

ПРОТОКОЛ №6

відкритих слухань з питання щодо корегування заходів ремонтної програми у тарифах з відпуску електричної та виробництва теплової енергії на 2019 рік для ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» та джерел їх фінансування.

«01» липня 2019 р.

м. Суми, вул. Лебединська, 7

Запрошені:

Журба Олександр Іванович Заступник міського голови з питань діяльності виконавчих органів ради

Присутні:

Головуючий відкритих слухань: Смертяк Сергій Юрійович – головний інженер ТОВ «Сумитеплоенерго»

Секретар відкритих слухань: Врублевська Вікторія Володимирівна – заступник директора департаменту «Енергозбут»

Васюнін Дмитро Геннадійович – директор ТОВ «Сумитеплоенерго»

Інші учасники

за списком dd осіб

Порядок денний:

1. Обговорення питання щодо корегування заходів ремонтної програми у тарифах з відпуску електричної та виробництва теплової енергії на 2019 рік для ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» та джерел їх фінансування

Слухали:

Врублевську В.В., яка повідомила присутніх про порядок денний відкритого обговорення та проінформувала щодо основних нормативно-правових актів, які регулюють порядок формування тарифів на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії.

Врублевська В.В. зазначила, що постановами НКРЕКП № 1692 від 10.12.2018р. та №591 від 22.04.2019р. було встановлено тарифи на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» на 2019р., якими передбачено кошти на виконання ремонтної програми в розмірі **19 610,3** тис. грн. без ПДВ, в тому числі «І.Витрати на ремонтні роботи» у розмірі **6 932,8** тис грн без ПДВ, «ІІ.Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми» у розмірі **12 677,5** тис грн без ПДВ.

Проте, при проведенні ремонтних робіт, з початку 2019 року, виник ряд додаткових робіт, які неможливо було передбачити раніше, а саме: ремонт ротора турбіни та ремонт ротора генератора ТГ-3, ремонт допоміжного обладнання КТЦ, виготовлення та монтаж площадки обслуговування циклона та сепаратора ПК-1.

З метою належної підготовки обладнання до роботи в період осінне-зимового максимуму навантажень 2019-2020 років ці роботи конче потрібно виконати.

Враховуючи вказане, фінансування виконання додаткових робіт та закупівлю матеріалів для їх виконання пропонується здійснити за рахунок зменшення витрат на виконання заходу «Ремонт парового котла № 2 з заміною поверхонь нагріву» (див. табл. №1)

Таблиця

№1

№ з/п	Назва заходу	Схвалено Постановами НКРЕКП № 1692 від 10.12.2018р. та № 591 від 22.04.2019р.			Пропозиції ліцензіата щодо внесення змін			Відхилення		
		Послуги сторонніх організацій	Вартість матеріалів придбаних ліцензіатом	Всього	Послуги сторонніх організацій	Вартість матеріалів придбаних ліцензіатом	Всього	Послуги сторонніх організацій	Вартість матеріалів придбаних ліцензіатом	Всього
Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування										
1	Обстеження та ремонт ротора генератора ТГ-3	0,0	0,0	0,0	334,3	0,0	334,3	334,3	0,0	334,3
2	Ремонт парового котла №2 з заміною поверхонь нагріву	1 838,3	2 500,1	4 338,4	1 041,9	2 500,1	3 542,0	-796,4	0,0	- 796,4
3	Допоміжне обладнання КТЦ	0,0	122,8	122,8	0,0	284,2	284,2	0,0	161,4	161,4
4	Ремонт ротора турбіни ТГ-3	0,0	0,0	0,0	135,3	51,9	187,2	135,3	51,9	187,2
5	Виготовлення та монтаж площадок обслуговування циклона та сепаратора ПК-1	0,0	0,0	0,0	99,4	14,0	113,4	99,4	14,0	113,4
ВСЬОГО								-227,4	227,4	0,0

Пункт II.1.2 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Обстеження та ремонт ротора генератора ТГ-3».

Постановами НКРЕКП № 1692 від 10.12.2018р. та №591 від 22.04.2019р. на обстеження та ремонт ротора генератора ТГ-3 було затверджено суму у розмірі 0,0 тис грн без ПДВ. (в т.ч. матеріалів – 0,0 тис грн без ПДВ, робіт 0,0 тис. грн без ПДВ).

У лютому 2019 року турбогенератор №3 було аварійно зупинено внаслідок виникнення подвійного замкнення обмотки збудження ротору.

При вимірах та випробуваннях ротора генератора ТГ-3 виявлено, що опір ізоляції обмотки ротора на корпус не відповідає нормам, опір обмотки ротора постійному струму не відповідає паспортним даним. Згідно Правил експлуатації електричних станцій та мереж подальша експлуатація генератора заборонена до усунення замикання.

Для усунення дефектів необхідно виконати ремонт ротора з залученням спеціалізованої організації з виготовленням пошкоджених стержнів обмотки збудження, їх заміною та подальшим проведенням контрольно вимірювальних випробувань.

Без включення у перелік витрат виконання ремонту ротора генератора ТГ-3 забезпечити надійність експлуатації обладнання та, як наслідок, постачання споживачам теплової та електричної енергії, буде **неможливо**.

Після опрацювання вартості об'єму робіт, загальна вартість витрат для проведення обстеження та ремонту ротора генератора ТГ-3 склала – **334,3 тис. грн. без ПДВ**, в тому числі вартість робіт – 334,3 тис. грн. без ПДВ, вартість матеріалів – 0,0 тис. грн. без ПДВ.

Додаткове фінансування Сумська ТЕЦ пропонує виконати за рахунок зекономлених коштів на інших статтях ремонтної програми (*Пункт II.2.1 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Капітальний ремонт парового котла №2 з заміною поверхонь нагріву»*) без зміни джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми.

