

ПРОТОКОЛ

відкритих слухань питань щодо проекту інвестиційної програми
ПРАТ «Черкаське хімволокно» на 2022 рік.

«06» вересня 2021 р.
Початок слухання
10 год. 30хв.

м. Черкаси
проспект Хіміків, 76
онлайн платформа «Zoom»

ЗАПРОШЕНІ:

Вербівський Петро Павлович

**Начальник житлово – експлуатаційного
відділу управління ЖКГ департаменту
ЖКК Черкаської міської ради**

ПРИСУТНІ:

Головуючий відкритих слухань: Олексенко Віктор Володимирович

Секретар відкритих слухань: Плаха Олександр Вікторович

Біда Олексій Володимирович

**Директор ВП «Черкаська ТЕЦ» ПРАТ
«Черкаське хімволокно»**

Кушнар'ов Микола Борисович

**Директор з капітального будівництва
ПРАТ «Черкаське хімволокно»**

В умовах введення карантину через пандемію коронавірусу в Україні, враховуючи обмеження на зібрання людей та задля дотримання необхідних заходів щодо запобігання поширенню та розповсюдженню COVID-19, відкриті слухання питань щодо проекту інвестиційної програми ПРАТ «Черкаське хімволокно» на 2022 рік проводиться у форматі онлайн-трансляції на платформі «Zoom».

ПОРЯДОК ДЕННИЙ:

1. Слухання щодо проекту інвестиційної програми ПРАТ «Черкаське хімволокно» з виробництва електричної та теплової енергії на 2022 рік.

Головуючий відкритих слухань повідомив, що у відповідності до положень Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 27.08.2021 року ПРАТ «Черкаське хімволокно» на власному сайті було розміщено повідомлення про проведення відкритих слухань. В термін, визначений в повідомленні пропозицій та зауважень по суті запропонованих до розгляду питань не надходило.

Питання порядку денного:

Слухання щодо проекту інвестиційної програми ПРАТ «Черкаське хімволокно» з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії на ТЕЦ на 2022 рік

Доповідач:

Кушнар'ов Микола Борисович

Слухали :

Кушнар'ов Микола Борисович зазначив, що у відповідності до законів України «Про теплопостачання», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у

сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 15.10.2015. №2585, ПРАТ «Черкаське хімволокно» розробила інвестиційну програму з виробництва електричної та теплової енергії на 2022 рік.

Вартість розробленої інвестиційної програми становить 15 843,49тис.грн. (без ПДВ).

Перелік заходів для виконання Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії ПРАТ "Черкаське хімволокно" (ВП "Черкаська ТЕЦ) на 2022рік.

№ з/п	Найменування робіт	Об'єми робіт	Коротке обґрунтування заходу
1	Реконструкція ЗРП – 110кВ з заміною масляного вимикача на елегазові (2 шт)	Заміна двох масляних вимикачів на елегазові	Діюча Інструкція по експлуатації вимикача серії ВМТ (ИБКЖ.674143.001 ТО) встановлює строк служби до списання вимикачів - 28 років. Окремі вимикачі типу ВМТ-110 Б, встановлені в ЗРП-110кВ, мають рік виготовлення з 1976 по 1992 роки. У разі експлуатації вимикачів понад нормативний термін значно підвищується ризик відмови вимикача при роботі в режимі «відключення/включення» або пробою ізоляції вимикача з його пошкодженням та, як наслідок, пожежею, оскільки вимикач масло наповнений. Відмова вимикача у відключенні при дії захистів також може призвести до зупинки станції на «нуль».
2	Реконструкція електролізної установки ЕУ – 1	Реконструкція електролізної установки. Монтаж пожежної сигналізації. Монтаж сигналізації загазованості воднем. Монтаж вентиляційної системи. Ремонтні роботи приміщення будівлі електролізної.	В наслідок тривалої експлуатації та відповідно до акту технічного опосвідчення електролізна установка СЕУ-4М (зав.№2002.180 к-т 244, 1987 року випуску) визнана непридатною для подальшої безпечної експлуатації. Перерва в постачанні водню на період ремонту електролізної установки може призвести до зупинки турбогенераторів 2-ї черги ТЕЦ та виникненню в системі забезпечення водню вибухобезпечної суміші. Необхідна заміна електролізної установки із заміною на тип СЕУ-4М або на аналог.

