

**Інформаційна довідка**  
**Щодо обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі**

Застосування процедури закупівлі:

Код ДК 021:2015: **45350000-5** Механо-монтажні роботи (Роботи з капітального ремонту турбоагрегату К-300-240-2 блоку ст.№1).

Турбіна К-300-240-2, Р-23,5 МПа блоку №1 Вуглегірської ТЕС ПАТ «Центренерго» виробництва ХТГЗ заводський номер №114050, введена в експлуатацію в 1972 р. Напрацювання з початку експлуатації станом на 01.01.2021р - 281705 годин.

На протязі останніх років були виконані наступні роботи для підтримання працездатності турбіни ст.№1.

**У період капітального ремонту 2005 року виконано:**

1. Заміна робочих лопаток 1-го ступеню РВТ.
2. Відновлення наплавленням шпів бандажних зв'язків робочих лопаток ступенів №2, 3 РВТ.
3. Виявлено тріщини в теплових канавках РВТ. Виконано проточку теплових канавок РВТ в умовах РМБ.
4. Виявлено тріщину в осьовому каналі РВТ. В умовах ТЕС виконана проточка дефектної ділянки осьового каналу для видалення тріщини.
5. Виконано заміну соплового апарата ЦВД на новий. При заміні виявлені тріщини в сопловій коробці внутрішнього корпусу. Тріщини вилучені й наплавлені електрозварюванням.
6. Замінені на нові болти напівмуфти РВТ-РСТ.
7. Виявлено тріщини в теплових канавках РСТ. Виконано проточку теплових канавок РСТ в умовах РМБ.
8. Виконано свердлування та установка стяжних шпильок між зовнішньою й внутрішньою стінкою верхньої половини корпусів ЦНТ-1,2,3 для відновлення жорсткості.

9. Виконано заміну на новий блока клапанів високого тиску нитка «Б».

**У період капітального ремонту 2010 року виконано:**

1. Замінено стрічковий бандаж робочих лопаток 1-го ступеню РСТ з відновленням гребенів ущільнень.
2. Відновлені наплавленням шпиви бандажних зв'язків робочих лопаток ступені №4 РСТ.
3. Виконано заміну соплового апарата ЦСТ на відновлений.
4. Замінено робочі лопатки 4-го ступеню РНТ-3.
5. Замінені на нові болти напівмуфти РВТ-РСТ.
6. Виявлено тріщини металу внутрішнього корпусу ЦВД. Тріщини вилучені та наплавлені електрозварюванням.

**У період капітального ремонту 2016 року виконано:**

1. Виявлені тріщини на внутрішньому корпусі ЦВТ. Тріщини вилучені й наплавлені електрозварюванням.
2. Заміна соплового апарату ЦСТ на новий.
3. Виконано заміну на відновлений блока клапанів високого тиску нитка «А».
4. Виявлено тріщину в осьовому каналі РСТ. В умовах ТЕС виконана проточка дефектної ділянки осьового каналу для видалення тріщини.

При експлуатації турбіни відносно розширення ротора СТ -3,1мм при нормі -2,5мм. Що свідчить про можливу не щільність роз'ємів внутрішнього корпусу, дефекти поршневих кілець або дефекти кріплення внутрішнього корпусу ЦСТ.

*Продовження додатку 1*

Для недопущення аварійних ситуацій і з огляду на дефекти виявлені при розкритті циліндрів у минулі капітальні ремонти (тріщини в теплових канавках роторів, тріщини в осьових каналах роторів, тріщини в корпусних деталях циліндрів) прийнято рішення:

1. Виконати капітальний ремонт турбіни К-300-240-2 ст.№1 в 2021 році з розкриттям ЦСД, ЦНД.

2. Усунути всі виявлені зауваження.

3. Виконати контроль металу роторів, лопаткового апарату, корпусних деталей циліндрів.

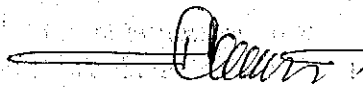
4. Виконати ремонт роз'ємів корпусів циліндрів із забезпеченням необхідної щільності.

5. Виконати заміну робочих лопаток 5-го ступеню НТ-1.

6. Виконати заміну болтів напівмуфти РВТ-РСТ.

Без виконання повного комплексу робіт по турбіні ст.№1, передбачених ГКД 34.20.661-2003 в період капітального ремонту енергоблоку 300 ст. № 1 в 2021 году, безаварійна експлуатація турбіни К-300-240-2 ст.№1 буде не забезпечена (особливо при роботі енергоблоку в маневреному режимі).

Начальник ЦЦР-2



О. Ю. Батарон

Начальник ВППР



В. І. Плесканьов

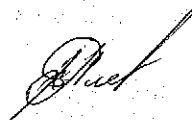
*Продовження Додатку 1*

### **Інформаційна довідка**

щодо обґрунтування очікуваної вартості закупівлі: код ДК 021:2015: **45350000-5** Механо-монтажні роботи (Роботи з капітального ремонту турбоагрегату К-300-240-2 блоку ст.№1)

Очікувана вартість предмета закупівлі визначена відповідно до ГКД 34.08.601-2003 «Порядок визначення вартості ремонту основного і допоміжного енергетичного обладнання, передавальних пристроїв і споруд».

Начальник ВППР



**В. І. Плесканьов**