

Обґрунтування
щодо необхідності прийняття постанови
«Про внесення змін до структури тарифів на відпуск електричної енергії та
виробництво теплової енергії ТОВ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» на 2018 рік»

Звернення ліцензіата

Листом від 14.11.2018 № 2056 ТОВ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» звернулось до НКРЕКП щодо внесення змін до переліку заходів з виконання ремонтних робіт на 2018 рік без зміни загальної суми фінансування.

Товариство пропонує зменшити кошти передбачені на фінансування ремонтної програми на 2018 рік по 6 заходам, а саме:

1. Капітальний ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100ГМ ст.№7;
2. Капітальний ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100ГМ ст.№9;
3. Капітальний ремонт підігрівників високого тиску №5;6;7 ТГ-5;
4. Капітальний ремонт деаератора ДСБ-2 №7;
5. Капітальний ремонт напірного парового колектора ІІ черги;
6. Ремонт промислових будівель ТЕЦ -12 од.,

та перенаправити різницю коштів на збільшення фінансування наступних заходів:

1. Заміна високовольтного вводу комірки №12 ВРУ-110 кВ;
2. Ремонт МВ МКП-110кВ комірки №17 ВРУ-110кВ;
3. Капітальний ремонт турбоагрегата ВПТ-25-4 ст.№3.

Необхідність виконання

При обстеженні та ремонті обладнання, після закінчення опалювального сезону 2017/2018 року, виникла необхідність проведення ремонтних робіт, які не були передбачені у структурі тарифів, для виконання у 2018 році.

Під час проведення планового капітального ремонту комірки №12 ВРУ-110кВ з 04.06.2018 по 08.06.2018, були виявлені дефекти високовольтного вводу БМВУ-110-1000 масляного вимикача МКП-110кВ, які потребують заміни високовольтного вводу - на поверхні вводу спостерігалися тріщини, сколи, ізоляційні характеристики внутрішньої ізоляції високовольтного вводу вище за нормативну Надані пояснювальна записка, акт дефектації від 08.05.18, протокол обстеження від 04.06.18, протокол засідання технічної ради ТОВ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» від 05.06.18 та кошторисна документація.

Фінансування цієї роботи не передбачалося в тарифах на 2018 рік. Запропонованими змінами передбачається збільшення вартості матеріалів на 109,66 тис.грн, для фінансування заміни високовольтного вводу комірки №12 ВРУ-110кВ, за рахунок зменшення фінансування заходу «Ремонт промислових будівель ТЕЦ -12 од.» (виключений ремонт підлоги хімічного цеху).

Рішення по фінансуванню заміни високовольтного вводу масляного вимикача МКП-110 комірки №12 «ВЛ-110кВ «Шостка-Ц1» прийняте тому що вимикач - елемент енергосистеми від роботи якого залежить надійність та безпечність роботи всієї електроустановки. Відмова вимикача веде до розширення аварії та великим матеріальним втратам, тому цей захід є пріоритетним.

У травні 2018 року на Шосткинський ТЕЦ планово була введена в ремонт І система шин ВРУ-110кВ для ремонту шинних роз'єднувачів всіх приєднань. Оскільки масляні вимикачі МКП-110 експлуатуються з 1964 року, то паралельно з ремонтом шинних роз'єднувачів, були взяті відбори проб масла баків та високовольтних вводів, а також проведені заміри електричних характеристик високовольтних вводів масляних вимикачів, за результатами яких характеристики вводів комірки №17 ВРУ-110кВ «ВЛ-110-«Звезда» значно перевищують гранично дозвалені параметри, внаслідок чого було прийняте рішення щодо заміни двох високовольтних вводів вищезазначеної комірки. Надані пояснювальна записка, акт дефектації від 25.05.18, протокол обстеження від 24.05.18, протокол засідання технічної ради ТОВ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» від 25.05.18 та кошторисна документація.

