

**Обґрунтування щодо встановлення з 01.01.2019 тарифів ПРАТ
«Черкаське хімволокно» на виробництво електричної енергії та теплової
енергії на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та
когенераційних установках**

ПРАТ «Черкаське хімволокно» здійснює діяльність з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралі.

ПРАТ "Черкаське хімволокно" підготувало розрахунки тарифів на виробництво електричної енергії та теплової енергії на теплоелектроцентралі.

Розрахунки тарифів на види ліцензійної діяльності складено у відповідності до Законів України «Про електроенергетику», «Про теплопостачання» та відповідно до нормативних регуляторних актів Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Тарифи на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії на 2019 рік розраховані, відповідно до «Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках», затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 року №991; Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг України від 30.06.2017 року № 866 *«Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»*.

Діючий тариф на виробництво електричної енергії в розмірі 198,53 коп/кВтг (без ПДВ) був затверджений постановою НКРЕКП від 28.12.2017 №1505. Діючі тарифи на виробництво теплової енергії затверджені відповідними постановами НКРЕКП наведені в таблиці:

№	Категорія споживачів	Постанова НКРЕКП	Дата введення тарифу	Тариф, грн/Гкал (без ПДВ)
1	Населення	Від 28.12.2017 №1505	1 січня 2018 р.	715,41
2	Бюджетні установи та організації	Від 28.12.2017 №1505	1 січня 2018 р.	807,73
3	Інші споживачі	Від 28.12.2017 №1505	1 січня 2018 р.	808,23
4	Релігійні організації	Від 28.12.2017 №1505	1 січня 2018 р.	693,43

Дані тарифи забезпечують покриття поточних операційних витрат підприємства та фінансування витрат на виконання інвестиційної програми 2018 року (за умови своєчасного розрахунку ДП «Енергоринок» та споживачів теплової енергії).

Враховуючи зміни щодо показників виробничої програми, здійснено розрахунки тарифів на виробництво електричної енергії та виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії на 2019 рік, відповідно до «Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках», затвердженої Постановою НКРЕКП від 01.08.2017 року №991.

Основними факторами, що зумовили вагомі зміни в підходах до розрахунків та формування тарифів на 2018 рік, є:

- зміни виробничої програми,
- підвищення ціни вугілля (з 2522,18 грн. за 1 тону без ПДВ до 3215,87 грн. за 1 тону без ПДВ з транспортуванням) розрахованої на 2019 рік відповідно до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 №991;
- ціна газу для бюджетних організацій врахована на рівні 7907,20 грн. за 1000 м3 без тарифів на транспортування та ПДВ, відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу затвердженого постановою КМУ від 22.03.2017 №187;
- ціна газу для інших споживачів врахована на рівні 7907,2 грн. за 1000 м3 без тарифів на транспортування та ПДВ, яка розрахованої на 2019 рік, відповідно до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 №991;
- приведення розподілу натурального палива (газ, вугілля) до алгоритму розподілу умовного палива відповідно до методики ГКД 34.09.100-2003 та СОУ-Н МПЕ 40.1.09.151:2005;
- виробничі та матеріальні витрати, крім витрат на ремонти, проіндексовано на індекс цін виробників промислової продукції, відповідно до Основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2019 рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України від 11.07.2018 року №546 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2019-2021 роки»;
- витрати на оплату праці для включення до розрахунку тарифів здійснено з урахуванням середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в

промисловості м. Черкаси, а також з урахуванням основних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2019 рік та розраховано відповідно до методики, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.10.2015 року №2645;

- врахована прибуткова складова тарифів, відповідно до розробленої Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії ПРАТ «Черкаське хімволокно» на 2019 рік.

В результаті проект розрахунків тарифів на виробництво електроенергії та виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралі є наступним:

Вид діяльності	Одиниці виміру	Діючий тариф, (без ПДВ)	Проект тарифу, (без ПДВ)	Відхилення, %
Виробництво електроенергії	Коп/кВтг	198,53	284,01	43,1
Виробництво т/енергії для населення	Грн/Гкал	715,41	924,50	29,2
Виробництво т/енергії для бюджетних установ	Грн/Гкал	807,73	1 659,09	105,4
Виробництво т/енергії для інших споживачів	Грн/Гкал	808,23	1 657,44	105,1
Виробництво т/енергії для релігійних організацій	Грн/Гкал	693,43	1 527,67	120,3

Необхідність встановлення нових тарифів на виробництво електричної енергії на 2019 рік забезпечить надійність та безперебійність енергозабезпечення споживачів м.Черкаси.

Встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралі в режимі комбінованого виробництва носить проміжний характер. Реалізація теплової енергії для кінцевого споживача за цим тарифом не відбувається, а є однією із складових кінцевого тарифу на послугу з централізованого опалення та гарячого водопостачання у разі його перегляду та затвердження НКРЕКП.

ОБГРУНТУВАННЯ **схвалення інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на** **теплоелектроцентралях на 2019 рік**

ПРАТ "Черкаське хімволокно" (Черкаська ТЕЦ) встановленою електричною потужністю 200 МВт та тепловою потужністю 1458 Гкал/год, здійснює діяльність з виробництва електричної та теплової енергії.

ПРАТ «Черкаське хімволокно» має на своєму балансі енергетичні потужності Черкаської ТЕЦ:

- Склад основного обладнання першої черги ТЕЦ:
 - чотири парових котлоагрегати ПК–19–2;
 - два турбоагрегати – ВПТ–25–4 та ПР–25–90/10/0,9.
- Склад основного обладнання другої черги ТЕЦ:
 - п'ять котлоагрегатів БКЗ–220–110ГЦ;
 - три турбоагрегати ПТ–60–90.
- Установлені п'ять турбоагрегатів з двома генераторами типу ТВС–30 і трьома типу ТВФ–60–2, напругою 6 кВ.
- Теплова схема Черкаської ТЕЦ виконана з поперечними зв'язками по парі та живильній воді.
- Потужність ТЕЦ видається споживачам по кабельних лініях ГРП–6 кВ і в енергосистему на напрузі 110 кВ по шести ПЛ 110 кВ: двох ПЛ–110 кВ до ПС «Черкаська–330», двох до ПС «Галавина» і двох до ПС «Хімкомбінат».
- Для подачі вугілля на енергетичні котли на Черкаській ТЕЦ є два тракти паливоподачі.

ПРАТ «Черкаське хімволокно» (Черкаська ТЕЦ) забезпечує тепловою енергією більшу частину міста Черкаси, має на своєму балансі енергетичні потужності ТЕЦ, котельні Припортового району, три підкачуючі насосні станції (ПНС) та 50,43 км теплових мереж.

«Порядком формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках», запропонованим НКРЕКП, передбачено запровадження до 2024 року регульованої ціни на електричну енергію для можливості проведення реконструкції та/або модернізації виробничих об'єктів енергетичного підприємства.

З огляду на це ПРАТ «Черкаське хімволокно» підготувало інвестиційну програму на 2019 рік в розмірі 201 769,95 тис.грн.

Метою даної інвестиційної програми є підвищення рівня надійності та економічності роботи основних фондів ПРАТ «Черкаське хімволокно» (генеруючого та допоміжного обладнання виробників електричної та теплової енергії), виконання екологічних заходів, які направлені на зниження негативного впливу забруднюючих речовин на навколишнє середовище, сприяння ринковій інтеграції, забезпечення необхідного обсягу фінансування інвестиційних програм шляхом залучення власних коштів та позикових коштів.

Пріоритетними напрямками реконструкції та/або модернізації виробничих об'єктів ПРАТ «Черкаське хімволокно» (Черкаська ТЕЦ) є :

- Підвищення маневреності (забезпечення роботи в широкому діапазоні зміни навантаження).
- Переведення котельного устаткування на спалювання інших видів вугілля.

- Зменшення шкідливих викидів у навколишнє середовище (наприклад, впровадження сіркоочистки, модернізованих електрофільтрів, сучасних технологій приготування та спалювання вугілля, інше).
- Впровадження заходів з енергоефективності.

Впровадження інвестиційних проектів також дозволить підвищити ефективність виробництва електричної та теплової енергії ПРАТ "Черкаське хімволокно" (Черкаська ТЕЦ) шляхом зменшення обсягів та термінів ремонтів (в тому числі аварійних), зниження питомих витрат палива на виробництво електричної та теплової енергії, зниження обсягів використання електричної енергії на забезпечення власних потреб ТЕЦ та підвищення ефективності використання виробленої на станційних котельних установках пари.

