



16.10.2025 р. №891

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, Київ, 03057**

ПРАТ «Черкаське Хімволокно» розглянуло схвалений на засіданні НКРЕКП 07.10.25 р. проект Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року №2978» (далі- проект Постанови). Також, Департаментом із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг були викладені свої обґрунтування по проекту Постанови (далі – Обґрунтування департаменту) та у відповідь на наш запит від 02.10.25 р. №848 надані деталізовані розрахунки до структури проекту тарифу.

Вивчивши їх, підприємство надає свої зауваження та пропозиції до спірних пунктів проекту Постанови у формі **Додатку №1** до *Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг* затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 р. № 866 (додається до листа).

Приймаючи до уваги багатогранність аспектів технології комбінованого виробництва ліцензіата (з виробництва теплової та електричної енергії) та актуальність встановлення тарифів на виробництво теплової енергії за групами споживачів і їх застосування, з врахуванням особливостей використання в процесі виробництва та розподілу двох видів палива (вугілля та газ), виникає необхідність в додаткових інформаційних поясненнях зі сторони ліцензіата. У зв'язку з обмеженістю термінів обговорюваних питань, підприємство потребує проведення зустрічі з НКРЕКП в онлайн режимі.

Просимо з розумінням поставитись до важливості інформативної зустрічі та повідомити про час і місце проведення обговорення.

Додається до листа:

1. Додаток №1 «Зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року №2978» - на 24 аркушах;
2. Додаткові обґрунтування 1 до Додатку №1 «Розрахунок фонду заробітної плати на 2025 р. по методиці постанови НКРЕКП» на 2 аркушах;
3. Додаткові обґрунтування 2 до Додатку №1 «Перелік заходів на ремонт та витрат на їх реалізацію згідно Додатку 5 до Методики 991» на 2 аркушах

Голова правління
ПРАТ «Черкаське хімволокно»

Віктор ОЛЕКСЕНКО

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ до проекту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року №2978»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2021 року № 2978 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії</p> <p>ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»» такі зміни:</p>		
<p>1) абзаци другий – п'ятий пункту 1 викласти в такій редакції:</p> <p>для потреб населення – 1383,90 грн за 1 Гкал (без ПДВ);</p> <p>для потреб релігійних організацій – 1383,90 грн за 1 Гкал (без ПДВ);</p> <p>для потреб бюджетних установ – 1383,90 грн</p>	<p>1) абзаци другий – п'ятий пункту 1 викласти в такій редакції:</p> <p>для потреб населення – 2459,23 грн за 1 Гкал (без ПДВ)</p> <p>для потреб релігійних організацій тариф – 2 478,02</p>	<p>У статті 20 Закону України «Про теплопостачання» встановлено, що тарифи на теплову енергію повинні забезпечувати відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії. Встановлення тарифів на теплову енергію нижче розміру економічно обґрунтованих витрат на її виробництво, транспортування та постачання не допустяється.</p> <p>З огляду на це, ПРАТ «Черкаське хімволокно» зазначає, що тарифи встановлені у проекті постанови НКРЕКП не</p>

<p>за 1 Гкал (без ПДВ);</p> <p>для потреб інших споживачів – 1383,90 грн за 1 Гкал (без ПДВ).»;</p>	<p>грн за 1 Гкал (без ПДВ);</p> <p>для потреб бюджетних установ тариф – 2 493,53 грн за 1 Гкал (без ПДВ);</p> <p>для потреб інших споживачів тариф – 2 505,57 грн за 1 Гкал (без ПДВ).»;</p>	<p>забезпечують відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виробництво теплової енергії, не погоджується із обґрунтуваннями департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг (далі – Департамент) і пропонує встановити тариф на рівні розрахованих тарифів наданих Товариством із Заявою від 30.12.2024р. №1276 для всіх категорій споживачів. Пояснення підприємства по поданню (обґрунтуваннях) Департаменту викладені в листі, до якого прикладені дані зауваження та пропозиції.</p>
<p>2) доповнити новим пунктом 2 такого змісту:</p> <p>«2. Протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на виробництво теплової енергії для потреб населення застосовується на рівні 1111,41 грн за 1 Гкал (без ПДВ).».</p> <p>У зв'язку з цим пункти 2 – 4 вважати відповідно пунктами 3 – 5;</p> <p>3) додаток викласти в новій редакції, що додається.</p>		

2. Ця постанова набирає чинності з 01 листопада 2025 р.		
<p style="text-align: center;">ЗАУВАЖЕННЯ та ПРОПОЗИЦІЇ</p> <p style="text-align: center;">до обґрунтувань Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг до проекту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року №2978»</p>		
1. Прогнозні обсяги виробітку, відпуску електричної енергії енергогенеруючими джерелами на 2025 рік, розрахованих відповідно до затвердженого 11.11.2024 року Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2025 рік та 1 квартал 2026 року, та обсягів виробництва теплової енергії відповідно до Річного плану виробництва, транспортування та постачання теплової енергії на 2024/2025 роки для Черкаської ТЕЦ, погодженого міським головою м. Черкаси.		
2. Вартість природного газу, з урахуванням рівня цін передбачених Положенням про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробником теплової енергії та бюджетним установам, затвердженим		

<p>постановою Кабінету Міністрів України від 19.07.2022 № 812.</p>		
<p>3. Враховуючи, що розрахунки додані до Заяви містять зміну планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію більш ніж на 5 % порівняно з питомою витратою палива, врахованою у діючих (встановлених) тарифах, а розрахунки, подані у складі Заяви, виконано з використанням іншої методики розподілу витрат палива та/або іншого економічного коефіцієнта розподілу, ніж ті, що враховані в діючих (встановлених) тарифах, при визначенні питомих витрат палива враховано питому витрату палива на відпущену теплову енергію відповідно до положень абзаців чотирнадцятого - сімнадцятого підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991.</p> <p>Слід зазначити, що Ліцензіатом не надано (листом від 25.08.2025) Підприємство повідомило про відсутність підстав для здійснення додаткових розрахунків) розрахунки скоригованих фактичних питомих витрат палива, передбачені абзацом тринадцятим підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991, у зв'язку з чим не враховано фактичні питомі норми у періодах за попередні</p>	<p>3. Щодо методологічного підходу розподілу умовного палива ПРАТ «Черкаське хімволокно».</p> <p>ПРАТ «Черкаське хімволокно» подаго проект розрахунку тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік у відповідності до діючої на той час редакції Методики № 991, де розподіл палива був проведений у відповідності розробленого ПРАТ «ЛьвівОРГЕС» Стандарту підприємства «Питомі витрати палива на відпущену електричну енергію та теплоту при їх комбінованому виробництві при спалюванні природного газу, вугілля та змішаного палива (вугілля-газ)».</p>	<p>Листом від 27.12.2024 № 201/367 ПРАТ «ЛьвівОРГЕС» підтвердило, що розрахунок норм питомих витрат умовного палива на прогнозований період 2025 року, що виконаний ПРАТ «Черкаське хімволокно», не суперечить постанові НКРЕКП від 01.08.2017 за № 991 зі змінами та доповненнями.</p> <p>Проект розрахунку тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік здійснено у відповідності до методики розподілу визначення розподілу витрат палива на відпущену електричну та теплову енергію, розробленої ПРАТ «ЛьвівОРГЕС» - Стандарту підприємства «Питомі витрати палива на відпущену електричну енергію та теплоту при їх комбінованому виробництві при спалюванні природного газу, вугілля та змішаного палива (вугілля-газ)» (далі – Стандарт підприємства).</p> <p>У постановах Верховного Суду від 11.09.2024 у справі № 320/28285/23 та від 07.02.2025 у справі № 320/36721/23, суд вказав, що суб'єктам господарювання не заборонено використовувати власну методику визначення розподілу витрат палива на відпущену енергетичну та теплову енергію.</p> <p>Висновки про застосування норм права, викладені у постановах Верховного Суду, є обов'язковими для всіх адміністративних органів, які застосовують у своїй діяльності нормативно-правовий акт, що містить відповідну норму права (частина 4 статті 6 Закону України «Про адміністративну процедуру»).</p>

<p>10 років, у яких Ліцензіатом застосовувалася інша методика розподілу витрат палива та/або інший економічний коефіцієнт розподілу фактичних показників питомих витрат палива, ніж ті, що були враховані у діючих (встановлених) тарифах.</p> <p>Оскільки розрахункове значення питомих витрат палива на виробництво теплової енергії є нижчим, ніж показник, врахований у діючих (встановлених) тарифах, відповідно до абзацу п'ятнадцятого підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991, їх враховано на рівні питомої витрати палива діючих тарифів.</p>	<p>Крім цього, що стосується здійснення додаткових розрахунків, зазначаємо, що листом від 11.02.2025 № 201/108 ПРАТ «ПВВОРГЕС» у відповідь на запит НКРЕКП детально надавало вичерпні та ґрунтовні роз'яснення щодо стану існуючих нормативних документів: «...Всі технічні методи (теплові, термодинамічні) для комбінованого виробництва дають різні результати розподілу умовного палива (питомі витрати умовного палива на відлучену теплоту та електроенергію). Ці результати завжди будуть мати певний діапазон, межі якого характеризують питомі витрати умовного палива за умов, що все умовне паливо може бути віднесене або до відлученої теплоти, або до відлученої електроенергії (принципи основного і побіжного продукту)...</p> <p>Неможливо пояснити фізичні показники термодинамічної системи фінансовими категоріями типу «споживач» тощо, але можливо штучно притримувати фінансову категорію до термодинамічної (фінансова категорія залежить від термодинамічної, а не навпаки). «Споживачі» теплоти/електроенергії ніяким чином не можуть вплинути на сам процес перетворення хімічної енергії палива у відлучену теплоту/електроенергію на термодинамічній межі когенераційної установки (ТЕЦ)...</p> <p>...Основою на матеріальних, теплових та електричних балансах електростанцій, визначених засобами вимірювальної техніки, подій технічних метод може розподілити тільки умовне паливо (це визначення непрямым заміром на основі проміжних показників). Натуральне паливо, спалене між відлученими теплотою та електроенергією в комбінованому виробництві, оскільки невідомо, яким чином визначити (облікувати) їх кількість засобами вимірювальної техніки...».</p>
---	---

