ОБГРУНТУВАННЯ

Необхідності внесення змін до інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2018 рік

У відповідності до Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, затвердженого Постановою НКРЕКП від 15.10.2015 року №2585, ТОВ «Сумитеплоенерго» розробило проект Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на 2018 рік.

Проект Інвестиційної програми було розглянуто та погоджено Висновком Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 12.10.2017р.

У відповідності до Постанови від 30.06.2017 року № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг» були проведені відкриті слухання по схваленню скоригованої інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2018 рік з розміщенням на сайті підприємства відповідного обґрунтування з детальним описом заходів інвестиційної програми.

Постановою НКРЕКП №1503 від 28.12.2017р. було затверджено Інвестиційну програму ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2018 рік, в тому числі виконання заходу «Реконструкція комірки ВРП 110 кВ з заміною застарілого масляного вимикача на сучасний (елегазовий) 2 комірки» у сумі 4 998,3 тис. грн. без ПДВ за рахунок амортизаційних відрахувань, що є джерелом фінансування Інвестиційної програми.

Згідно вимог закону України від 25.12.2015 року №922-VIII «Про публічні закупівлі», 10.04.2018 року ТОВ «Сумитеплоенерго» було проведено аукціон на закупівлю елегазового вимикача 3AP1DT фірми SIEMENS або його еквівалент включно з супутніми роботами (розробка робочого проекту, виготовлення та поставка обладнання, демонтажні, монтажні та пуско-налагоджувальні роботи для заміни застарілого масляного вимикача в комірці №9 ВРП 110 кВ Сумської ТЕЦ ). Переможцем даного тендеру система обрала ТОВ «Електропівденатоммонтаж».

Внаслідок збільшення вартості імпортного обладнання, збільшення обсягу робіт через необхідність заміни роз’єднувачів вартість робіт по заміні одного масляного вимикача на елегазовий становить 3 948,3 тис.грн. без ПДВ.

Крім того, вимикач є продукцією тривалого терміну виготовлення з поставкою на майданчик Сумської ТЕЦ до кінця вересня 2018 року.

Відкритий розподільчий пристрій ВРП 110 кВ Сумської ТЕЦ є вузловою електричною підстанцією Північної Енергетичної Системи України та відіграє надзвичайно важливу роль в забезпеченні її надійної та безаварійної роботи.

Внаслідок того що Сумська область та Північна Енергетична Система в цілому не забезпечує власними електрогенеруючими джерелами споживачів електроенергії приєднані повітряні лінії ВРП Сумської ТЕЦ напругою110 кВ працюють в умовах перенавантаження з можливістю почергового відключення для проведення ремонтних робіт лише в міжопалювальний період.

Оскільки роботи по заміні вимикачів мають бути виконані до початку опалювального сезону, а одночасне виконання робіт по реконструкції двох комірок ВРП 110 кВ приводить до аварійних режимів роботи електричної підстанції, з огляду на надійність роботи підприємства та Північної Енергетичної Системи в цілому в 2018 році технічно є можливість виконати заміну лише одного вимикача в комірці №9 ВРП 110 кВ , а заміну вимикача в комірці №7 перенести до інвестиційної програми на 2019 рік.

До складу заходів інвестиційної програми, які було погоджено висновком Міністерства енергетики та вугільної промисловості України та який пройшов процедуру відкритих слухань з розгляду Інвестиційної програми на 2018 рік, було включено захід «Реконструкція опорно підвісної системи паропроводів відборів та вузлу переднього стільця підшипників турбогенератору №1» загальною сумою 1 050,0 тис. грн. без ПДВ.

При розгляді Інвестиційної програми на 2018 рік в НКРЕКП, з метою дотримання структури тарифу та економією коштів, захід не включався в Інвестиційну програму 2018 року. У 2018 році планувалося провести відновлювальний ремонт турбогенератору АТ-12 «Игорь» ст.№1, а реконструкцію опорно підвісної системи паропроводів відборів та вузлу переднього стільця підшипників турбогенератору №1 включити до Інвестиційної програми на 2019 рік.

В той же час турбогенератор АТ-12 «Игорь» ст.№1 під час опалювального сезону 2017-2018 років внаслідок недоліків в роботі опорно підвісної системи паропроводів та технічного стану переднього стільця підшипників працював ненадійно.

Так, після обстеження технічного стану переднього стільця підшипників, виникла необхідність проведення тривалого ремонту ротору в заводських умовах під час опалювального сезону.

В подальшому турбогенератор №1 через незадовільний технічний стан знаходився в експлуатації в умовах гранично дозволеного рівня вібрації та обмеження несення електричної потужності до 9 МВт.

Аналіз фактичного стану, обстеження та діагностика основного обладнання Сумської ТЕЦ, виявлення прихованих дефектів під час опалювального сезону та в період проведення ремонтів у першому півріччі 2018 року призвели до необхідності коригування напрямів інвестиційної програми.

Беручи до уваги вищезазначене, необхідно виконати захід «Реконструкція опорно підвісної системи паропроводів відборів та вузлу переднього стільця підшипників турбогенератору №1» загальною сумою 1 050,0 тис. грн. без ПДВ за рахунок амортизаційних відрахувань, які є джерелом Інвестиційної програми на 2018 рік шляхом зменшення витрат на захід «Реконструкція комірки ВРП 110 кВ з заміною застарілого масляного вимикача на сучасний (елегазовий) – 2 комірки».

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Зміни**  **до Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії ТОВ "Сумитеплоенерго" на 2018 рік** | | | | | |
| тис. грн без ПДВ | | | | | |
| № | **Перелік об'єктів** | **Рік введення в експлуатацію** | **Останній капітальний ремонт (реконструкція, модернізація)** | | **План на  2018 рік** |
| **рік, місяць** | **обсяг фінансування тис.грн.** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1** | **Електротехнічне обладнання:** |  |  |  | **3 948,30** |
| 1.1. | Реконструкція комірки №9 ВРП-110кВ  з заміною застарілого масляного вимикача  на сучасний (елегазовий)  та роз’єднувачів | 1 957 | 2014,липень | 380,00 | 3 948,30 |
| **2** | **Теплотехнічне обладнання:** |  |  |  | **2 274,00** |
| 2.1. | Розробка проекту переводу парових котлів Сумської ТЕЦ на спалення вугілля газової групи | 1 957 |  |  | 1 224,00 |
| 2.2. | Реконструкція опорно підвісної системи паропроводів відборів та вузлу переднього стільця підшипників турбогенератору №1. | 1 957 | 2015, серпень | 750,00 | 1 050,00 |
| **3** | **Загальностанційне обладнання:** |  |  |  | **0,00** |
|  |  |  |  |  |  |
| **4** | **Будівлі і споруди:** |  |  |  | **0,00** |
|  |  |  |  |  |  |
| **5** | **Інше:** |  |  |  | **0,00** |
|  |  |  |  |  |  |
| **Усього** | |  |  |  | **6 222,30** |