Фінансування заходу з заміни високовольтного вводу комірки №17 ВРУ-110кВ, з вартістю матеріалів 198,5 тис.грн., передбачається виконати господарським способом, за рахунок часткового зменшення фінансування заходів з капітального ремонту напірного парового колектора ІІ черги, капітального ремонту деаератора ДСБ-2 №7 та капітального ремонту підігрівників високого тиску №5;6;7 ТГ-5.

Для виконання капітального ремонту турбоагрегата ВПТ-25-4 ст.№3 виникла необхідність у придбанні додаткових запасних частин, фінансування яких не включене до витрат на капітальний ремонт турбоагрегату. Необхідність запасних частин підтверджується актами дефектації вузлів турбіни. Надані пояснювальна записка, договір на постачання запасних частин, технічний звіт по результатам вібродослідження, акти дефектації від 11.06.18.

Придбання додаткових запасних частин для капітального ремонту турбоагрегата на суму 527,81 тис.грн., передбачається за рахунок зменшення фінансування капітального ремонту котлоагрегата БКЗ-160-100ГМ ст.№9 та капітального ремонту котлоагрегата БКЗ-160-100ГМ ст.№7 за рахунок виконання ремонту господарським способом, замість підрядного.

Відкриті обговорення

На виконання вимог постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 ліцензіатом було організовано та проведено відкрите обговорення питання внесення змін до ремонтної програми на 2018 рік без зміни загальної суми фінансування. Протокол відкритого обговорення від 12.11.2018 розміщено на сайті ліцензіата (<http://shkhaer.com.ua/novosti/27-informatsijne-povidomlennya-181112.html>) та надано до НКРЕКП.

Згідно з вимогами чинного законодавства НКРЕКП 21.12.2018 року схвалено проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії ТОВ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» на 2018 рік» та разом з обґрунтовувальними матеріалами оприлюднено на офіційному сайті НКРЕКП для проведення відкритого обговорення, з метою отримання зауважень та пропозицій. Зауважень та пропозицій до Проекту постанови не надходило.

Пропозиція Департаменту

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював зміни до ремонтної програми ТОВ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО

«ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» на 2018 рік та пропонує передбачити фінансування заходів відповідно Таблиці 1:

Таблиця 1

| № з/п | Назва заходу | Вартість робіт, тис. грн. (без ПДВ) | | |
|--|---|-------------------------------------|-----------------------|-------------------|
| | | Встановлено на 2018 рік | Пропозиція ліцензіата | Пропозиція НКРЕКП |
| I. Витрати на ремонтні роботи | | | | |
| 1. | Електротехнічне обладнання | 117,9 | 227,6 | 227,6 |
| 1.1 | Заміна високовольтного вводу комірки №12 ВРУ-110 кВ | 117,9 | 227,6 | 227,6 |
| 4. | Будівлі і споруди | 363,7 | 254,0 | 254,0 |
| 4.1 | Ремонт промислових будівель ТЕЦ -12 од. | 363,7 | 254,0 | 254,0 |
| II. Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми | | | | |
| 1. | Електротехнічне обладнання | 0,0 | 198,5 | 198,5 |
| 1.1 | Ремонт МВ МКП-110кВ комірки №17 ВРУ-110кВ | | 198,5 | 198,5 |
| 2. | Теплотехнічне обладнання | 3932,5 | 3734,1 | 3734,1 |
| 2.1 | Капітальний ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100ГМ ст.№7 | 482,8 | 279,8 | 279,8 |
| 2.2 | Капітальний ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100ГМ ст.№9 | 1120,8 | 796,0 | 796,0 |
| 2.3 | Капітальний ремонт турбоагрегата ВПТ-25-4 ст.№3 | 1437,5 | 1965,3 | 1965,3 |
| 2.4 | Капітальний ремонт підігрівників високого тиску №5;6;7 ТГ-5 | 534,0 | 532,6 | 532,6 |
| 2.5 | Капітальний ремонт деаератора ДСБ-2 №7 | 145,7 | 56,5 | 56,5 |
| 2.6 | Капітальний ремонт напорного парового колектора II черги | 211,8 | 103,9 | 103,9 |
| Всього | | 4414,2 | 4414,2 | 4414,2 |

Враховуючи зазначене, відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти **постанову «Про внесення змін до структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії ТОВ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» на 2018 рік» наступного змісту:**

– Погодити зміни, що надані листом ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» від 14 листопада 2018 року № 2056, до структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» на 2018 рік, встановленої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 грудня 2017 року № 1495, в частині витрат на проведення ремонтних робіт без зміни відповідних тарифів.