3	<p>Розробка проектної документації для реконструкції 7 секції РУСН-2 6кВ заміна комірок масляних вимикачів на вакуумні (комірки 122-131А) з проходженням експертизи проекту.</p>	<p>Розробка проектно – кошторисної документації</p>	<p>Вся рухлива система вимикачів і приводу має значний знос робочих поверхонь, відколи, вм'ятини і вироблення. В процесі експлуатації доводиться часто робити регулювання приводу і блок контактів, які мають значні люфти. Швидкісні і тимчасові параметри вимикачів підходять до граничних значень. Необхідна заміна вимикачів. Рухливі частини комірок(шторки) постійно перекошуються і заклинюються, що призводить до аварійних ситуацій. Розподільні обладнання власних потреб є одним з найбільш відповідальним обладнанням ТЕЦ, відмова якого приведе до зупинки основного обладнання (котли, турбогенератори, мережні насоси і т.д.) і зрештою може привести до невідпуску пару, електричної та теплової енергії на тривалий термін.</p>
4	<p>Розробка проектно - кошторисної документації на заміну прохідних вводів 110 кВ в ЗРП -110 (з проходженням експертизи проекту).</p>	<p>Розробка проектно – кошторисної документації</p>	<p>Внутрішня ізоляція вводів, які пропрацювали 20 років і більше, піддається визначеним фізико-хімічним змінам, старіє. В процесі експлуатації більше 30 років можливі наслідки виходу їх з ладу: технологічні порушення і відмови (неможливість включення в роботу електрообладнання); аварії (руйнування електрообладнання з можливим пошкодженням конструкцій і будівель, виникнення пожежі, загрози життя людей); значний час на усунення наслідків аварій (довготривале простоювання основного обладнання ТЕЦ); невідпуск електричної та теплової енергії.</p>
5	<p>Розробка проектно - кошторисної документації на реконструкцію тиристорного збудження генератора ТГ-5 (з проходженням експертизи проекту).</p>	<p>Розробка проектно – кошторисної документації</p>	<p>На даний час, система збудження генератора ТГ-5, виробила свій фізичний ресурс, а також морально застаріла. Неодноразово траплялись замикання в обмотці якоря, підвищувалась вібрація збудника, запасні частини (комплектуючі) відсутні, ізоляція</p>

			обмоток збудника має низький опір через тривалу експлуатацію, відмічається висихання і осипання ізоляції силових і контрольних кабелів.
--	--	--	---

По заході №1. У разі експлуатації вимикачів понад нормативний термін значно підвищується ризик відмови вимикача при роботі в режимі «відключення/включення» або пробою ізоляції вимикача з його пошкодженням та, як наслідок, пожежею, оскільки вимикач масло наповнений. Відмова вимикача у відключенні при дії захистів також може призвести до зупинки станції на «нуль». Враховуючи вищевикладене, необхідно замінити вимикачі 110 кВ на нові сучасні. В 2017-2018 роках у відповідності до проектних рішень ТОВ «Євроспейс» було виконано заміну вводів в ЗРП-110 кВ на елегазові на ПЛЛ «Черкаси-2» та ПЛ «Поляна-2» з улаштуванням припливно-витяжної вентиляції будівлі ЗРП-110 кВ. Результат виконання заходу: Впровадження нових технологій, надійна та безаварійна робота обладнання електротехнічного обладнання ЗРП-110кВ, зменшення витрат на проведення ремонтів. Недопущення виникнення аварійних ситуацій на виробничих об'єктах. Забезпечення безперебійного електропостачання.

По заході №2. : В наслідок тривалої експлуатації та відповідно до акту технічного опосвідчення електролізна установка СЕУ-4М (зав.№2002.180 к-т 244, 1987 року випуску) визнана непридатною для подальшої безпечної експлуатації. Перерва в постачанні водню на період ремонту електролізної установки може призвести до зупинки турбогенераторів 2-ї черги ТЕЦ та виникненню в системі забезпечення водню вибухобезпечної суміші. Необхідна заміна електролізної установки із заміною на тип СЕУ-4М або на аналог. Результат виконання заходу: дотримання вимог безпеки виробничої діяльності, впровадження нових технологій, надійна та безаварійна робота обладнання турбоагрегатів 2-ї черги ТЕЦ та електротехнічного обладнання, зменшення витрат на проведення ремонтів.

