

ПРОТОКОЛ
відкритого обговорення щодо коригування заходів ремонтної програми
ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» з відпуску електричної та виробництва теплової
енергії на 2020 рік (без зміни тарифів)

09.11.2020р.

м. Суми, вул.Лебединська,7,
4-й поверх, актовa зала

Запрошені:

Представники Департаменту інфраструктури міста Суми

Присутні:

Директор ТОВ «Сумитеплоенерго» Васюнін Д.Г. – головуючий
В.о. директора Департаменту інфраструктури міста Суми Павленко В.І.
Головний інженер Смертяк С.Ю.;
Заступник директора з роботи ТЕЦ Рябінка Є.К.;
Начальник ВОПР ТЕЦ Пурдес В.Б.;
Начальник ПЕВ Коцюба В.М. - секретар відкритого обговорення.

Фізичні особи: 5 осіб.

Порядок денний:

Обговорення питання щодо коригування заходів ремонтної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» з відпуску електричної та виробництва теплової енергії на 2020 рік (без зміни тарифів).

Слухали:

1.Заступника директора з роботи ТЕЦ Рябінку Є.К., який повідомив присутніх, що відкриті слухання проводяться на виконання Постанови НКРЕКП №866 від 30.06.2017 року, (із змінами), якою затверджено Порядок проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, про порядок денний відкритого обговорення та проінформував про необхідність коригування заходів ремонтної програми ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» з відпуску електричної та виробництва теплової енергії на 2020 рік (без зміни тарифів).

27.10.2020р. ТОВ «Сумитеплоенерго» на офіційному веб-сайті підприємства розмістило відповідне повідомлення про проведення 09.11.2020р. о 9-00 год. відкритого обговорення. В термін, визначений в повідомленні, зауважень та пропозицій по суті вищевказаного питання, а також заявок на участь у відкритому обговоренні від фізичних, юридичних осіб та їх об'єднань не надійшло.

Далі заступник директора з роботи ТЕЦ Рябінка Є.К. проінформував, що Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг України від 24.12.19р. №3209 (із змінами) було встановлено тарифи на виробництво теплової енергії ТОВ Сумитеплоенерго «Сумської ТЕЦ» на 2020р., в структурі яких передбачено кошти на виконання ремонтної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» в розмірі 18002,2 тис. грн. без ПДВ, за рахунок амортизаційних відрахувань, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми (в тому числі на виробництво теплової енергії 12627 тис.грн).

За результатами проходження опалювального сезону 2019-2020 років, проведення ремонтів за 9 місяців 2020 року та після додаткового технічного огляду обладнання ТЕЦ було виявлено технічну необхідність перерозподілу коштів деяких заходів, які необхідно виконати у 2020 році і які неможливо було передбачити на етапі планування ремонтної програми 2020 року, без зміни вартості кожного заходу, джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми

Пункт II.2.3 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Типовий обсяг ремонту ПК2».

Постановою НКРЕКП від 24.12.19р. №3209 для типового обсягу ремонту парового котла №2, було затверджено суму у розмірі 2051,7 тис. грн. без ПДВ. (в т.ч. матеріалів – 1222,3 тис. грн. без ПДВ, робіт 829,4 тис. грн. без ПДВ).

За результатами проходження опалювального сезону 2019-2020 років, проведення ремонтів за 9 місяців 2020 року та після додаткового технічного огляду ПК №2, виявлено технічну необхідність придбання додаткової кількості запірної арматури за рахунок зменшення кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для типового обсягу ремонту ПК-2 в 2020 році.

Для успішного проходження опалювального періоду 2020-2021 років, унеможливлення ускладнення енергопостачання та зриву виробничої програми станції необхідно провести коригування кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для типового обсягу ремонту ПК-2 в 2020 році без зміни вартості заходу, джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми.

Пункт II.2.4 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Ремонт ПК №3».

Постановою НКРЕКП від 24.12.19р. №3209 для ремонту парового котла №3, було затверджено суму у розмірі 868,35 тис. грн. без ПДВ. (в т.ч. матеріалів – 255,02 тис. грн. без ПДВ, робіт 613,33 тис. грн. без ПДВ).