Директор
Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

А. Гудаченко



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії ТОВ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» на 2018 рік

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання» та статті 17 Закону України «Про електроенергетику», Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Погодити зміни, що надані листом ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» від 14 листопада 2018 року № 2056, до структури тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» на 2018 рік, встановленої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 грудня 2017 року № 1495, у частині витрат на проведення ремонтних робіт без зміни відповідних тарифів.



Общество с ограниченной ответственностью
Шосткинское Предприятие
ХАРЬКОВЭНЕРГОРЕМОНТ
1, ул. Гагарина, г. Шостка, 41107, Украина



тел.: 05449-4-28-84
факс: 05449-4-28-82

e-mail: info@shkhaer.com.ua

Исх. № 2056 от 14.11 2018 г.
На Ваш исх. № _____ от _____ 2018 г.

**До Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг**

вул.Смоленська,19, м.Київ, 03057

**Щодо внесення змін
до переліка ремонтних робіт**

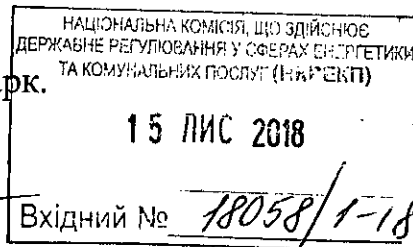
Прошу внести зміни в перелік заходів з виконання ремонтних робіт, передбачених у тарифах на 2018 рік, фінансування яких передбачено у статтях витрат виробничі послуги, сировина та матеріали, а також амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми, без зміни суми загальних витрат, у зв'язку з тим що після проходження ОЗП та дефектації обладнання, виникла необхідність придбання запасних частин, та проведення ремонтних робіт які не передбачені в вищезазначених заходах.

З данного питання проведено відкрите обговорення, яке відбулося із залученням місцевих органів виконавчої влади.

Обґрунтовуючі документи щодо змін до переліка ремонтних робіт, та протокол відкритого обговорення надаються.

Додатки : обґрунтовуючі документи - 1 прим. на 59 арк.

Протокол відкритого обговорення



Директор

М.С.Будашний

Гобронідзе 05449 42871

ПОГОДЖЕНО

ЗАТВЕРДЖЕНО

В.о. заступника міського голови м.Шостка

Директор ТОВ «ШП»Харківенергоремонт»

Н.О. Кириєнко

Будашний М.С.

12 листопада 2018р.

12 листопада



ПРОТОКОЛ

Проведення відкритого обговорення проекту щодо зміни переліку ремонтних робіт по ТЕЦ ТОВ «ШП»Харківенергоремонт» на 2018р.

м.Шостка

12 листопада 2018р.

Відкрите обговорення (слухання) проведено 12 листопада 2018 р. о 16.00 у приміщенні ДНЗ «Шосткинський центр професійно-технічної освіти» за адресою: вул.Гагаріна, буд 21, м.Шостка.

Для участі у відкритому обговоренні присутні 84 особи.

Присутні:

В.о.заступника міського голови м.Шостка - Кириєнко Н.О.