По заході №3. Вся рухлива система вимикачів і приводу має значний знос робочих поверхонь, відколи, вм'ятини і вироблення. На даний час запасні частини та деталі до існуючих вимикачів вже не виготовляються. В процесі експлуатації доводиться часто робити регулювання приводу і блок контактів, які мають значні люфти. Швидкісні і тимчасові параметри вимикачів підходять до граничних значень. Необхідна заміна вимикачів. Рухливі частини комірок(шторки) постійно перекошуються і заклинюються, що призводить до аварійних ситуацій. Розподільні облаштування власних потреб є одним з найбільш відповідальним обладнанням ТЕЦ, відмова якого приведе до зупинки основного обладнання (котли, турбогенератори, мережні насоси і т.д.) і зрештою може привести до недовідпуску пару, електричної та теплової енергії на тривалий термін.

По заході №4. Внутрішня ізоляція вводів, які пропрацювали 20 років і більше, піддається визначеним фізико-хімічним змінам, старіє. В процесі експлуатації більше 30 років можливі наслідки виходу їх з ладу: технологічні порушення і відмови (неможливість включення в роботу електрообладнання); аварії (руйнування електрообладнання з можливим пошкодженням конструкцій і будівель, виникнення пожежі, загрози життя людей); значний час на усунення наслідків аварій (довготривале простоювання основного обладнання ТЕЦ); недовідпуск електричної та теплової енергії.

По заході №5. На даний час, система збудження генератора ТГ-5, виробила свій фізичний ресурс, а також морально застаріла. Неодноразово траплялись замикання в обмотці якоря, підвищувалась вібрація збудника, запасні частини (комплектуючі) відсутні, ізоляція обмоток збудника має низький опір через тривалу експлуатацію, відмічається висихання і осипання ізоляції силових і контрольних кабелів. На даний час електромашинний збудник ВТ-450-3000 турбогенератора ст.№5 має наступні дефекти й зауваження:

- Діаметр колектора становить 343мм, а гранично припустимий діаметр - 345мм.;

- Ізоляція обмоток збудника має низький опір через тривалу експлуатацію і її старіння й пересихання;
- Завод «Злектросила» (м. Санкт-Петербург), на якому виготовлявся збудник, їх зараз не випускає, оснащення демонтоване.

Дана інвестиційна програма буде фінансуватися за рахунок амортизаційних відрахувань на виробництво електричної та теплової енергії на ТЕЦ

Вербівський Петро Павлович - начальник житлово – експлуатаційного відділу управління ЖКГ департаменту ЖКК Черкаської міської ради підтримав запропонований проект, наголосивши про необхідність проведення реконструкції та модернізації обладнання Черкаської ТЕЦ, передбачений інвестиційною програмою, для забезпечення надання якісних послуг споживачам міста Черкаси.

ВИРІШИЛИ:

1. Відкрите слухання проекту інвестиційної програми відбулося на засадах гласності та відкритості.
2. Підтримати проект інвестиційної програми ПРАТ «Черкаське хімволокно» з виробництва електричної та теплової енергії на 2022 рік.
3. За результатами проведених відкритих слухань ініціювати перед НКРЕКП питання щодо схвалення інвестиційної програми ПРАТ «Черкаське хімволокно» з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії на ТЕЦ на 2022 рік.
4. Довести зміст резолюції Протоколу відкритих обговорень інвестиційних програм ПРАТ «Черкаське хімволокно» на 2022 рік до НКРЕКП та оприлюднити результати відкритих обговорень на офіційному веб-сайті ПРАТ «Черкаське хімволокно».

ЗАПЕРЕЧЕННЯ ТА ДОПОВНЕННЯ : відсутні.

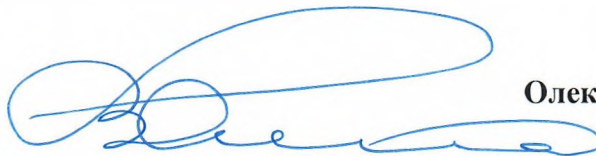
Відкрите обговорення вважати такими, що відбулось на засадах гласності та відкритості.

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

Головуючий відкритих слухань



Олексенко В.В.

Секретар відкритих слухань



Плаха О.В.