	<p>Тобто, жоден технічний метод не забезпечує точного та абсолютно чіткого обліку натурального палива, відпущеного у процесі здійснення когенерації.</p> <p>Разом з тим, врахування питомих витрат палива на виробництво теплової енергії на рівні питомої витрати палива діючих тарифів, які були здійснені на підставі застарілих нормативних документів не відповідає принципу забезпечення відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат у тарифі, у зв'язку із технічною архайчністю та недосконалістю цих нормативних документів.</p> <p>Так, у тому ж листі ПРАТ «ДЬВІПРОГРЕС» до НКРЕКП від 11.02.2025 № 201/108 вказано:</p> <p>«6) <i>галузевий керівний документ Міненерго України ГКУД 34.09.103-96 «Розрахунок звітних техніко-економічних показників електростанції про теплоу економічність устаткування. Методичні вказівки» розроблено для спеціаліста, який займається зазначенням експлуатаційних питомих витрат теплової паротурбінної електростанції за звітний місяць її роботи на основі показів засобів вимірювальної техніки (не стосується паро-газової, газо-турбінної та дизельної теплових електростанцій з відпуском теплої), не може бути напрямку застосований до визначення питомих витрат умовного палива на прогнозований період (без методики нормування);</i></p> <p>2) <i>галузевий керівний документ Міненерго України ГКУД 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила» (як і у відоміній редакції наказу від 13.06.2003 за № 296, так і в чинній редакції наказу від 21.06.2019 за № 271) не є методикою для спеціаліста і не може замінити методику нормування</i> СОУ-Н МПЕ 40.09.151.2005 «Складання</p>
--	---

	<p>енергетичних характеристик, устаткування, порядок визначення нормативних питомих витрат та заощадження палива на енергондирисемствах. Методичні вказівки) (загальної стандарти Міненерго України);</p> <p>д) загальної стандарти Міненерго України СОУ-Н МПЕ 40.09.111:2005 «Розрахункові питомі витрати палива на відлучену електричну і теплову енергію на прогнозований період. Методика визначення» розроблений для спеціаліста з розрахунку прогнозних нормативних питомих витрат умовного палива за методикою нормування СОУ-Н МПЕ 40.09.151:2005 (зміна методики нормування змінює методику розрахунку прогнозних питомих витрат умовного палива);</p> <p>е) загальної керівним документом Міненерго України ГКУ 34.09.100-2003 «Витрати палива на відлучену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення» відмінено методика ГКУ 34.09.103-96 в частині визначення звітних питомих витрат умовного палива на відлучену теплоту і електричну енергію, тому, на нашу думку, для технічного регулювання нормативно-правовими актами можуть бути застосовані тільки чинні стандарти або їх чинні частини».</p> <p>Тобто, між існуючими нормативними документами наявна серйозна неузгодженість, яка не забезпечує ефективного розподілу витрат палива.</p> <p>У своєму листі до НКРЕКП, ПРАТ «Львівоблгас» підтверджує, що Стандарт підприємства технічно базується на методичні ГКУ 34.09.100-2003 «Витрати палива на відлучену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика</p>
--	--

		<p>визначення» (далі – ГКД 34.09.100-2003).</p> <p>Разом з тим, ПрАТ «ЛВІВОПРЕС» зазначено: «...Методику ГКУД 34.09.100-2003 необхідно переглянути з доопрацюванням в частині:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) еказівок стосовно максимального і мінімального коефіцієнтів економічного розподілу; б) формули (6) з урахуванням відпуску теплоти з гарячою водою з системи продукції барабаних котлів; в) формули (9) з заміною коефіцієнта небалансу на коефіцієнт втрат електроенергії, пов'язаних з її відпуском (аналогічно коефіцієнту втрат теплоти, пов'язаних з її відпуском); г) розділити показник питомої витрати умовного палива на відпущену теплоту (формула 15) на показники (включення затрат на теплофікаційну установку гарячої води із затрат на теплофікаційну установку технологічної пари): <ul style="list-style-type: none"> 1) <i>питома вага умовного палива на відпущену теплоту з гарячою водою і відновідним «коефіцієнтом економічного розподілу»;</i> 2) <i>питома вага умовного палива на відпущену теплоту з технологічною парою і відновідним «коефіцієнтом економічного розподілу»....».</i> <p>Таким чином, розрахунки тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік здійснено у відповідності до методики розподілу, актуалізованої та розробленої з урахуванням базових технологічних принципів, що, своєю чергою, підтверджує їх відповідність вимогам Методики № 991.</p>
4. Вартість транспортування природного газу, з урахуванням тарифу на послугу транспортування природного газу для		

<p>внутрішніх точок виходу з газотранспортної системи на регуляторний період 2025 – 2029 років для ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ», встановленого постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2387, з урахуванням коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед.</p> <p>Витрати на розподіл природного газу, з урахуванням тарифу на послуги з розподілу природного газу, встановленого Черкаській філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» згідно з постановою НКРЕКП від 30.12.2022 № 1944.</p>		
<p>5. Ціну енергетичного вугілля враховано на рівні 3 502,56 грн/тону, що визначена з урахуванням індикативної ціни вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань та наданих ліцензіатом показників теплової здатності (калорійності), а також якісних характеристик енергетичного вугілля (вмісту сірки). Відповідно до положень Методики № 991 у розрахунках тарифів на випуск електричної енергії та (або) виробництва теплової енергії ціна на енергетичне вугілля не може бути врахована вищою, за індикативну ціну вугілля, яка визначається на</p>	<p>5. ПРАТ «Черкаське хімілоко» вистовлює заперечення встановлення енергетичного вугілля на рівні 3 502,56 грн/тн, що врахована у проекті постанови НКРЕКП.</p> <p>Просимо НКРЕКП врахувати фактичну договірну ціну вугілля на рівні 4 230,00 грн/тн, підтверджену чинним договором поставки вугілля № 01-24/ЕНП від 02.09.2024 року та специфікації №1, з</p>	<p>5. Підприємством було подано до НКРЕКП ціну закупівлі вугілля на рівні 4 230,00 грн/тону, що підтверджується укладеним договором поставки вугілля № 01-24/ЕНП від 02.09.2024 року та специфікації №1, з початковим ціною ДП «УКРВУГІЛЛЯ», який є чинним на момент подання тарифної заяви та в теперішній час. Таким чином, при наявності чинного договору на постачання енергетичного вугілля, ціна договору має бути врахована, якщо вона підтверджена документально.</p> <p>Індикативна ціна 3 502,56 грн/тону, визначена на основі ф'ючерсних котирувань міжнародних бірж (Platts, Argus, EEX), не враховує реальні умови постачання, логістики, податків, внутрішніх ризиків та специфіку українського ринку. Заниження ціни створює ризики для стабільної роботи підприємства. Встановлення ціни нижче фактичної закупівельної вартості призводить до дефіциту обігових коштів, що</p>

<p>підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що йдуть за місяцем встановлення тарифів.</p>	<p>постачальником «УКРВУГІЛЛЯ».</p>	<p>ДП</p> <p>унеможливилося своєчасну оплату постачальникам. Це ставить під загрозу стабільність виробництва теплової енергії, особливо в опалювальний період.</p> <p>Заниження ціни створює ризики для стабільної роботи підприємства. Встановлення ціни нижче фактичної закупівельної вартості призводить до дефіциту обігових коштів, що унеможливилося своєчасну оплату постачальникам. Це ставить під загрозу стабільність виробництва теплової енергії, особливо в опалювальний період.</p>
<p>6. Витрати на оплату послуг з централізованого водопостачання та водовідведення, з урахуванням тарифів на централізоване водопостачання та на централізоване водовідведення, встановлених відповідно до постанови НКРЕКП від 24.12.2024 № 2321 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення комунальному підприємству «ЧЕРКАСИВОДОКАНАЛ» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ».</p>		
<p>7. Витрати на оплату праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, зокрема Підприємством здійснено розрахунок фонду оплати праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування відповідно до положень</p>	<p>7. ПРАТ «Черкаське хіміволокно» висловлює заперечення щодо застосованого НКРЕКП підходу до розрахунку витрат на оплату праці у</p>	<p>7. В проекті Постанови витрати на оплату праці закладені на рівні 183 066,4 тис. грн. В структурі діючого тарифу на виробництво теплової енергії на 2022 р. витрати на оплату праці становили 162 687,9 тис. грн. Таким чином, за три роки ріст витрат на оплату праці становить 20 378,5 тис. грн. або 12,5%. В той же час мінімальна заробітна плата в Україні зростає на 23% (розмір мінімальної заробітної плати в Україні – з 01.01.22р. 6</p>