Директор ТОВ «ШП»Харківенергоремонт»-головуючий відкритого обговорення– Будашний М.С;

Головний інженер ТОВ «ШП»Харківенергоремонт» Афанасьєв О.Л.;

Заступник директора з фінансових питань – головний бухгалтер Будко О.М.;

Начальник планово-економічного відділу ТОВ «ШП»Харківенергоремонт» Кулішова Л.Г.;

В.о.начальника відділу збуту ТОВ «ШП»Харківенергоремонт» - Хруневич Г.Г.;

Начальник виробничо-технічного відділу ТОВ «ШП»Харківенергоремонт» Столяренко О.О.;

Керівник групи ремонтів ВТВ ТОВ «ШП»Харківенергоремонт» Гобронідзе С.М.;

Юрисконсульт ТОВ «ШП»Харківенергоремонт» секретар відкритого обговорення – Донехно І.Г.

Порядок денний:

- 1) Щодо зміни переліку ремонтних робіт по ТЕЦ ТОВ «ШП»Харківенергоремонт» на 2018 рік.

Слухали:

Виступ директора ТОВ «ШП»Харківенергоремонт» головуючого відкритого обговорення Будашого М.С.

Відкрите обговорення проводиться на виконання Постанови НКРЕКП №866 від 30 червня 2017р., якою затверджено Порядок проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. Згідно цієї постанови до винесення питання щодо встановлення цін (тарифів)/змін до них ліцензіат має провести відкрите обговорення (відкрите слухання) на місцях із залученням місцевих органів виконавчої влади. Згідно вимог вищезгаданої постанови ТОВ «ШП»Харківенергоремонт» проводить відкрите обговорення (слухання) стосовно питання щодо зміни переліку ремонтних робіт по ТЕЦ ТОВ «ШП»Харківенергоремонт» на 2018 рік.

Відповідно до повідомлення на офіційному веб-сайті про проведення відкритих обговорень зауваження і пропозиції приймалися у письмовому та електронному вигляді на адресу підприємства з 02.11.18р. по 11.11.18р. За вказаний період на адресу підприємства зауважень та пропозицій по суті питання, що пропонується до слухання, не надходило.

**Виступила керівник групи ремонтів виробничо-технічного відділу ТОВ «ШП»
«Харківенергоремонт» Гобронідзе С.М.**

Перелік ремонтних робіт, які передбачені для виконання у 2018 році у структурі тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії, затверджені у 2017 році, після чого обладнання ТЕЦ відпрацювало опалювальний сезон 2017-2018 років. При обстеженні та ремонті обладнання, після закінчення опалювального сезону, виникла необхідність проведення ремонтних робіт, які не були передбачені у структурі тарифів, для виконання у 2018 році.

Опис заходів:

1. Заміни високовольтного вводу комірки №12 ВРУ-110кВ

Під час проведення планового капітального ремонту комірки №12 ВРУ-110кВ з 04.06.2018 по 08.06.2018, були виявлені дефекти високовольтного вводу БМВУ-110-1000 масляного вимикача МКП-110кВ, які потребують заміни високовольтного вводу- на поверхні вводу спостерігалися тріщини, сколи, ізоляційні характеристики внутрішньої ізоляції високовольтного вводу вище за нормативну. Фінансування цієї роботи не передбачалося в тарифах на 2018 рік. Запропонованими змінами передбачається фінансування заміни високовольтного вводу комірки №12 ВРУ-110кВ, в розмірі 109,66 тис. грн., за рахунок ремонту підлоги хімічного цеху. Рішення по фінансуванню заміни високовольтного вводу масляного вимикача МКП-110 ком.12 «ВЛ-110кВ «Шостка-Ц1» прийняте тому що вимикач – елемент енергосистеми від роботи якого залежить надійність та безпечність роботи всієї електроустановки. Відмова вимикача веде до розширення аварії та великим матеріальним втратам, тому цей захід є пріоритетним, а ремонт підлоги хімічного цеху буде перенесений на 2019 рік.

