A-7	од.	98,01	1,00	98,01	0,00	0,00	0,00	-98,01	-1,00	-98,01
	Джерело струму та напруги переносний ДСНП	од.	0,00	0,00	0,00	65,91	1,00	65,91	65,91	1,00	65,91
	Міні-рефлектометр РЕЙС-45	од.	0,00	0,00	0,00	16,00	1,00	16,00	16,00	1,00	16,00
	Рефлектометр Side Kick Plus Greenlee 1155-5003	од.	115,63	1,00	115,63	0,00	0,00	0,00	-115,63	-1,00	-115,63
	Рефлектометр КБ Зв'язок Сова	од.	0,00	0,00	0,00	17,00	1,00	17,00	17,00	1,00	17,00
	Осциллограф-мультиметра Fluke 125	од.	30,02	1,00	30,02	0,00	0,00	0,00	-30,02	-1,00	-30,02
	Осциллограф-мультиметра Fluke 125/B	од.	0,00	0,00	0,00	70,50	1,00	70,50	70,50	1,00	70,50
	Рефлектометр РД-Мастер	од.	15,22	1,00	15,22	0,00	0,00	0,00	-15,22	-1,00	-15,22
	Рефлектометр EXPERT DSL	од.	0,00	0,00	0,00	40,70	1,00	40,70	40,70	1,00	40,70
	ЕТЛ-35 на базі ГАЗ-32213	од.	1 029,60	1,00	1 029,60	945,00	1,00	945,00	-84,60	0,00	-84,60
	Генератор ГЗЧ-2500 з приймачем П-900	од.	0,00	0,00	0,00	21,09	4,00	84,36	84,36	4,00	84,36
	Хроматограф "Кристал 5000.(2)"	од.	0,00	0,00	0,00	339,65	0,50	169,83	169,83	0,50	169,83
Усього по розділу 7					1 618,24			1 749,94			131,70
Усього по програмі:					84 659,29			84 659,29			0,00

Технічний директор ПАТ "ДТЕК
Донецькобленерго



О.П. Дегтярьов