<p>Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативнотехнологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництва теплової та виробництва електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645 (зі змінами).</p> <p>Слід зазначити, що ЗПсер пром середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України, наростаючим підсумком за звітними даними періоду взята за останніми наявними даними сайту Державної служби статистики України на рівні січня-березня 2025 року та становить 26 183 грн/працівника.</p> <p>Витрати на оплату праці розраховані із застосуванням демпфіруючого коефіцієнта $\beta = 0,2$ та визначено середню заробітну плату на рівні 23 913 грн/працівника в місяць для фактичної чисельності персоналу, віднесеного на діяльність з виробництва теплової та електричної енергії за I півріччя 2025 року на рівні 638 працівників, яка в подальшому врахована при розрахунку фонду</p>	<p>проекті постанови тарифу на виробництво теплової енергії.</p> <p>Невідповідність фактичним даним підприємства У проекті постанови НКРЕКП зазначено, що середня заробітна плата на одного працівника визначена на рівні 23 720 грн/міс. із застосуванням демпфіруючого коефіцієнта $\beta = 0,2$. Водночас, фактична середня заробітна плата за I півріччя 2025 року ПРАТ «Черкаське хімволокно», згідно з формою №4-НКРЕКП, становить 30670 грн./міс., що перевищує враховану в проекті постанови величину.</p> <p>Просимо НКРЕКП врахувати в тарифі на 2025 рік витрати на оплату праці на рівні визначених виходячи з середньої заробітної плати 31 620 грн. та планової чисельності 675 чол., що становить 256 119 тис. грн. та розміру ЄСВ в розмірі 56 346 тис. грн.</p>	<p>500 грн., з 01.10.22р. 6 700 грн., з 01.01.23 р. 6 700 грн., з 01.01.24 р. 7 100 грн., з 01.04.24 р. 8 000 грн. (8 000 грн./6 500 грн. *100-100=23%).</p> <p>Порівняльний розрахунок витрат на оплату праці виконаний у відповідності до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 р. №2645 за даними згідно проекту Постанови та розрахунком підприємства наведено у <u>Додаткових обґрунтуваннях 1 до Додатку №1</u>. При цьому, враховуються наступні відмінності:</p> <p>1. В даному розрахунку НКРЕКП застосувало Індекс споживчих цін у середньому до попереднього року, % (ІСП) та середньомісячну заробітну плату працівників, номінальну, скориговану на індекс споживчих цін, відсотків до попереднього року (РЗП), затверджених Постановою КМУ № 946 від 06.08.2025 р. «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки», що на нашу думку є неправильним. Для розрахунку витрат на оплату праці на 2025 рік потрібно застосовувати коефіцієнти, затверджені Постановою КМУ № 780 від 28.06.2024 р. «Про схвалення основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2025-2027 роки». При цьому прогнозований річний індекс зростання номінальної заробітної плати становитиме не 1,17, а 1,19 (рядок 9 Додаткових обґрунтувань 1 до Додатку №1).</p> <p>2. Крім того, в розрахунку НКРЕКП застосовує середньомісячну заробітну плату з тарифу встановленого на 2022 рік, тоді як розраховується тариф на 2025 рік. Таким чином, не враховується зростання заробітної плати за два роки (з 2022 по 2024 рік). Не перегляд за цей період тарифів призвів до некоректного розрахунку витрат на оплату праці згідно постанови НКРЕКП від 26.10.2015 р. №2645. Алгоритм закладений до цієї постанови передбачав щорічний перегляд</p>
--	---	---

оплати праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування.	<p>тарифів з прив'язкою до індексів споживчих цін та середніх зарплат. Не врахування цього фактору призводить до заниження витрат на оплату праці в тарифі та на наш погляд має ознаки дискримінації підприємства. Для виправлення ситуації пропонуємо перерахувати рівень заробітної плати закладений в тарифі 2022 року (19 285 грн.) на рівень зростання мінімальної заробітної плати за два роки (з 6500 грн. до 8000 грн.) до 23 720 грн. (рядок 3 Додаткових обґрунтувань 1 до Додатку №1).</p> <p>3. В розрахунок тарифу закладався коефіцієнт β на рівні 0,2, підприємство пропонує встановити цей коефіцієнт на рівні 0,4 (рядок 8 Додаткових обґрунтувань 1 до Додатку №1). Оскільки у ПРАТ «Черкаське хіміволокно» основним видом палива є вугілля, то відповідно навантаження на персонал вище ніж на газових станціях і застосування єдиного коефіцієнту $\beta=0,2$, який було застосовано в Проекті постанови для всіх видів генерації на наш погляд є не правильним. Просимо врахувати підвищене значення коефіцієнту β (мінімально 0,4), що дасть змогу забезпечити покриття планових витрат на оплату праці, збергти кваліфікований персонал та виконати виробничу програму.</p> <p>4. Рівень середньомісячної заробітної плати згідно проекту Постанови становить 23 913 грн., в той час як фактична середня заробітна плата згідно звіту № 4-НКРЕКП – виробництво електричної та теплової енергії за І півріччя 2025 року склала 30 670 грн. Таким чином розрахована регулятором середньомісячна зарплата на 6 757 грн. нижче фактичної за І півріччя. Перерахована підприємством зарплата з врахування викладених вище чинників становить 31 620 грн. що відповідає очікуваним показникам (рядок 14 Додаткових обґрунтувань 1 до Додатку №1).</p> <p>5. В розрахунок тарифу закладалися штатна чисельність працівників 711 чол. В проекті Постанови НКРЕКП закладло</p>
---	---

		<p>чисельність 638 чол. на рівні середньооблікової кількості штатних працівників згідно звіту № 4-НКРЕКП – виробництво електричної та теплової енергії за I півріччя 2025 року. Включення в розрахунок тарифу середньооблікової кількості штатних працівників за попередній період на наш погляд не відповідає вимогам постанови НКРЕКП від 26.10.2015 р. №2645 (повинна враховуватись чисельність працівників ліцензіата врахована на дату встановлення відповідного тарифу) та не є коректним з наступних причин. Середньооблікова кількість штатних працівників - це середнє значення чисельності штатних працівників за певний період, яке розраховується шляхом підсумовування облікової кількості працівників за кожний календарний день звітного періоду (включаючи вихідні та святкові дні) та ділення на загальну кількість календарних днів у цьому періоді і ця чисельність є змінною величиною та не включає в себе зовнішніх сумісників та динаміку зміни чисельності. Станом на 01.10.2025 р на підприємстві працює 771 чол, в тому числі віднесених на комбіноване виробництво 675 (з врахуванням 9 чол. зовнішніх сумісників які згідно інструкції не відображаються в середньообліковій чисельності). Так, за період січень – вересень 2025 року на підприємство було прийнято 115 нових працівників, а звільнено 66.</p> <p>Динаміка зростання чисельності по місяцям 2025 р. наведена в таблиці.</p> <table><tr><td>Місяць</td><td>Фактична чисельність на кінець місяця (з врахуванням зовнішніх сумісників), осіб</td></tr><tr><td>Січень</td><td>625</td></tr><tr><td>лютий</td><td>629</td></tr><tr><td>березень</td><td>645</td></tr></table>	Місяць	Фактична чисельність на кінець місяця (з врахуванням зовнішніх сумісників), осіб	Січень	625	лютий	629	березень	645
Місяць	Фактична чисельність на кінець місяця (з врахуванням зовнішніх сумісників), осіб									
Січень	625									
лютий	629									
березень	645									

квітень 647 травень 653 червень 661 липень 668 серпень 670 вересень 675	<p>Недобір персоналу до штатної чисельності в попередні періоди призводив до регулярного перенавантаження наявного персоналу та оплати за роботу понадурочних годин. На підприємстві ведеться підсумований за календарний рік облік робочого часу. Відповідно до даних за 9 місяців 2025р. за рахунок недобору персоналу кількість годин відпрацьованих понаднормово становить 12 718 годин. Це приблизно в грошовому еквіваленті (з врахуванням оплати у подвійному розмірі) становить 2,5 млн.грн. Крім того, у 2024 році недобір персоналу до штатної чисельності призводив до залучення стороннього персоналу. Так, згідно договору від 05.07.2024 р. № 05/07/396/24 з КП «Теплокомуненерго» ЧМР витрачено 2 825 971,67 грн (з ПДВ) залучався додатковий персонал для допомоги вивантаження вугілля. Все це не передбачено структурою тарифу і було вимушеним кроком через низьку чисельність.</p> <p>Таким чином, витрати на оплату праці в проєкті Постанови занижені.</p> <p>На підставі вищевикладеного, просимо врахувати в тарифі на 2025 рік витрати на оплату праці не менше визначених виходячи з середньої заробітної плати в розмірі 31 620 грн. та фактичної чисельності станом на 01.10.2025 року 675 чол., що становить 256 119 тис. грн. крім того ЄСВ в розмірі 56 346 тис. грн.</p>
--	---

<p>8. Амортизаційні відрахування основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів розраховані відповідно до положень Податкового кодексу України на рівні очікуваних за 2024 рік.</p>		
<p>9. Витрати на сплату внесків на регулювання розрахованих з урахуванням зміни ставки внеску на регулювання, відповідно до постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1139 «Про визначення планової ставки внеску на регулювання на 2025 рік».</p>		
<p>10. Витрати на виконання ремонтів підридним та господарським способом (з урахуванням додатково надісланих Підприємством матеріалів та пояснень щодо наданого комплекту документів для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на 2025 рік), що забезпечать надійну, ефективну та безвідмовну роботу генеруючого обладнання та устаткування, підвищать надійність теплопостачання для споживачів, враховані у виробничій собівартості виробництва теплової та електричної енергії на рівні обґрунтованих пропозицій Ліцензіата у сумі 123 480,79 тис. грн, в тому числі 37 607,46 тис. грн з яких фінансуються за рахунок амортизації.</p>	<p>10. Врахувати в тарифі на 2025 рік витрати на виконання ремонтної програми в розмірі 167 440,02 тис. грн., що надавались підприємством в розрахунках тарифу.</p>	<p>10. В проекті Постанови вартість заходів ремонтної програми становить 123 480,79 тис. грн. В розрахунках тарифу що надавались підприємством ці витрати закладались на рівні 167 440,02 тис. грн. і передбачали фінансування ремонту та оновлення основного та допоміжного енергетичного обладнання для виконання виробничої програми.</p> <p>В плані ремонтів передбачалося використати 3 197,21 тис. грн на виконання ремонту електротехнічного обладнання; 117 252,73 тис. грн. на ремонт теплотехнічне обладнання (в т.ч. на капітальний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100тп ст.№6 - 25 773,37 тис. грн., на капітальний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100тп ст.№7 13595,1 тис. грн.; на середній ремонт трубоагрегату ПТ-60-90/13 ст.№4 -16 283,93 тис. грн.); 39 171,97 на ремонт загальною станційного обладнання (в т.ч. ремонт вагоноперекидача на 11 293,65 тис. грн); на будівлі і споруди 7 817,13 тис. грн.</p> <p>В отриманому Додатку 5 «Перелік заходів ремонтної програми на 2025 рік ПРАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО"» до проекту</p>