Враховуючи значну капіталоємність інвестиційної програми ПРАТ «Черкаське хімволокно» (Черкаська ТЕЦ) на 2019 рік, повна вартість якої значно перевищує розмір амортизаційних відрахувань, іншими джерелами фінансування пропонується визначити прибуток, що залишається в розпорядженні підприємства після сплати податків.

Перелік заходів інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях ПРАТ "Черкаське хімволокно" (Черкаська ТЕЦ) на 2019 рік

№ з/п	Найменування робіт	Об'єми робіт	Коротке обґрунтування заходу
1	Модернізація котельних установок ПК-19 ст.№1,2,3,4 та паливоподачі 1-ї черги ТЕЦ для можливості роботи на вугільному паливі з метою підвищення маневреності обладнання та забезпечення роботи обладнання в широкому діапазоні зміни навантаження ТЕЦ	2-й етап – завершення робіт по 1-му пусковому комплексу, а саме: реконструкція паливоподачі, будівництво компресорної станції, будівництво насосної пожежогасіння, реконструкція службово-побутового корпусу, технічне переоснащення К-4, будівництво газоочисної установки ст.№4 та КТП електрофільтрів котлів №3,4, введення в експлуатацію 1-го ПК	Підвищення комплектності використання палива, вдосконалення захисту навколишнього середовища, скорочення обсягів споживання природного газу шляхом технічної можливості використання інших видів палива (вугілля, мазут).
2	Реконструкція градирні №1 для можливості додаткового електричного завантаження обладнання 1-ї черги ТЕЦ згідно проекту	(2-й етап - завершення робіт, а саме: реконструкція існуючого металевого каркасу градирні та встановлення обшиви, монтаж водорозподільної системи та трубопроводів, монтаж зрошувачів та крапле уловлювачів, монтаж повітря-регулюючого пристрою, електромонтажні роботи та КВП і А, пусканалагоджувальні роботи, введення в експлуатацію)	Відновлення резервного обладнання та можливість роботи ТЕЦ повним складом обладнання в літній період. Зменшення температури циркуляційної води на 2 градуса призведе до збільшення економічності роботи турбін та до зменшення витрат палива в кількості 772 т.

3	Модернізація конденсатора парової турбіни ПТ 60-90 ст.№5 з поліпшенням експлуатаційних характеристик обладнання та впровадженням системи кулькового очищення	2-й етап - завершення робіт	Приріст електричної потужності. Існуючий режим експлуатації конденсатора з утворенням відкладень на внутрішніх поверхнях трубок, що погіршує вакуум турбіни та зменшує виробіток електроенергії за конденсаційним циклом.
4	Реконструкція обладнання пиловловлювачів пиłosистем котлоагрегату БКЗ-220-100гц ст.№5	2 пиловловлювача для пиłosистем 5А та 5Б	Економія вугільного пилу - 1421,3 тн на рік. Покращення екології внаслідок зменшення шкідливих викидів.
5	Модернізація системи паливоподачі ТЕЦ із заміною дробильно-фрезерної машини	1 машина (ДФМ)	Попередження виникнення аварійних ситуацій. Не спроможність приймання та постачання вугільного палива на 2-гу чергу ТЕЦ призведе до спалювання газу замість вугілля та зменшення навантаження до 50% на період ремонту - 3 дні.
6	Реконструкція електролізної установки ЕУ-1	2-й етап – виконання робіт	Можливість роботи ТЕЦ повним складом обладнання. Недопущення виникнення аварійних ситуацій . Існуюча установка визнана непридатною для подальшої безпечної експлуатації.
7	Модернізація схеми зв'язку з енергосистемою із заміною силового трансформатору ст.№3	1 трансформатор	Виробітка експлуатаційного ресурсу. Недопущення виникнення аварійних ситуацій на виробничих об'єктах. Забезпечення безперебійного електропостачання.
8	Заміна вимикачів ВМТ-110Б в ЗРП-110 кВ на елегазові	2-й етап - блоки №№3,4,5	Підвищення надійності обладнання. Недопущення виникнення аварійних ситуацій . Строк служби до списання вимикачів – 28 років. Окремі вимикачі мають рік виготовлення з 1976 по 1992 роки.
9	Реконструкція 5-ї секції РПВП-2 6кВ на комірці з вакуумними вимикачами	2-й етап - заміна комірок №70-81а	Підвищення надійності обладнання. Недопущення виникнення аварійних ситуацій . Секції РПВП відробили свій комутаційний ресурс, фізично зношені.
10	Модернізація релейного захисту та автоматики блоку №4	2-й етап - виконання робіт	Підвищення надійності обладнання. Недопущення виникнення аварійних ситуацій . Середній термін експлуатації пристроїв РЗА та ПА на електронній базі складає 25 років. Пристрої РЗА та ПА відпрацювали термін, який перевищує встановлений.