За результатами проходження опалювального сезону 2019-2020 років, проведення ремонтів за 9 місяців 2020 року та після додаткового технічного огляду ПК №3, виявлено технічну необхідність придбання додаткової кількості запірної арматури за рахунок зменшення кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для типового обсягу ремонту ПК-3 в 2020 році.

Для успішного проходження опалювального періоду 2020-2021 років, унеможливлення ускладнення енергопостачання та зриву виробничої програми станції необхідно провести коригування кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для ремонту ПК-3 в 2020 році без зміни вартості заходу, джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми.

Пункт II.2.6 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Типовий обсяг ремонту ТГ-1».

Постановою НКРЕКП від 24.12.19р. №3209 для типового обсягу ремонту ТГ-1, було затверджено суму у розмірі 615,21 тис. грн. без ПДВ. (в т.ч. матеріалів – 241,65 тис. грн. без ПДВ, робіт 373,56 тис. грн. без ПДВ).

За результатами проходження опалювального сезону 2019-2020 років, проведення ремонтів за 9 місяців 2020 року та після додаткового технічного огляду ТГ-1, виявлено технічну необхідність придбання додаткової кількості запірної арматури за рахунок зменшення кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для типового обсягу ремонту ТГ-1 в 2020 році.

Для успішного проходження опалювального періоду 2020-2021 років, унеможливлення ускладнення енергопостачання та зриву виробничої програми станції необхідно провести

коригування кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для типового обсягу ремонту ТГ-1 в 2020 році без зміни вартості заходу, джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми.

Пункт II.2.7 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Ремонт ТГ-2».

Постановою НКРЕКП від 24.12.19р. №3209 для ремонту ТГ-2, було затверджено суму у розмірі 404,8 тис. грн. без ПДВ. (в т.ч. матеріалів – 55,3 тис. грн. без ПДВ, робіт 349,5 тис. грн. без ПДВ).

За результатами проходження опалювального сезону 2019-2020 років, проведення ремонтів за 9 місяців 2020 року та після додаткового технічного огляду ТГ-2, виявлено технічну необхідність придбання додаткової кількості запірної арматури за рахунок зменшення кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для ремонту ТГ-2 в 2020 році.

Для успішного проходження опалювального періоду 2020-2021 років, унеможливлення ускладнення енергопостачання та зриву виробничої програми станції необхідно провести коригування кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для ремонту ТГ-2 в 2020 році без зміни вартості заходу, джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми.

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

Постановою НКРЕКП від 24.12.19р. №3209 для ремонту ТГ-3, було затверджено суму у розмірі 290,8 тис. грн. без ПДВ. (в т.ч. матеріалів – 51,0 тис. грн. без ПДВ, робіт 239,8 тис. грн. без ПДВ).

За результатами проходження опалювального сезону 2019-2020 років, проведення ремонтів за 9 місяців 2020 року та після додаткового технічного огляду ТГ-3, виявлено технічну необхідність придбання додаткової кількості запірної арматури за рахунок зменшення кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для ремонту ТГ-3 в 2020 році.

Для успішного проходження опалювального періоду 2020-2021 років, унеможливлення ускладнення енергопостачання та зриву виробничої програми станції необхідно провести коригування кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для ремонту ТГ-3 в 2020 році без зміни вартості заходу, джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми.

Пункт II.2.10 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Допоміжне обладнання КТЦ».

Постановою НКРЕКП від 24.12.19р. №3209 для ремонту допоміжного обладнання КТЦ, було затверджено суму у розмірі 1057,9 тис. грн. без ПДВ. (в т.ч. матеріалів – 295,8 тис. грн. без ПДВ, робіт 762,1 тис. грн. без ПДВ).

За результатами проходження опалювального сезону 2019-2020 років, проведення ремонтів за 9 місяців 2020 року та після додаткового технічного огляду допоміжного обладнання КТЦ, виявлено технічну необхідність придбання додаткової кількості запірної арматури за рахунок зменшення кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для ремонту допоміжного обладнання КТЦ в 2020 році.