2. Ремонт МВ МКП-110кВ комірки №17 ВРУ-110кВ

В травні 2018 року на Шосткинський ТЕЦ планово була виведена в ремонт Ісистема шин ВРУ-110кВ для ремонту шинних роз'єднувачів всіх приєднань. Оскільки масляні вимикачі МКП-110 експлуатуються з 1964 року, то паралельно з ремонтом шинних роз'єднувачів, були взяті відбори проб масла баків та високовольтних вводів, а також проведені заміри електричних характеристик високовольтних вводів масляних вимикачів, за результатами яких характеристики вводів комірки №17 ВРУ-110кВ «ВЛ-110-«Звезда» значно перевищують гранично дозвалені параметри, внаслідок чого було прийняте рішення щодо заміни двох високовольтних вводів вищезазначеної комірки. Виконання ремонту МВ МКП-110кВ комірки №17 ВРУ-110кВ, з вартістю матеріалів 198,5 тис.грн. передбачається за рахунок амортизаційних відрахувань, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми. Фінансування заходу передбачається за рахунок виконання господарським способом, замість підрядного, КР напорного парового колектора ІІ черги, деаератора ДСБ-2 ст.№7, та частково ПВТ №5;6 ;7 ТГ-5.

3. Капітальний ремонт турбоагрегату ВПТ-25-4 ст.№3

Фінансування капітального ремонту турбоагрегату ВПТ-25-4 ст.№3 передбачене за рахунок амортизаційних відрахувань, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми. Для виконання капітального ремонту турбоагрегату ВПТ-25-4 ст.№3 необхідні запасні частини, фінансування яких не включене до витрат на капітальний ремонт турбоагрегату. Необхідність запасних частин підтверджується актами дефектації вузлів турбіни. Придбання запасних частин для капітального ремонту турбоагрегату в розмірі 527,81 тис.грн., передбачається за рахунок зменшення фінансування капітального ремонту котлоагрегату БКЗ-160-100ГМ ст.№9, та капітального ремонту котлоагрегату БКЗ-160-100ГМ ст.№7, за рахунок виконання ремонту господарським способом, замість підрядного. Зміна переліку заходів та обсягів витрат на проведення ремонтних робіт не змінює загальну

суму витрат на ремонтні роботи, та не призводить до зміни розміру тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії.

Перелік ремонтних робіт

тис.грн (без ПДВ)