	<p>Постанови було виявлено зменшення витрат на виконання критично важливих заходів ремонтної програми. На наш погляд такий підхід регулятора унеможливиє виконання виробничої програми і ставить під загрозу теплозабезпечення міста Черкаси.</p> <p>Тривалий розгляд розрахунків тарифів змушує підприємство починати організовувати і проводити ремонтні роботи до їх затвердження регулятором в структурі тарифу.</p> <p>У відповідності до графіку ремонтів на 2025 рік першим після осінньо-зимового періоду 2024/25 рр. в квітні в ремонт виходить котлоагрегат БКЗ-220-100пч ст.№7. В отриманому Додатку 5 «Перелік заходів ремонтної програми на 2025 рік ПРАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО"» до проекту Постанови витрати на цей захід зменшено з 13 595,1 тис. грн. до 8 082,15 тис. грн. в т.ч. роботи НКРЕКП коригує до рівня 3 185,63 тис. грн. Проте фактична вартість послуг сторонніх організацій значно вища, ніж запропонована. Так, вартість виконання планового обсягу робіт за результатами процедури закупівлі склала 6 565,0 тис. грн. без ПДВ, що перевищує плановий показник у два рази. Крім цього за результатами дефектування було виконано додатковий обсяг робіт – заміну пилосугільних пальників, заміну шлакової ванни, заміну штуцерів нижніх колекторів топки, часткову заміну газопроводів котла, ремонт трубої системи заднього екрану із заміною обшивки. В результаті фактичні витрати на послуги сторонніх організацій загальною сумою склали 7 221,5 тис. грн. без ПДВ. При цьому вартість витрат на закупівлю ТМЦ лишилася незмінною. Таким чином загальна вартість виконання даного заходу склала 12 118,0 тис. грн. без ПДВ. Таким чином, вартість цього заходу необхідно збільшувати мінімум на 4 035,85 тис. грн.</p> <p>Також, згідно Додатку 5 «Перелік заходів ремонтної програми на</p>
--	--

	<p>2025 рік ПРАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО"» до проекту Постанови витрати на поточний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100гп ст.№9 зменшено з 13 247,59 тис. грн. до 10 389 тис. грн. в т.ч. роботи НКРЕКП коригує до рівня 3 377,94 тис. грн. Проте фактична вартість послуг сторонніх організацій значно вища, ніж запропонована. Так, вартість виконання планового обсягу робіт за результатами процедури закупівлі склала 9 903,7 тис. грн. без ПДВ, що перевищує плановий показник у 2,9 разів. Крім цього, за результатами дефектування необхідно виконати додатковий обсяг робіт – заміну пилосувальних пальників, заміну шлакової ванни, часткову заміну лотків каналу для видалення шлаку під коглом, заміну ділянки трубопроводу «сушильний агент», заміну ділянки повітряного коробу, заміну розділювача потоків димових газів конвективної шахти та заміну чотирьох кубів підігрівника повітря 2 ступеня. В результаті фактичні витрати на послуги сторонніх організацій складуть 15 351,9 тис. грн. без ПДВ. Таким чином загальна вартість виконання даного заходу складуть 22 363,0 тис. грн. без ПДВ. Таким чином, вартість цього заходу необхідно збільшувати мінімум на 11974 тис. грн.</p> <p>Аналогічна ситуація з поточним ремонтом турбоагрегату ПТ-60-90/13 ст.№4. Відповідно до проекту Постанови НКРЕКП фінансування даного заходу зменшене з 16 283,93 тис.грн. до 7 277,5 тис грн. без ПДВ, в тому числі 4 917 тис грн. без ПДВ на послуги сторонніх організацій та 2 360,0 тис грн. без ПДВ на закупівлю ТМЦ. Проте, фактична вартість послуг сторонніх організацій з ремонту парової турбіни та турбогенератора за результатами процедури закупівлі склала 14 519,9 тис. грн. без ПДВ, що перевищує плановий показник майже в три рази. Також укладено договори на ремонт підігрівників високого тиску турбіни загальною вартістю 1 680,0 тис грн. без ПДВ та послуг з</p>
--	---

	<p>діагностики лопаток ротора турбіни, на яких були виявлені механічні пошкодження, на суму 133,3 тис. грн. без ПДВ. Також варто відмітити, що вартість ТМЦ для ремонту турбіни перевищує запропоновану регулятором суму. Вартість самих лише деталей проточної частини турбіни, клапанів системи регулювання та спіралей для підприємників високого тиску становить 3644,6 тис. грн. без ПДВ. Таким чином загальні витрати на послуги сторонніх організацій складають 16 333,2 тис. грн. без ПДВ. Отже загальна вартість виконання даного заходу складає 19 977,8 тис. грн. без ПДВ. Таким чином, вартість цього заходу необхідно збільшувати на 12 700,3 тис. грн.</p> <p>Загалом фактичні витрати по більшості заходів ремонтної програми перевищують розміри закладені НКРЕКП в проєкті Постанови.</p> <p>Фактичні витрати на ремонт за 9 міс 2025 року закриваються на суму 104460 тис.грн.</p> <p>Очікувана вартість ремонтів за підсумками 2025 року становитиме понад 167440,02 тис.грн. (Перелік заходів на ремонт та витрат на їх реалізацію згідно Додатку 5 до Методики 991 надаються у Додаткових обґрунтуваннях 2 до Додатку №1).</p> <p>Якісне проведення вищезазначених заходів ремонтної програми це виключно нагальна господарська потреба для можливості сталого проходження опаловального сезону 2025/2026 років в місті Черкаси, а враховуючи ще й складні умови військових дій на території України та постійні атаки ворога на об'єкти енергетичного сектору дані роботи є критично важливими для безперерйної роботи ТЕЦ зокрема та енергосистеми країни в цілому.</p> <p>На підставі вищевикладеного, просимо врахувати в тарифі на 2025 рік витрати на виконання ремонтної програми в</p>
--	--

<p>11. Зміну товарної продукції згідно з актом перевірки. Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.11.2021 № 2215 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходів державного регулювання» протягом 2022 – 2023 років тариф на виробництво теплової енергії для ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» відповідно до постанови від 29.12.2021 № 2978 був зменшений на суму додатково отриманого доходу за результатом діяльності з виробництва теплової енергії у 2019 – 2020 роках у результаті недофінансування статей витрат порівняно з розрахунковими витратами в тарифі на виробництво теплової енергії, ремонтних програм, інвестиційної програми 2019 року та на суму недофінансування інвестиційної програми 2020 року у розмірі 76 595,64 тис. грн без ПДВ (враховано показник «зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)»). Враховано пропозицію ліцензіата щодо вилучення складової тарифу «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)» на суму зазначеного</p>		<p>розмірі 167 440,02 тис. грн., що надавались підприємством в розрахунках тарифу. Коригування по заходах в межах цієї суми будуть надані одразу після затвердження тарифу.</p>
---	--	---

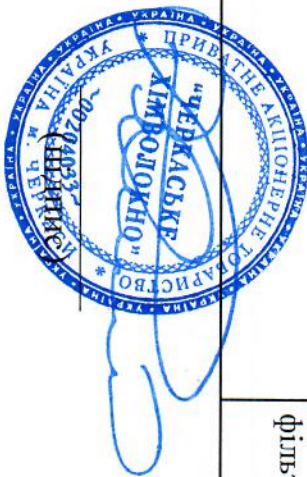
<p>вигучення.</p> <p>Крім того зазначаємо, що в тарифі на виробництво теплової енергії для потреб населення (протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців післямісяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано) показник «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)» залишається на рівні «-59,13», враховуючи частину першу статті 1 Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» щодо дії мораторію на підвищення цін (тарифів) на ринку природного газу та у сфері теплопостачання, зокрема на теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання) для населення.</p>		
<p>12. Обігові кошти за рахунок нерозподіленого прибутку враховано на рівні, що забезпечує однаковий рівень тарифів для всіх категорій споживачів та з урахуванням пропозиції Ліцензіата щодо відсоткового значення граничного розміру рентабельності за категоріями споживачів (на підставі пункту 3.7 Методики № 991).</p> <p>Податок на прибуток розраховується відповідно до Податкового кодексу України.</p>		

13. Відсутній	<p>Просимо врахувати в операційних витратах виробничі послуги за статтею «оплата послуг з утилізації екологічно небезпечних відходів» на суму 1482,67 тис.грн.</p>	<p>Що стосується необхідності послуг із зберігання, оброблення, утилізації та знешкодження відходів наголошуємо:</p> <p>Згідно з ст. 16 ЗУ «Про управління відходами» утворювачі відходів зобов'язані обробляти утворені відходи самостійно, за наявності дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів, або передавати їх для оброблення суб'єктам господарювання у сфері управління відходами, які мають такий дозвіл.</p> <p>Підприємство не є оброблювачем відходів, в зв'язку з чим здійснює їх передачу для оброблення суб'єктам господарювання, які мають необхідний дозвіл.</p> <p>Склад та кількість відходів ТЕЦ сформовано відповідно до заявок підрозділів підприємства. Вартість видатків за даною статтею пораховано з урахуванням отриманих комерційних пропозицій спеціалізованих організацій.</p> <p>Передача частини, а не всього об'єму утворених відходів, є порушенням ЗУ «Про управління відходами» (порушення встановленого порядку управління відходами, порушення вимог щодо передачі відходів суб'єктам господарювання у сфері управління відходами), відповідальність за яке визначена ст. ст. 57, 58 ЗУ.</p> <p>За розміщення відходів, не переданих їх утворювачем спеціалізованим організаціям (суб'єктам господарювання у сфері управління відходами), нараховується плата екологічного податку (ст. 246 ПКУ).</p> <p>Тобто, зменшення видатків по даній статті тарифу з 1 482, 67 тис. грн. до 118,73 тис. грн. призведе до свідомого порушення підприємством ЗУ «Про управління відходами», притягнення в подальшому контролюючим органом (ДЕІ України або ДЕІ Центрального округу) уповноважених працівників підприємства до адміністративної відповідальності, нарахування збитків та штрафних санкцій, додаткових видатків на сплату екологічного</p>
---------------	---	--