11	Технічне переоснащення приладів електроработаторії ТЕЦ	Комплекс "РЗА-ТЕСТЕР" - 1 комплект, пристрій "РЕКОН-08ВВ - 1 комплект	Відновлення обладнання. Більшість обладнання електролабораторії відпрацювало свій робочий ресурс і фізично зношене. Неатестація лабораторії внаслідок відсутності приладів змусить звертатись до сторонніх організацій, що спричинить додаткові витрати.
12	Технічне переоснащення головних корпусів 1-ї та 2-ї черги КТЦ 1, 2 на ВП «Черкаська ТЕЦ» ПАТ «Черкаське хімволокно» з впровадження системи охолодження маслобаків турбінних установок № 1-5 та ферм перекриття	Машинні зали головних корпусів 1-ї та 2-ї черг ТЕЦ	Вимоги пожежної безпеки виробництва. Під час обстеження Державним департаментом пожежної безпеки МНС України були виявлені порушення вимог пожежної безпеки та надано припис щодо виконання заходів по усуненню недоліків
13	Монтаж систем блискавкозахисту виробничих будівель та споруд ТЕЦ згідно проекту	2-й етап - завершення робіт	Вимоги пожежної безпеки виробництва. Під час обстеження Державним департаментом пожежної безпеки МНС України були виявлені порушення вимог пожежної безпеки та надано припис щодо виконання заходів по усуненню недоліків
14	Технічне переоснащення системи стельового освітлення машинних залів 1-ї та 2-ї черги ТЕЦ	2-й етап-монтаж системи освітлення 2-ї черги ТЕЦ	Економія експлуатаційних витрат. Для економії власних потреб на освітлення машзалів та покращення його якості планується заміна 144 ламп розжарювання 500 Вт на світлодіодні лампи 50 Вт машзалів 1-ї та 2-ї черг.
15	Технічне переоснащення систем внутрішнього та зовнішнього освітлення виробничих об'єктів ТЕЦ та території ТЕЦ з переходом на енергозберігаюче (світлодіодне) освітлення	Котельні відділення 1-ї та 2-ї черги ТЕЦ, будівлі та споруди ПТЦ, ХЦ, РМЦ, ТД, інше	Економія експлуатаційних витрат.
16	Реконструкція обладнання пиловловлювачів пилосистем котлоагрегату БКЗ-220-100 Гц ст. № 7	1-й етап - розробка проекту	Економія вугільного пилу - 1421,3 тн на рік. Покращення екології внаслідок зменшення шкідливих викидів.
17	Впровадження системи частотного регулювання та автоматизації процесу управління системи мережної води 2-ї черги ТЕЦ	1-й етап – проектні роботи	Економія електроенергії, підвищення якості регулювання тиску в трубопроводах води.