| № з/п | Назва заходу | Обсяг фінансування, передбачений на плановий період (2018 рік) | | | Обсяг фінансування, запропонований зі змінами на плановий період (2018 рік) | | |
|--|---|--|---------------------|---------------|---|---------------------|---------------|
| | | Послуги сторонніх організацій | Вартість матеріалів | Всього | Послуги сторонніх організацій | Вартість матеріалів | Всього |
| I. Витрати на ремонтні роботи | | | | | | | |
| 1. | Електротехнічне обладнання | | 306,1 | 306,1 | | 415,8 | 415,8 |
| 1.1 | Комірки РУ-6кВ, ГРУ-6кВ 1ч., ГРУ-6кВ 2ч., РУВП-6кВ 1ч., РУВП-6кВ-2ч-107од. пот.рем | 0 | 21,3 | 21,3 | 0 | 21,3 | 21,3 |
| 1.2 | Комірки РУ-6кВ, ГРУ-6кВ 1ч., ГРУ-6кВ 2ч., РУВП-6кВ 1ч., РУВП-6кВ-2ч- 18 од. кап.рем | 0 | 18,3 | 18,3 | 0 | 18,3 | 18,3 |
| 1.3 | Мережа освітлення, обладнання кабельних каналів | 0 | 62,3 | 62,3 | 0 | 62,3 | 62,3 |
| 1.4 | ВРУ-110 кВ 12 комір. | 0 | 117,9 | 117,9 | 0 | 227,56 | 227,56 |
| 1.5 | Електродвигуни поточ. рем. 182од. | 0 | 42,8 | 42,8 | 0 | 42,8 | 42,8 |
| 1.6 | Електродвигуни кап. рем 23 од. | 0 | 10,7 | 10,7 | 0 | 10,7 | 10,7 |
| 1.7 | Трансформатори, 27 од. | 0 | 18,2 | 18,2 | 0 | 18,2 | 18,2 |
| 1.8 | Електролізерні установки | 0 | 14,5 | 14,5 | 0 | 14,5 | 14,5 |
| 2. | Теплотехнічне обладнання | | 699,5 | 699,5 | | 699,5 | 699,5 |
| 2.1 | Турбіни ст№4;5, живильні насоси-8 од. | 0 | 43,0 | 43,0 | 0 | 43,0 | 43,0 |
| 2.2 | насоси ТО поточні ремонти 32 од. | 0 | 39,4 | 39,4 | 0 | 39,4 | 39,4 |
| 2.3 | насоси ТО капітальні і ремонти 2 од. | 0 | 6,8 | 6,8 | 0 | 6,8 | 6,8 |
| 2.4 | деаератори поточні ремонти 6 од. | 0 | 61,3 | 61,3 | 0 | 61,3 | 61,3 |
| 2.5 | підігрівачі 16 од. | 0 | 78,1 | 78,1 | 0 | 78,1 | 78,1 |
| 2.6 | котли з обладнанням 4 од. | 0 | 113,5 | 113,5 | 0 | 113,5 | 113,5 |
| 2.7 | трубопроводи 10 од. | 0 | 180,5 | 180,5 | 0 | 180,5 | 180,5 |
| 2.8 | компресор,ресівер, сепаратори,розширювачі,вантажопід. мех-ми-11од | 0 | 28,6 | 28,6 | 0 | 28,6 | 28,6 |
| 2.9 | насоси котельного відділення-12 од. | 0 | 54,0 | 54,0 | 0 | 54,0 | 54,0 |
| 2.10 | обладнання водопідготовки 71 од. | | 94,3 | 94,3 | 0 | 94,3 | 94,3 |
| 3. | Загальностанційне обладнання | | 90,4 | 90,4 | 0 | 90,4 | 90,4 |
| 3.1 | Насоси загальностанційні 12 од. | 0 | 2,3 | 2,3 | 0 | 2,3 | 2,3 |
| 3.2 | Системи опалення, трубопроводів і водовідведення 20 од. | 0 | 73,1 | 73,1 | 0 | 73,1 | 73,1 |
| 3.3 | Металоріжущ. і інше обладн.. | 0 | 15,1 | 15,1 | 0 | 15,1 | 15,1 |
| 4. | Будівлі і споруди | | 363,7 | 363,7 | 0 | 254,04 | 254,04 |
| 4.1 | Промислові будівлі ТЕЦ -12 од. | 0 | 363,7 | 363,7 | 0 | 254,04 | 254,04 |
| 5. | Інше | | | | | | |
| | Всього | 0 | 1459,8 | 1459,8 | 0 | 1459,8 | 1459,8 |
| II. Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми | | | | | | | |
| 1. | Електротехнічне обладнання | 0 | 0 | 0 | 0 | 198,5 | 198,5 |
| 1.1 | Ремонт МВ МКП-110кВ комірки №17 ВРУ-110кВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 198,5 | 198,5 |
| 2. | Теплотехнічне обладнання | 2464,6 | 1831,6 | 4296,2 | 1738,4 | 2359,4 | 4097,7 |
| 2.1 | Капітальний ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100ГМ ст.№7 | 227 | 255,8 | 482,8 | 23,96 | 255,8 | 279,76 |
| 2.2 | Капітальний ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100ГМ ст.№9 | 324,77 | 796 | 1120,7 | 0 | 796 | 796 |
| 2.3 | Капітальний ремонт турбоагрегатаВПТ-25-4 | 1437,5 | 0,0 | 1437,5 | 1437,5 | 527,81 | 1965,31 |