		<p>податку за попередані вчасно відходи.</p> <p>З урахуванням зазначеного, вважаємо за необхідне залишити витрати по статті тарифу послуги із зберігання, оброблення, утилізації та знешкодження відходів на 2025 рік на рівні запланованих - 1 482,67 тис. грн.</p>
<p>14. Відсутній</p>	<p>Просимо врахувати в операційних витратах сировина і допоміжні матеріали за статтю «вартість покупної води, що використовується на технологічні цілі (для живлення котлів, гідрозоловидлення, гідрозоловловлювання, живлення водопідірівних установок, для циркуляційного водопостачання, охолодження та іншого устаткування), та витрати на комплексну хімводоочистку» на суму 11 437,43 тис.грн.</p>	<p>За статтею «вартість покупної води, що використовується на технологічні цілі (для живлення котлів, гідрозоловидлення, гідрозоловловлювання, живлення водопідірівних установок, для циркуляційного водопостачання, охолодження та іншого устаткування), та витрати на комплексну хімводоочистку» підприємством було закладено витрати на суму 11 437,43 тис.грн., а в проекті постанови зменшено до рівня 7 578,19 тис.грн., при цьому витрат для закупівлі фільтруючих матеріалів (іоніти та аніоніти) фактично не залишилося.</p> <p>Від працездатності іонітів, від можливостей блоку знесолення вчасно і в потрібному об'ємі подати воду на котли залежить надійність електростанції в цілому. На Черкаській ТЕЦ рішення про необхідність заміни іоніту приймається на підставі СОУ-Н ЕЕ 10.403:2009 «Витрати іонітів та фільтрувальних матеріалів в установках водоприготування та очищення конденсату теплових електростанцій» (розрахунок обсягу завантаження) та висновків протоколу експлуатаційного контролю про невідповідність якості іоніту згідно СОУ-Н МПЕ 40.1.37.305:2005 «Вхідний та експлуатаційний контроль іонообмінних матеріалів на ТЕС та інших промислових підприємствах».</p> <p>В розрахунок 2025 року включена повна заміна іоніту в фільтрі ІА1 і в фільтрі конденсатоочистки НАКФ-9 та досипка 10% загального об'єму фільтранту в перший рік експлуатації відповідно до СОУ-Н ЕЕ 10.403:2009.</p>

	<p>В фільтрі 1A1 знаходиться суміш аніоніту, 61% якого експлуатувалася з 1994р., 39% - з 1999р. В результаті роботи близько 30 років цей низькоосновний аніоніт Вофатит АД-41 відбракований за показником повної статичної обмінної ємності, що складає 0,33мг-екв/см³, а має бути не менше 0,8 для Вофатит АД-41. Це означає, що цей матеріал в процесі роботи є неекономічним, бо на регенерацію його зашлакованих зерен витрачаються понаднормові кількості каустичної соди, вод на відмивку і все одно фільтроциклі (кількість виробленої води) скорочується. Також причиною падіння обмінної ємності є висока окисність вихідної води, що потрапляючи на аніоніт, омертвляє його, призводячи до незворотного зниження ємності, бо низькоосновний аніоніт практично не відновлюється.</p> <p>Складено протокол аналізів низькоосновного аніоніту 1A1.</p> <p>В фільтрі NaKF-9 знаходиться катіоніт, що експлуатується з 2003р. В результаті очистки забрудненого промислового конденсату середньої температури 60°С протягом 20 років катіоніт втратив механічну міцність зерен. Зруйновані зерна катіоніту не пропускають воду на фільтрацію, створюють небезпечний надлишковий тиск обладнання та знижують продуктивність фільтра.</p> <p>Складено протокол аналізу катіоніту NaKF-9.</p> <p>Фактично виходячи з нагальної потреби у серпні 2025р. відбулися відкриті торги на придбання зазначених фільтруючих матеріалів та укладено договори. Так, згідно тендеру заключено договір поставки №631 BT від 09.09.2025р. з ТОВ «Науково-виробниче об'єднання «Екософт»» на поставку 15т низькоосновного аніоніту типу Amberlite IRA-67 для завантаження фільтра 1A1 ланцюжка №1 та для дошки у фільтр 2A1 блоку знесолення води для підживлення котлів вартістю 8 100,00 тис.грн. без ПДВ та 7,8м³ катіоніту згідно</p>
--	---

		<p>договору поставки №591 ВТ від 08.08.2025р. з ТОВ «ТЕХЕНЕРГОХІМ» для установки очищення конденсату на суму 450,00 тис.грн. без ПДВ. Також необхідно зазначити, що дані витрати в поданих матеріалах на тариф 2026 року не закладалися.</p> <p>Зважаючи на вищенаведене вважаємо за необхідне залишити закладений підприємством в тариф на 2025 рік мінімальний рівень витрат на комплексну хімводоочистку (хімреагенти та фільтруючі матеріали) на суму 11 437,43 тис.грн.</p>
--	--	--



"16" жовтня 2025 року

Віктор ОЛЕКСЕНКО
(прізвище, ім'я та по батькові)

ПРАТ "Черкаське хімволокно"

Розрахунок фонду заробітної плати на 2025 рік по методиці постанови НКРЕКП

Додаткові обґрунтування 1 до Додатку №1

№ з/п	Показники		Розрахунок НКРЕКП (проект постанови)	Зауваження ПРАТ "Черкаське хімволокно"	Примітки
	ВИХІДНІ ДАНІ:				
1	Середня заробітна плата по промисловості по Черкаській обл. за січень 2022 року, грн.	ЗП пром	12 991	12 991	
2	Середня заробітна плата <u>по промисловості</u> по Україні за січень-березень 2025 року, грн.	ЗП _{пром}	26 183	26 183	
3	Середньомісячна заробітна плата працівників, затверджена в діючому тарифі на 2022 рік, грн.	ТЗП _{тар}	19 285	23 720	Скоригована на коефіцієнт зростання мінімальної заробітної плати (з 01.01.2022 р. мінімальна заробітна плата 6500 грн, з 01.04.2024 р. - 8000 грн., 8000 грн./6500 грн.=1,23)
4	Чисельність персоналу, чол.	ТЧП	638	675	фактична чисельність станом на 01.10.25 р.
5	Індекс споживчих цін у середньому до попереднього року, %	ІСЦ	109,70	109,70	Постанова КМУ від 28.06.24 року № 780
6	Середньомісячна заробітна плата працівників, номінальна, скоригована на індекс споживчих цін, відсотків до попереднього року	ПРЗП	106,5	108,1	Постанова КМУ від 28.06.24 року № 780
7	Коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості	α	1,4	1,4	
8	Коефіцієнт, що застосовується НКРЕКП на визначений період з метою обмеження зростання витрат на оплату праці з урахуванням стану економіки держави в умовах фінансово-економічної кризи (0<β≤1)	β	0,20	0,40	визначає НКРЕКП, пропонується для вугільних станцій збільшити коєф.β
РОЗРАХУНОК ВОП НА 2025 РІК					
9	Протнормований річний індекс зростання номінальної заробітної плати	ІЗП =	109,7/100*106,5/100 = 1,17	109,7/100*108,1/100 = 1,19	ІСЦ/100 * ПРЗП/100
10	Коефіцієнт зростання ВОП	K =	$\frac{(26183*1,4*1,17)-1}{19\,285} * 0,2 + 1$ 19 285	$\frac{(26183*1,4*1,19)-1}{23\,720} * 0,4 + 1$ 23 720	$\left[\frac{ЗП_{\text{пром}} * \alpha * ІЗП}{ТЗП_{\text{тар}}} - 1 \right] * \beta + 1$
K=			1,24	1,33	
11	Річні витрати на оплату праці	ВОП =	ТЗП _{тар} * ТЧП * K * 12		
12		ВОП =	без урахування ЄСВ	без урахування ЄСВ	
			183 081	256 119	
		ВОП електро =	88 823	124 258	
		ВОП тепло =	94 258	131 861	
			з урахуванням ЄСВ	з урахуванням ЄСВ	
13		ВОП =	223 359	312 465	
		ВОП електро =	108 364	151 595	

№ з/п	Показники	Розрахунок НКРЕКП (проект постанови)		Зауваження ПРАТ "Черкаське хімвиробництво"	Примітки
		ВОП тепло=	114 995		
14	Середньомісячна заробітна плата працівників, грн.		23 913	31 620	
	ДО ВІДОМУ:				
15	Чисельність персоналу затверджена НКРЕКП	чол.	703,0		
16	ВОП працівників, затверджений в діючому тарифі на 2022 рік	тис. грн.	без урахування ЄСВ	з урахуванням ЄСВ	
			162 687,9	198 479,2	
18	електроенергія	тис. грн.	113 849,1	138 895,9	
19	теплоенергія	тис. грн.	48 838,8	59 583,3	

Голова Правління

Віктор ОЛЕКСЕНКО



Додаткові обґрунтування 2 до Додатку №1

Додаток 5
до Методики формування, розрахунку та
встановлення тарифів на електричну та (або)
теплову енергію, що виробляється на
теплоелектроцентралях, теплових електростанціях
та когенераційних установках

Перелік заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у плановому періоді
ПРАТ "Черкаське хіміволокно"

тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Назва заходу	Обсяг витрат, передбачений на планований період (ПОДАНО)			Обсяг витрат (проект Постанови НКРЕКП)			Очікуваний обсяг витрат (зауваження до Проекту Постанови)		
		Послуги сторонніх організацій	Вартість матеріалів придбаних ліцензіатом	Всього	Послуги сторонніх організацій	Вартість матеріалів придбаних ліцензіатом	Всього	Послуги сторонніх організацій	Вартість матеріалів придбаних ліцензіатом	Всього
1. Витрати на ремонтні роботи (враховано в собівартості)										
1. Електротехнічне обладнання		1 279,88	1 917,33	3 197,21	1 194,69	1 780,78	2 975,47	1 194,69	1 780,78	2 975,47
1.1	Поточний ремонт електрообладнання до 1 кВ		1 322,70	1 322,70	0,0	1 225,8	1 225,8	0,0	1 225,8	1 225,8
1.2	Поточний ремонт електродвигунів	1 279,88	594,63	1 874,51	1 194,7	554,9	1 749,6	1 194,7	554,9	1 749,6
2. Технічне обладнання		19 892,2	71 046,7	90 938,9	18 564,8	41 338,9	59 903,7	61 018,00	38 488,61	99 506,6
2.1	Поточний ремонт котлоагрегату ПК-19-2 ст.№2.		163,89	163,89	0,0	152,4	152,4	0,0	152,4	152,4
2.2	Поточний ремонт котлоагрегату ПК-19-2 ст.№4.	89,26	234,80	324,06	84,1	204,8	289,0	84,1	204,8	289,0
2.3	Середній ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100тп ст.№5	2 629,26	9 205,20	11 834,46	2 454,9	7 899,6	10 354,5	14 676,5	4 927,7	19 604,1
2.4	Капітальний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100тп ст.№7	3 414,01	10 181,09	13 595,10	3 185,6	4 896,5	8 082,2	7 221,5	4 896,5	12 118,0
2.5	Поточний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100тп ст.№8	147,02	1 646,34	1 793,36	137,2	1 569,0	1 706,2	1 968,1	898,3	2 866,4
2.6	Поточний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100тп ст.№9	3 618,08	9 629,51	13 247,60	3 377,9	7 011,1	10 389,0	15 351,9	7 011,1	22 363,0
2.7	Поточний ремонт турбоагрегату ПТ-60-90/13 ст.№3	1 958,35	11 952,83	13 911,17	1 827,8	7 892,2	9 720,0	2 714,2	7 399,9	10 114,1
2.8	Середній ремонт турбоагрегату ПТ-60-90/13 ст.№4	5 270,17	11 013,76	16 283,93	4 917,6	2 360,0	7 277,5	16 333,2	3 644,6	19 977,8
2.9	Поточний ремонт турбоагрегату ПТ-60-90/13 ст.№5	2 766,07	541,60	3 307,67	2 579,6	341,8	2 921,5	1 553,7	341,8	1 895,6
2.10	Поточний ремонт допоміжного обладнання КТПЦ		8 298,45	8 298,45	0,0	3 832,0	3 832,0	1 114,8	3 832,0	4 946,8
2.11	Поточний ремонт системи пилоприлиутування 2-ї черги КТПЦ		7 093,45	7 093,45	0,0	4 308,9	4 308,9		4 308,9	4 308,9
2.12	Поточний ремонт тяго-дутьтових механізмів 1-ї та 2-ї черги КТПЦ	0,00	1 085,77	1 085,77	0,0	870,7	870,7	0,0	870,7	870,7
3. Загальностанційне обладнання		1 264,5	26 613,8	27 878,3	959,0	14 999,1	15 958,0	2 884,3	14 973,3	17 857,6
3.1	Поточний ремонт обладнання паливоподачі		1 840,97	1 840,97	0,0	1 541,7	1 541,7	0,0	1 541,7	1 541,7
3.2	Поточний ремонт обладнання системи шлаковидалення КТПЦ 2-ї черги	234,38	8 543,78	8 778,17	218,9	4 825,3	5 044,1	1 446,7	4 825,3	6 272,0
3.3	Поточний ремонт насосного обладнання КТПЦ		7 528,77	7 528,77	0,0	1 030,9	1 030,9	680,9	3 021,5	3 702,4

3.4	Поточний ремонт обладнання ХВО		3 467,27	3 467,27	0,0	2 644,9	2 644,9	0,0	853,1	853,1
3.5	Ремонт бульдозерів ППЦ		3 246,37	3 246,37	0,0	3 240,4	3 240,4	0,0	3 240,4	3 240,4
3.6	Поточний ремонт автогакторної техніки транспортної ділянки	1 030,12	1 152,53	2 182,65	740,1	1 068,1	1 808,2	740,1	1 068,1	1 808,2
3.7	Поточний ремонт токарних верстатів ремонтно-механічної ділянки		123,11	123,11	0,0	122,9	122,9	0,0	80,4	80,4
3.8	Поточний ремонт систем водопостачання та водовідведення ТЕЦ		275,75	275,75	0,0	273,5	273,5	0,0	148,3	148,3
3.9	Поточний ремонт засобів теплової автоматики та вимірювань		79,34	79,34	0,0	172,1	172,1	0,0	172,1	172,1
3.10	Ремонт приладів хімічної лабораторії		355,91	355,91	0,0	79,3	79,3	16,5	22,4	38,9
4.	Будівлі і споруди	6 824,0	994,1	7 818,1	6 132,3	903,7	7 036,1	3 915,6	908,5	4 824,0
4.1	Ремонт покрівель ТЕЦ	4 124,85	0,00	4 124,85	3 681,2	0,0	3 681,2	1 078,3	0,0	1 078,3
4.2	Ремонт каналу ГЗВ	1 110,23	805,58	1 915,80	1 012,3	805,6	1 817,8	891,4	810,3	1 701,7
4.3	Ремонт підкранових шляхів мостових кранів КТП-2	331,69		331,69	306,0	0,0	306,0	413,4	0,0	413,4
4.4	Гідроізоляція перекриття ГЦУ КТП-2	443,74		443,74	412,1	0,0	412,1	811,8	0,0	811,8
4.5	Ремонт виробничих та побутових приміщень ТЕЦ	813,51	188,54	1 002,05	720,8	98,2	818,9	720,8	98,2	818,9
5.	Інше	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1				0,00			0,0			0,0
Всього		29 260,63	100 571,96	129 832,59	26 850,85	59 022,48	85 873,33	69 012,52	56 151,15	125 163,67
II. Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвест							0,00			0,00
I. Електротехнічне обладнання		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1							0,0			0,0
2.	Теплотехнічне обладнання	8 864,2	17 449,6	26 313,8	8 272,1	18 041,7	26 313,8	17 437,4	13 720,0	31 157,4
2.1	Капітальний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100тп ст.№6	8 774,18	16 999,19	25 773,37	8 188,1	13 720,0	21 908,0	17 437,4	13 720,0	31 157,4
2.2	Поточний ремонт котлоагрегату ПК-19-2 ст.№3	90,03	450,41	540,44	84,1	409,5	493,5	0,0	0,0	0,0
2.3	Поточний ремонт допоміжного обладнання КТП				0,0	3 912,3	3 912,3	0,0	0,0	0,0
3.	Загальностанційне обладнання	11 293,6	0,0	11 293,6	11 293,7	0,0	11 293,7	11 293,7	0,0	11 293,7
3.1	Ремонт вагонперекидача	11 293,65		11 293,65	11 293,7	0,0	11 293,7	11 293,7	0,0	11 293,7
4.	Будівлі і споруди	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Інше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1							0,0			0,0
Всього		20 157,85	17 449,61	37 607,46	19 565,76	18 041,70	37 607,46	28 731,10	13 719,95	42 451,05
		49 418,48	118 021,57	167 440,04	46 416,62	77 064,18	123 480,79	97 743,62	69 871,10	167 614,71



Голова правління ПРАТ "Черкаське хімволокно"

В.В.Олексенко



17.10.2025 р. №902

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, Київ, 03057**

ПРАТ «Черкаське Хімволокно» розглянуло схвалений на засіданні НКРЕКП 07.10.25 р. проект Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року №2978» (далі- проект Постанови). Також, Департаментом із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг були викладені свої обґрунтування по проекту Постанови (далі – Обґрунтування департаменту) та у відповідь на наш запит від 02.10.25 р. №848 надані деталізовані розрахунки до структури проекту тарифу.

Вивчивши їх, підприємство надає свої зауваження та пропозиції до спірних пунктів проекту Постанови у формі **Додатку №1** до *Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг* затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 р. № 866 (додається до листа).

ПРАТ «Черкаське хімволокно» листом №891 від 16.10.2025 року надало свої зауваження та пропозиції та просить прийняти додаткову інформацію з підтвердними документами.

Дякуємо за розуміння та сподіваємось на подальшу плідну співпрацю.

Додається до листа:

1. *Додаток №1 «Зауваження та пропозиції до проєкту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року №2978» - на 24 аркушах;*
2. *Додаткові обґрунтування 1 до Додатку №1 копія «Висновок експертів № 481/1/25 від 08.10.2025 року» на 24 аркушах;*
3. *Додаткові обґрунтування 2 до Додатку №1 «Розрахунок фонду заробітної плати на 2025 р. по методиці постанови НКРЕКП» на 2 аркушах;*
4. *Додаткові обґрунтування 3 до Додатку №1 «Перелік заходів на ремонт та витрат на їх реалізацію згідно Додатку 5 до Методики 991» на 2 аркушах*

Голова правління

ПРАТ «Черкаське хімволокно»



Віктор ОЛЕКСЕНКО

ЗАУВАЖЕННЯ та ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року №2978»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2021 року № 2978 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії</p> <p>ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»» такі зміни:</p>		
<p>1) абзаци другий – п'ятий пункту 1 викласти в такій редакції:</p> <p>для потреб населення – 1383,90 грн за 1 Гкал (без ПДВ);</p> <p>для потреб релігійних організацій – 1383,90 грн за 1 Гкал (без ПДВ);</p> <p>для потреб бюджетних установ – 1383,90 грн</p>	<p>1) абзаци другий – п'ятий пункту 1 викласти в такій редакції:</p> <p>для потреб населення - 2459,23 грн за 1 Гкал (без ПДВ)</p> <p>для потреб релігійних організацій тариф– 2 478,02</p>	<p>У статті 20 Закону України «Про теплопостачання» встановлено, що тарифи на теплову енергію повинні забезпечувати відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії. Встановлення тарифів на теплову енергію нижче розміру економічно обґрунтованих витрат на її виробництво, транспортування та постачання не допускається.</p> <p>З огляду на це, ПРАТ «Черкаське хімволокно» зазначає, що тарифи встановлені у проекті постанови НКРЕКП не</p>