18	Реконструкція 7-ї секції РПВП-2 6кВ на комірці з вакуумними вимикачами турбінне відділення	1-й етап - проектні роботи	Підвищення надійності обладнання. Недопущення виникнення аварійних ситуацій. Секції РПВП відробили свій комутаційний ресурс.
19	Реконструкція ЗРУ-110 кВ із заміною масляних вимикачів на елегазові вимикачі	3-й етап – проектні роботи для ПЛ «Черкаси-2», ПЛ «Поляна-2», ПЛ «Хімкомбінат-3», ПЛ «Хімкомбінат-4», ШСВ-110кВ, ОВ-110	Підвищення надійності обладнання. Недопущення виникнення аварійних ситуацій . Строк служби до списання вимикачів – 28 років. Окремі вимикачі мають рік виготовлення з 1976 по 1992 роки.
20	Модернізація системи обліку відпуску електричної енергії з впровадженням системи АСКОЕ на лініях 110 кВ	1-й етап - проектні роботи	Дотримання вимог організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електроенергії України, які регулюються Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311
21	Модернізація системи ХВО з встановленням сучасних насосних агрегатів	4 насосних агрегати	Забезпечення надійності та стабільності роботи установок очищення води хімічного цеху та станції в цілому
22	Технічне переоснащення приладів хімічної лабораторії ТЕЦ	Автоматичний калориметр АС600SC, піч муфельна СНОЛ 7,2/1100 (кераміка), аналізатор сірки та вуглецю LECO SC832	Покращення контролю за якістю палива. Економія експлуатаційних витрат . Не має ефективних засобів контролю за якістю вугілля, що надходить. В наслідок цього іноді отримується вугілля, яке за своїми характеристиками не придатне для спалювання. Технічне переоснащення приладів дозволить запобігти вивантаженню неякісного палива і мінімізує витрати на його повернення постачальнику.
23	Технічне переоснащення приладів ЦТАВ	Регістратори 12-ти каналні - 4 шт. для котлів та турбін	Вимоги ПТЕ. Заміна зношеного обладнання. Можливість проходження державної повірки приладів.
24	Технічне переоснащення приладів лабораторії металів	Перетворювачі для УЗК, дозиметри, мікроскоп, міра твердості	Відновлення обладнання. Неатестація лабораторії внаслідок відсутності приладів призводить до залучення сторонніх організацій, що спричинить додаткові витрати. Економія експлуатаційних витрат . Більшість обладнання лабораторії відпрацювало свій робочий ресурс і фізично зношене.
25	Технічне переоснащення основних фондів з метою оптимізації виробничих процесів	Пирометри , переносний витратомір, вибокоміри, тепловізор, інструмент та механізми для ремонтів, прилад для оперативного аналізу шкідливих викидів в атмосферу, заходи	Підвищення організації обліку, нормування та аналізу техніко-економічних показників роботи устаткування ТЕЦ Вимоги безпеки виробництва та охорони праці. Більшість основних засобів відпрацювало свій робочий ресурс і фізично зношене. Зниження витрат на технічне

		колективного договору, інше	обслуговування і ремонт основних засобів та на сплату послуг з найму. Дотримання вимог галузевої угоди.
26	Технічне переоснащення комп'ютерної та офісної техніки ТЕЦ	Комп'ютерна техніка за переліком	Вчасне та більш ефективне виконання технічних і технологічних процесів працівниками підприємства. Нова операційна система має більш захищену структуру файлової системи та даних користувачів.
27	Виконання припису ДСНС щодо усунення порушень у сфері цивільного захисту, техногенної та пожежної безпеки	Протипожежні засоби	Вимоги пожежної безпеки виробництва. Під час обстеження Державним департаментом пожежної безпеки МНС України були виявлені порушення вимог пожежної безпеки та надано припис щодо виконання заходів по усуненню недоліків
28	Придбання пересувної гідравлічної дизельної станції	1 агрегат	Для забезпечення можливості виконання гідравлічних випробувань теплових мереж без перерв в постачанні теплоносія споживачам
29	Заходи з посилення захисту виробничих об'єктів ТЕЦ та удосконалення системи антитерористичної захищеності	Перелік заходів	Виконання приписів щодо впровадження невідкладних заходів з нейтралізації загрози енергетичній безпеці України та посилення захисту критичної інфраструктури

Зауваження і пропозиції по суті питань, що пропонуються до слухання, надсилаються електронною поштою: cherk_tec@meta.ua або засобами поштового зв'язку на адресу: 18013, м. Черкаси, проспект Хіміків, 76.

Зауваження та пропозиції приймаються з 23.08.2018 по 06.09.2018 р.р.

Для реєстрації пропозицій (зауважень) просимо зазначати прізвище, ім'я та по батькові особи (для юридичних осіб – повне найменування), що їх подала, та її контактні дані для здійснення зворотнього зв'язку.