Для успішного проходження опалювального періоду 2020-2021 років, унеможливлення ускладнення енергопостачання та зриву виробничої програми станції необхідно провести коригування кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для ремонту

допоміжного обладнання КТЦ в 2020 році без зміни вартості заходу, джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми.

Пункт II.3.2 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Ремонт обладнання хімічного цеху».

Постановою НКРЕКП від 24.12.19р. №3209 для ремонту обладнання хімічного цеху, було затверджено суму у розмірі 805,5 тис. грн. без ПДВ. (в т.ч. матеріалів – 340,0 тис. грн. без ПДВ, робіт 465,5 тис. грн. без ПДВ).

За результатами проходження опалювального сезону 2019-2020 років, проведення ремонтів за 9 місяців 2020 року та після додаткового технічного огляду обладнання хімічного цеху, виявлено технічну необхідність придбання додаткової кількості запірної арматури за рахунок зменшення кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для ремонту обладнання хімічного цеху в 2020 році.

Для успішного проходження опалювального періоду 2020-2021 років, унеможливлення ускладнення енергопостачання та зриву виробничої програми станції необхідно провести коригування кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для ремонту обладнання хімічного цеху в 2020 році без зміни вартості заходу, джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми.

Пункт II.3.6 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Технічне переоснащення обладнання хімічної лабораторії ТЕЦ».

Постановою НКРЕКП від 24.12.19р. №3209 для технічного переоснащення обладнання хімічної лабораторії ТЕЦ, було затверджено суму у розмірі 1094,2 тис. грн. без ПДВ. (в т.ч. матеріалів – 1094,2 тис. грн. без ПДВ, робіт 0,0 тис. грн. без ПДВ).

За результатами проходження опалювального сезону 2019-2020 років, проведення ремонтів за 9 місяців 2020 року та після додаткового технічного огляду обладнання хімічної лабораторії ТЕЦ, виявлено технічну необхідність придбання сучасного аналога насоса ИКВ №1 (насос NB100-200/208 AF2ABAQE). Несвоєчасна заміна насосу приведе до зриву процесу подавання хімічно очищеної води для потреб живильного та мережевого обладнання Сумської ТЕЦ та можливості виникнення аварійних ситуацій під час проходження опалювального періоду 2020-2021 років. Зважаючи на вищевикладене, для придбання насоса NB100-200/208 AF2ABAQE необхідно погодити зміну номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для технічного переоснащення обладнання хімічної лабораторії ТЕЦ в 2020 році.

Для успішного проходження опалювального періоду 2020-2021 років, унеможливлення ускладнення енергопостачання та зриву виробничої програми станції необхідно провести коригування кількості та номенклатури матеріалів, придбаних ліцензіатом, для технічного переоснащення обладнання хімічної лабораторії ТЕЦ в 2020 році без зміни вартості заходу, джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми.

Пункт II.4.1 «Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми»: «Ремонт будівель та споруд ТЕЦ».

Постановою НКРЕКП від 24.12.19р. №3209 для ремонту будівель та споруд ТЕЦ, було затверджено суму у розмірі 151,8 тис. грн. без ПДВ. (в т.ч. матеріалів – 69,8 тис. грн. без ПДВ, робіт 82,0 тис. грн. без ПДВ (підсилення стіни по осі 1 у осях Б-Д будівлі головного корпусу ТЕЦ).

За результатами загального періодичного огляду будівельних конструкцій осіннього періоду 2020 року споруди димової труби Н=60м Сумської ТЕЦ виявлено розрив та деформацію стяжного кільця на висоті 52м. На даний час деформований конструктивний елемент вагою 100 кг тримається на тросі блискавкозахисту та нависає над газоходами. Для виключення падіння обірваного стяжного

кільця, необхідно негайно виконати демонтаж та відновлення конструкції, згідно проектною документації, щоб забезпечити безпеку роботи людей, експлуатації виробничих будівель, споруд і устаткування поблизу труби. спеціалізованою організацією. Вищевказані дефекти не були враховані в обсягах робіт, що подавалися на погодження в Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг України в 2019 р. та можуть призвести до аварійних ситуацій під час проходження опалювально-зимнього періоду 2020-2021р.р.