<p>за 1 Гкал (без ПДВ);</p> <p>для потреб інших споживачів – 1383,90 грн за 1 Гкал (без ПДВ).»;</p>	<p>грн за 1 Гкал (без ПДВ);</p> <p>для потреб бюджетних установ тариф – 2 493,53 грн за 1 Гкал (без ПДВ);</p> <p>для потреб інших споживачів тариф – 2 505,57 грн за 1 Гкал (без ПДВ).»;</p>	<p>забезпечують відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виробництво теплової енергії, не погоджується із обґрунтуваннями департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг (далі – Департамент) і пропонує встановити тариф на рівні розрахованих тарифів наданих Товариством із Заявою від 30.12.2024р. №1276 для всіх категорій споживачів. Пояснення підприємства по поданню (обґрунтуваннях) Департаменту викладені в листі, до якого прикладені дані зауваження та пропозиції.</p>
<p>2) доповнити новим пунктом 2 такого змісту:</p> <p>«2. Протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у</p> <p>якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на виробництво</p> <p>теплової енергії для потреб населення застосовується на рівні 1111,41 грн за</p> <p>1 Гкал (без ПДВ).».</p> <p>У зв'язку з цим пункти 2 – 4 вважати відповідно пунктами 3 – 5;</p> <p>3) додаток викласти в новій редакції, що додається.</p>		

2. Ця постанова набирає чинності з 01 листопада 2025 р.		
<p align="center">ЗАУВАЖЕННЯ та ПРОПОЗИЦІЇ до обґрунтувань Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг до проєкту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Постанови НКРЕКП від 29.12.2021 року №2978»</p>		
1. Прогнозні обсяги виробітку, відпуску електричної енергії енергогенеруючими джерелами на 2025 рік, розрахованих відповідно до затвердженого 11.11.2024 року Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2025 рік та 1 квартал 2026 року, та обсягів виробництва теплової енергії відповідно до Річного плану виробництва, транспортування та постачання теплової енергії на 2024/2025 роки для Черкаської ТЕЦ, погодженого міським головою м. Черкаси.		
2. Вартість природного газу, з урахуванням рівня цін передбачених Положенням про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам, затвердженим		

<p>постановою Кабінету Міністрів України від 19.07.2022 № 812.</p>		
<p>3. Враховуючи, що розрахунки додані до Заяви містять зміну планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію більш ніж на 5 % порівняно з питомою витратою палива, врахованою у діючих (встановлених) тарифах, а розрахунки, подані у складі Заяви, виконано з використанням іншої методики розподілу витрат палива та/або іншого економічного коефіцієнта розподілу, ніж ті, що враховані в діючих (встановлених) тарифах, при визначенні питомих витрат палива враховано питому витрату палива на відпущену теплову енергію відповідно до положень абзаців чотирнадцятого - сімнадцятого підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991.</p> <p>Слід зазначити, що Ліцензіатом не надано (листом від 25.08.2025) Підприємство повідомило про відсутність підстав для здійснення додаткових розрахунків) розрахунки скоригованих фактичних питомих витрат палива, передбачені абзацом тринадцятим підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991, у зв'язку з чим не враховано фактичні питомі норми у періодах за попередні</p>	<p>3. Щодо методологічного підходу розподілу умовного палива ПРАТ «Черкаське хімволокно».</p> <p>ПРАТ «Черкаське хімволокно» подало проект розрахунку тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік у відповідності до діючої на той час редакції Методики № 991, де розподіл палива був проведений у відповідності розробленого ПРАТ «Львіворгрес» Стандарту підприємства «Питомі витрати палива на відпущену електричну енергію та теплоту при їх комбінованому виробництві при спалюванні природного газу, вугілля та змішаного палива (вугілля-газ)».</p>	<p>Листом від 27.12.2024 № 201/367 ПРАТ «Львіворгрес» підтвердило, що розрахунок норм питомих витрат умовного палива на прогнозований період 2025 року, що виконаний ПРАТ «Черкаське хімволокно», не суперечить постанові НКРЕКП від 01.08.2017 за № 991 зі змінами та доповненнями.</p> <p>Проект розрахунку тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік здійснено у відповідності до методики розподілу визначення розподілу витрат палива на відпущену електричну та теплову енергію, розробленої ПРАТ «Львіворгрес» - Стандарту підприємства «Питомі витрати палива на відпущену електричну енергію та теплоту при їх комбінованому виробництві при спалюванні природного газу, вугілля та змішаного палива (вугілля-газ)» (далі – Стандарт підприємства).</p> <p>У постановах Верховного Суду від 11.09.2024 у справі № 320/28285/23 та від 07.02.2025 у справі № 320/36721/23, суд вказав, що суб'єктам господарювання не заборонено використовувати власну методику визначення розподілу витрат палива на відпущену енергетичну та теплову енергію.</p> <p>Висновки про застосування норм права, викладені у постановах Верховного Суду, є обов'язковими для всіх адміністративних органів, які застосовують у своїй діяльності нормативно-правовий акт, що містить відповідну норму права (частина 4 статті 6 Закону України «Про адміністративну процедуру»).</p>

<p>10 років, у яких Ліцензіатом застосовувалася інша методика розподілу витрат палива та/або інший економічний коефіцієнт розподілу фактичних показників питомих витрат палива, ніж ті, що були враховані у діючих (встановлених) тарифах.</p> <p>Оскільки розрахункове значення питомих витрат палива на виробництво теплової енергії є нижчим, ніж показник, врахований у діючих (встановлених) тарифах, відповідно до абзацу п'ятнадцятого підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики № 991, їх враховано на рівні питомої витрати палива діючих тарифів.</p>		<p>Крім цього, що стосується здійснення додаткових розрахунків, зазначаємо, що листом від 11.02.2025 № 201/108 ПрАТ «ЛьВІВОРГРЕС» у відповідь на запит НКРЕКП детально надавало вичерпні та ґрунтовні роз'яснення щодо стану існуючих нормативних документів: <i>«...Всі технічні методи (теплові, термодинамічні) для комбінованого виробництва дають різні результати розподілу умовного палива (питомі витрати умовного палива на відпущену теплоту та електроенергію). Ці результати завжди будуть мати певний діапазон, межі якого характеризують питомі витрати умовного палива за умови, що все умовне паливо може бути віднесене або до відпущеної теплоти, або до відпущеної електроенергії (принцип основного і побічного продукту)... Неможливо пояснити фізичні показники термодинамічної системи фінансовими категоріями типу «споживач» тощо, але можливо штучно прирівняти фінансову категорію до термодинамічної (фінансова категорія залежить від термодинамічної, а не навпаки). «Споживачі» теплоти/електроенергії ніяким чином не можуть вплинути на сам процес перетворення хімічної енергії палива у відпущену теплоту/електроенергію на термодинамічній межі когенераційної установки (ТЕЦ)...</i></p> <p><i>...Основою є матеріальних, теплових та електричних балансів електростанції, визначених засобами вимірювальної техніки, який технічний метод може розподілити тільки умовне паливо (це визначення непрямым заміром на основі проміжних показників). Натуральне паливо, спалене між відпущеними теплотою та електроенергією в комбінованому виробництві, оскільки невідомо, яким чином визначити (облікувати) їх кількість засобами вимірювальної техніки...».</i></p>
---	--	--

Тобто, жоден технічний метод не забезпечує точного та абсолютно чіткого обліку натурального палива, відпущеного у процесі здійснення когенерації.

Разом з тим, врахування питомих витрат палива на виробництво теплової енергії на рівні питомої витрати палива діючих тарифів, які були здійснені на підставі застарілих нормативних документів не відповідає принципу **забезпечення відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат у тарифі**, у зв'язку із технічною архаїчністю та недосконалістю цих нормативних документів.

Так, у тому ж листі ПрАТ «Львіворгрес» до НКРЕКП від 11.02.2025 № 201/108 вказано:

«в) галузевий керівний документ Міненерго України ГКД 34.09.103-96 «Розрахунок звітних техніко-економічних показників електростанції про теплову економічність устаткування. Методичні вказівки» розроблено для спеціаліста, який займається зазначенням експлуатаційних питомих витрат теплової паротурбінної електростанції за звітний місяць її роботи на основі показів засобів вимірювальної техніки (не стосується паро-газової, газо-турбінної та дизельної теплових електростанцій з відпуском теплоти), не може бути напряму застосований до визначення питомих витрат умовного палива на прогнозований період (без методики нормування);

г) галузевий керівний документ Міненерго України ГКД 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила» (як і у відміненій редакції наказу від 13.06.2003 за № 296, так і в чинній редакції наказу від 21.06.2019 за № 271) не є методикою для спеціаліста і не може замінити методичку нормування СОУ-Н МПЕ 40.09.151:2005 «Складання

		<p>енергетичних характеристик устаткування, порядок визначення нормативних питомих витрат та заощадження палива на енергопідприємствах. Методичні вказівки)) (галузевий стандарт Міненерго України);</p> <p>д) галузевий стандарт Міненерго України СОУ-Н МПЕ 40.09.111:2005 «Розрахункові питомі витрати палива на відпущену електричну і теплову енергію на прогнозований період. Методика визначення» розроблений для спеціаліста з розрахунку прогнозних нормативних питомих витрат умовного палива за методикою нормування СОУ-Н МПЕ 40.09.151:2005 (зміна методики нормування змінює методику розрахунку прогнозних питомих витрат умовного палива);</p> <p>е) галузевим керівним документом Міненерго України ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення» відмінено методику ГКД 34.09.103-96 в частині визначення звітних питомих витрат умовного палива на відпущену теплоту і електричну енергію, тому, на нашу думку, для технічного регулювання нормативно-правовими актами можуть бути застосовані тільки чинні стандарти або їх чинні частини».</p> <p>Тобто, між існуючими нормативними документами наявна серйозна неузгодженість, яка не забезпечує ефективного розподілу витрат палива.</p> <p>У своєму листі до НКРЕКП, ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» підтверджує, що Стандарт підприємства технічно базується на методиці ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика</p>
--	--	---