Пункт II.2.6. «Амортизаційні відрахування, що не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Допоміжне обладнання КТЦ».

Постановами НКРЕКП № 1692 від 10.12.2018р. та №591 від 22.04.2019р. для ремонту *допоміжного обладнання КТЦ* було затверджено суму витрат у розмірі 122,8 тис грн. без ПДВ. (в т.ч. матеріалів – 122,8 тис. грн. без ПДВ).

При виконанні ремонтних робіт допоміжного обладнання КТЦ, згідно вимог ГКД 34.20.661-2003, було проведено дефектацію вказаного обладнання та виявлено ряд дефектів, які неможливо було передбачити раніше. Усунення виявлених дефектів **критично важливе**, адже від цього залежить надійність та безаварійність роботи підприємства у опалювальний період 2019-2020 років.

Після опрацювання вартості матеріалів для проведення ремонтів *допоміжного обладнання КТЦ* витрати на виконання заходу з ремонту допоміжного обладнання КТЦ становлять **284,2 тис грн без ПДВ** (вартість матеріалів на загальну суму **284,2 тис. грн без ПДВ**).

Додаткове фінансування станція пропонує виконати за рахунок зекономлених коштів на інших статтях ремонтної програми (*Пункт II.2.1 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Капітальний ремонт парового котла №2 з заміною поверхонь нагріву»*) без зміни джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми.

Поточний ремонт допоміжного обладнання КТЦ проводиться з 01.01.2019р. по 31.10.2019р.

Пункт II.2.8 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Ремонт ротора турбіни ТГ-3».

щодо неповного виконання проектних рішень, які за винятком монтажу майданчиків обслуговування циклону та сепаратору були потім усунуті.

Виконання робіт по монтажу майданчиків обслуговування циклону та сепаратору виконати на той час було неможливо (роботи на висоті, на відкритому просторі в зимовий період).

В зв'язку з необхідністю прийняття в експлуатацію вказаного об'єкту органами ДАБК та отримання сертифікату про його готовність, необхідно усунути всі зауваження.

Підставою про відмову у видачі сертифікату готовності об'єкту до експлуатації, згідно Постанови Кабінету Міністрів України від 13 квітня 2011 року №461 «Порядок прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів», може бути невідповідність об'єкту проектній документації на будівництво.

Таким чином, з метою отримання сертифікату про готовність вказаного об'єкту до експлуатації, треба негайно виконати роботи по монтажу майданчиків обслуговування циклону та сепаратору.

Після опрацювання вартості матеріалів та об'єму робіт для виготовлення та монтажу майданчиків обслуговування циклона та сепаратора ПК-1, загальна вартість матеріалів (виключаючи матеріали, які є в наявності на складі) склала – 14,0 тис. грн. без ПДВ, загальна вартість робіт склала – 99,4 тис. грн. без ПДВ.

Виготовлення та монтаж майданчиків обслуговування циклона та сепаратора ПК-1 планується проводити з 15.07.2019 р. по 10.10.2019р.

Додаткове фінансування станція пропонує виконати за рахунок зекономлених коштів на інших статтях ремонтної програми (Пункт П.2.1 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Капітальний ремонт парового котла №2 з заміною поверхонь нагріву») без зміни джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми.

Пункт П.2.1 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Капітальний ремонт парового котла №2 з заміною поверхонь нагріву»

Постановами НКРЕКП № 1692 від 10.12.2018р. та №591 від 22.04.2019р. для виконання капітального ремонту парового котла №2 з заміною поверхонь нагріву, було затверджено суму у розмірі **4 338,4 тис. грн. без ПДВ** (в т.ч. матеріалів – 2 500,1 тис. грн. без ПДВ, робіт 1 838,3 тис. грн. без ПДВ).

З метою виконання більш важливих робіт з ремонту основного та допоміжного обладнання підприємства було проведено уточнення об'ємів робіт з капітального ремонту котла з метою вивільнення коштів на виконання непередбачених додаткових робіт. В результаті, загальна вартість витрат для проведення капітального ремонту парового котла №2 з заміною поверхонь нагріву зменшилася та склала – 3 542,0 тис. грн. без ПДВ, в тому числі вартість робіт – 1 041,9 тис. грн. без ПДВ, вартість матеріалів – 2 500,1 тис. грн. без ПДВ.

Вивільнені кошти у розмірі 796,4 тис. грн без ПДВ буде направлено на виконання робіт з усунення дефектів турбогенератора ТГ-3, парового котла ПК-1 та допоміжного обладнання КТЦ.

Резолюція за результатами проведення відкритих слухань з питання щодо корегування заходів ремонтної програми у тарифах з відпуску електричної та

виробництва теплової енергії на 2019 рік для ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» та джерел їх фінансування:

1. Відкрите обговорення (відкрите слухання) з питання щодо корегування заходів ремонтної програми у тарифах з відпуску електричної та виробництва теплової енергії на 2019 рік для ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» та джерел їх фінансування відбулось на засадах гласності та відкритості.
2. Підтримати ініціативу ТОВ «Сумитеплоенерго» щодо подання заяви на відкрите обговорення НКРЕКП з відповідним пакетом документів щодо корегування заходів ремонтної програми у тарифах з відпуску електричної та виробництва теплової енергії на 2019 рік для ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» та джерел їх фінансування.
3. Оприлюднити цей протокол відкритого обговорення (відкритого слухання) на офіційному веб-сайті ТОВ «Сумитеплоенерго» та надіслати до НКРЕКП.

Заступник міського голови з питань діяльності виконавчих органів Сумської міської ради		О.І.Журба
Головуючий відкритих слухань		С.Ю.Смертяк
Секретар відкритих слухань		В.В. Врублевська
Директор		Д.Г. Васюнін