Для унеможливлення вказаних наслідків необхідно провести зміну номенклатури робіт заходу Ремонтної програми ТЕЦ 2020 року «Ремонт будівель та споруд ТЕЦ» для негайного виконання «робіт по заміні стяжного кільця димової труби Н=60м», замість «підсилення стіни по осі 1 у осях Б-Д будівлі головного корпусу ТЕЦ», без зміни суми заходу, джерел фінансування, структури тарифу та загальної вартості ремонтної програми.

Таблиця №1. Заходи з виконання ремонтних робіт, що підлягають коригуванню, без перерозподілу коштів для фінансування ремонтної програми ТОВ "Сумитеплоенерго" (Сумська ТЕЦ) у 2020 році.

тис.грн. без ПДВ

тис.грн.без ПДВ

№ з/п	Назва заходу	Обсяг фінансування, передбачений на плановий період (затверджений тариф постанова №3209 від 24.12.19)			Обсяг фінансування, передбачений на плановий період (пропозиція ліцензіата)			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
II. Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми										
2.	Теплотехнічне обладнання	3167,7	2121,0	5288,7	3167,7	2121,0	5288,7	0,0	0,0	0,0
2.3	Типовий обсяг ремонту ПК2	829,4	1222,3	2051,7	829,4	1222,3	2051,7	0,0	0,0	0,0
2.4	Ремонт ПК №3:	613,3	255,0	868,4	613,3	255,0	868,4	0,0	0,0	0,0
2.6	Типовий обсяг ремонту ТГ-1	373,6	241,7	615,2	373,6	241,7	615,2	0,0	0,0	0,0
2.7	Ремонт ТГ-2	349,5	55,3	404,8	349,5	55,3	404,8	0,0	0,0	0,0
2.8	Ремонт ТГ-3	239,8	51,0	290,8	239,8	51,0	290,8	0,0	0,0	0,0
2.10	Допоміжне обладнання КТЦ	762,1	295,8	1057,9	762,1	295,8	1057,9	0,0	0,0	0,0
3.	Загальностанційне обладнання	465,5	1434,2	1899,7	465,5	1434,2	1899,7	0,0	0,0	0,0
3.2	Ремонт обладнання хімічного цеху	465,5	340,0	805,5	465,5	340,0	805,5	0,0	0,0	0,0
3.6	Технічне переоснащення обладнання хімічної лабораторії ТЕЦ		1094,2	1094,2		1094,2	1094,2	0,0	0,0	0,0
4.	Будівлі і споруди	82,0	69,8	151,8	82,0	69,8	151,8	0,0	0,0	0,0
4.1	Ремонт будівель та споруд ТЕЦ:	82,0	69,8	151,8	82,0	69,8	151,8	0,0	0,0	0,0
Всього		3715,2	3625,0	7340,2	3715,2	3625,0	7340,2	0,0	0,0	0,0

2. В.о. директора Департаменту інфраструктури міста Суми Павленко В.І. , який зазначив, що коригування заходів ремонтної програми ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» (Сумська ТЕЦ) з відпуску електричної та виробництва теплової енергії на 2020 рік (без зміни тарифів) забезпечить працездатність та безаварійну роботу підприємства, а також надійне тепlopостачання м. Суми в опалювальному сезоні.

Вирішили:

1. Підтримати ініціативу ТОВ «Сумитеплоенерго» щодо коригування заходів ремонтної програми ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» (Сумська ТЕЦ) з відпуску електричної та виробництва теплової енергії на 2020 рік (без зміни тарифів).

2. Протокол за результатами проведення цього відкритого обговорення оприлюднити на офіційному веб-сайті ТОВ «Сумитеплоенерго» та надіслати разом з відповідним пакетом документів до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг України з метою прийняття рішення в межах компетенції.

Заперечення та доповнення - відсутні.

Резолюція відкритих обговорень:

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості.

так

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось з порушенням процедури, встановленої Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

ні

Голова відкритого обговорення (слухання)

Д.Г.Васюнін

Секретар відкритого обговорення (слухання)

Коцюба В.М.