| | | | | | | | |
|---------------|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | ст.№3 | | | | | | |
| 2.4 | Капітальний ремонт підігрівників високого тиску №5;6;7 ТГ-5 | 278,3 | 255,7 | 534 | 276,9 | 255,7 | 532,6 |
| 2.5 | Капітальний ремонт деаератора ДСБ-2 №7 | 89,2 | 56,5 | 145,7 | 0,0 | 56,5 | 56,5 |
| 2.6 | Капітальний ремонт напорного парового колектора II черги | 107,9 | 103,9 | 211,76 | 0,0 | 103,9 | 103,9 |
| 2.7 | Капітальний ремонт газопроводу | 0 | 151,25 | 151,25 | 0 | 151,25 | 151,25 |
| 2.8 | Капітальний ремонт підігрівника підживлювальної води №2 | 0 | 111,8 | 111,78 | 0 | 111,8 | 111,78 |
| 2.9 | Капітальний ремонт системи контролю температурного контуру котлів та турбін | 0 | 100,62 | 100,62 | 0 | 100,62 | 100,62 |
| 3. | Загальностанційне обладнання | 0 | 382,1 | 382,1 | 0 | 382,1 | 382,1 |
| 3.1 | Капітальний ремонт системи сигналізації ЦТЦ-2;3 | | 382,06 | 382,06 | 0 | 382,06 | 382,06 |
| 4. | Будівлі і споруди | 27,8 | 848,6 | 876,4 | 27,8 | 848,6 | 876,4 |
| 4.1 | Капітальний ремонт будівлі службово-лабораторного корпусу | 27,83 | 259,3 | 287,13 | 27,83 | 259,3 | 287,13 |
| 4.2 | Капітальний ремонт водозабірної ковша БНС "Спольне" | 0 | 589,31 | 589,31 | 0 | 589,31 | 589,31 |
| 5. | Інше | | | | | | |
| Всього | | 2492,5 | 3062,2 | 5554,7 | 1766,2 | 3788,5 | 5554,7 |

Збільшення вартості матеріалів для виконання ремонтних робіт комірок ВРУ-110кВ (п.1.4), в розділі витрат на ремонтні роботи, передбачається за рахунок виключення ремонту підлоги хімічного цеху з ремонту промислових будівель ТЕЦ (п. 4.1)

Виконання ремонтних робіт МВ МКП-110кВ комірки №17 ВРУ-110кВ, в розділі амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування ІП (п.1.1), передбачається за рахунок виконання господарським способом замість підрядного КР напорного парового колектора II черги (п.2.6), деаератора ДСБ-2 №7(п.2.5), та частково ПВТ №5;6;7 ТГ-5(п.2.4)

Придбання запасних частин для капітального ремонту турбоагрегату ВПТ-25-4 ст.№3, в розділі амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми (п.2.3), передбачається за рахунок зменшення фінансування капітального ремонту котлоагрегату БКЗ-160-100 ст.№9 (п.2.2), та капітального ремонту котлоагрегату БКЗ-160-100 ст.№7 (п.2.1). Зменшення обсягу фінансування капітального ремонту котлоагрегатів ст.№9 та ст.№7 передбачається за рахунок виконання ремонтів господарським способом, замість підрядного.

Головуючий відкритого обговорення запитав: Хто бажає виступити з приводу почутого? Чи є якісь запитання, зауваження, пропозиції?

В.о.заступника міського голови м.Шостка Кириєнко Н.О. зазначила. Виконання певного обсягу ремонтних робіт необхідно для підвищення експлуатаційної надійності роботи енергетичного обладнання та запобіганню виникнення аварійних ситуацій.

Більше запитань, зауважень, пропозицій від присутніх у залі не надходило.

Прийняття резолюції відкритого обговорення (слухань).

1. Відкриті обговорення, проведені на засадах гласності та відкритості, відбулися.
2. Підтримати зміни переліку ремонтних робіт та довести зміст протоколу відкритого обговорення до НКРЕКП.
3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення на офіційному веб-сайті ТОВ «ШП»Харківенергоремонт».

Головуючий відкритого обговорення

Секретар відкритого обговорення



Будашний М.С.

Донехно І.Г.