		<p>визначення» (далі – ГКД 34.09.100-2003).</p> <p>Разом з тим, ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» зазначено: <i>«...Методику ГКД 34.09.100-2003 необхідно переглянути з доопрацюванням в частині:</i></p> <p><i>а) вказівок стосовно максимального і мінімального коефіцієнтів економічного розподілу;</i></p> <p><i>б) формули (6) з урахуванням відпуску теплоти з гарячою водою з системи продувки барабанних котлів;</i></p> <p><i>в) формули (9) з заміною коефіцієнта небалансу на коефіцієнт втрат електроенергії, пов'язаних з її відпуском (аналогічно коефіцієнту втрат теплоти, пов'язаних з її відпуском);</i></p> <p><i>г) розділити показник питомої витрати умовного палива на відпущену теплоту (формула 15) на показники (виключення затрат на теплофікаційну установку гарячої води із затрат на теплофікаційну установку технологічної пари):</i></p> <p><i>1) питома вага умовного палива на відпущену теплоту з гарячою водою і відповідним «коефіцієнтом економічного розподілу»;</i></p> <p><i>2) питома вага умовного палива на відпущену теплоту з технологічною парою і відповідним «коефіцієнтом економічного розподілу».....».</i></p> <p>Таким чином, розрахунки тарифу на виробництво теплової енергії на 2025 рік здійснено у відповідності до методики розподілу, актуалізованої та розробленої з урахуванням базових технологічних принципів, що, своєю чергою, підтверджує їх відповідність вимогам Методики № 991.</p> <p>Крім того, фактичний облік палива та його розподіл між видами виробництва ПрАТ «Черкаське хімволокно» підтверджено висновком експертів № 481/1/25 від 08.10.2025 року Науково-Дослідного центру Судової експертизи у сфері інформаційних</p>
--	--	--

		технологій та інтелектуальної власності Міністерства Юстиції України (Копія додається - Додаткові обґрунтування 1 до Додатку №1).
<p>4. Вартість транспортування природного газу, з урахуванням тарифу на послугу транспортування природного газу для внутрішніх точок виходу з газотранспортної системи на регуляторний період 2025 – 2029 років для ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ», встановленого постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2387, з урахуванням коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед.</p> <p>Витрати на розподіл природного газу, з урахуванням тарифу на послуги з розподілу природного газу, встановленого Черкаській філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» згідно з постановою НКРЕКП від 30.12.2022 № 1944.</p>		
<p>5. Ціну енергетичного вугілля враховано на рівні 3 502,56 грн/тонну, що визначена з урахуванням індикативної ціни вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань та наданих Ліцензіатом показників теплотворної здатності (калорійності), а також якісних характеристик</p>	<p>5. ПРАТ «Черкаське хімволокно» висловлює заперечення щодо встановлення ціни енергетичного вугілля на рівні 3 502,56 грн/тн, що врахована у проекті постанови НКРЕКП.</p>	<p>5. Підприємством було подано до НКРЕКП ціну закупівлі вугілля на рівні 4 230,00 грн/тонну, що підтверджується укладеним договором поставки вугілля № 01-24/ЕНП від 02.09.2024 року та специфікації №1, з постачальником ДП «УКРВУГІЛЛЯ», який є чинним на момент подання тарифної заяви та в теперішній час. Таким чином, при наявності чинного договору на постачання енергетичного вугілля, ціна договору має бути врахована, якщо вона підтверджена документально.</p>

<p>енергетичного вугілля (вмісту сірки). Відповідно до положень Методики № 991 у розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ціна на енергетичне вугілля не може бути врахована вищою, за індикативну ціну вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що йдуть за місяцем встановлення тарифів.</p>	<p>Просимо НКРЕКП врахувати фактичну договірну ціну вугілля на рівні 4 230,00 грн/тн, підтверджену чинним договором поставки вугілля № 01-24/ЕНП від 02.09.2024 року та специфікації №1, з постачальником ДП «УКРВУГІЛЛЯ».</p>	<p>Індикативна ціна 3 502,56 грн/тонну, визначена на основі ф'ючерсних котирувань міжнародних бірж (Platts, Argus, EEX), не враховує реальні умови постачання, логістики, податків, внутрішніх ризиків та специфіку українського ринку. Заниження ціни створює ризики для стабільної роботи підприємства. Встановлення ціни нижче фактичної закупівельної вартості призводить до дефіциту обігових коштів, що унеможливорює своєчасну оплату постачальникам. Це ставить під загрозу стабільність виробництва теплової енергії, особливо в опалювальний період.</p> <p>Заниження ціни створює ризики для стабільної роботи підприємства. Встановлення ціни нижче фактичної закупівельної вартості призводить до дефіциту обігових коштів, що унеможливорює своєчасну оплату постачальникам. Це ставить під загрозу стабільність виробництва теплової енергії, особливо в опалювальний період.</p>
<p>6. Витрати на оплату послуг з централізованого водопостачання та водовідведення, з урахуванням тарифів на централізоване водопостачання та на централізоване водовідведення, встановлених відповідно до постанови НКРЕКП від 24.12.2024 № 2321 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЧЕРКАСИВОДОКАНАЛ» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ».</p>		

<p>7. Витрати на оплату праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, зокрема Підприємством здійснено розрахунок фонду оплати праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування відповідно до положень Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативнотехнологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645 (зі змінами).</p> <p>Слід зазначити, що ЗПсер пром середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України, наростаючим підсумком за звітними даними періоду взята за останніми наявними даними сайту Державної служби статистики України на рівні січня-березня 2025 року та становить 26 183 грн/працівника.</p> <p>Витрати на оплату праці розраховані із застосуванням демпфіруючого коефіцієнта $\beta = 0,2$ та визначено середню</p>	<p>7. ПРАТ «Черкаське хімволокно» висловлює заперечення щодо застосованого НКРЕКП підходу до розрахунку витрат на оплату праці у проекті постанови тарифу на виробництво теплової енергії.</p> <p>Невідповідність фактичним даним підприємства У проекті постанови НКРЕКП зазначено, що середня заробітна плата на одного працівника визначена на рівні 23 720 грн/міс. із застосуванням демпфіруючого коефіцієнта $\beta = 0,2$. Водночас, фактична середня заробітна плата за I півріччя 2025 року ПРАТ «Черкаське хімволокно», згідно з формою №4-НКРЕКП, становить 30670 грн./міс., що перевищує враховану в проекті постанови величину.</p> <p>Просимо НКРЕКП врахувати в тарифі на 2025 рік витрати на оплату праці на рівні</p>	<p>7. В проекті Постанови витрати на оплату праці закладені на рівні 183 066,4 тис. грн. В структурі діючого тарифу на виробництво теплової енергії на 2022 р. витрати на оплату праці становили 162 687,9 тис. грн. Таким чином, за три роки ріст витрат на оплату праці становить 20 378,5 тис. грн. або 12,5%. В той же час мінімальна заробітна плата в Україні зросла на 23% (розмір мінімальної заробітної плати в Україні – з 01.01.22р. 6 500 грн., з 01.10.22р. 6 700 грн., з 01.01.23 р. 6 700 грн., з 01.01.24 р. 7 100 грн., з 01.04.24 р. 8 000 грн. (8 000 грн./6 500 грн. *100-100= 23%).</p> <p>Порівняльний розрахунок витрат на оплату праці виконаний у відповідності до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 р. №2645 за даними згідно проекту Постанови та розрахунком підприємства наведено у Додаткових обґрунтуваннях 2 до Додатку №1). При цьому, враховуються наступні відмінності:</p> <p>1. В даному розрахунку НКРЕКП застосувало Індекс споживчих цін у середньому до попереднього року, % (ІСЦ) та середньомісячну заробітну плату працівників, номінальну, скориговану на індекс споживчих цін, відсотків до попереднього року (ІРЗП), затверджених Постановою КМУ № 946 від 06.08.2025 р. «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки», що на нашу думку є неправильним. Для розрахунку витрат на оплату праці на 2025 рік потрібно застосовувати коефіцієнти, затверджені Постановою КМУ № 780 від 28.06.2024 р. «Про схвалення основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2025-2027 роки». При цьому прогнозований річний індекс зростання номінальної заробітної плати становитиме не 1,17, а 1,19 (рядок 9 Додаткових обґрунтувань 2 до Додатку №1).</p> <p>2. Крім того, в розрахунку НКРЕКП застосовує</p>
--	---	---

<p>заробітну плату на рівні 23 913 грн/працівника в місяць для фактичної чисельності персоналу, віднесеного на діяльність з виробництва теплової та електричної енергії за 1 півріччя 2025 року на рівні 638 працівників, яка в подальшому врахована при розрахунку фонду оплати праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування.</p>	<p>визначених виходячи з середньої заробітної плати 31 620 грн. та планової чисельності 675 чол., що становить 256 119 тис. грн. та розміру ЄСВ в розмірі 56 346 тис. грн.</p>	<p>середньомісячну заробітну плату з тарифу встановленого на 2022 рік, тоді як розраховується тариф на 2025 рік. Таким чином, не враховується зростання заробітної плати за два роки (з 2022 по 2024 рік). Не перегляд за цей період тарифів призвів до некоректного розрахунку витрат на оплату праці згідно постанови НКРЕКП від 26.10.2015 р. №2645. Алгоритм закладений до цієї постанови передбачав щорічний перегляд тарифів з прив'язкою до індексів споживчих цін та середніх зарплат. Не врахування цього фактору призводить до заниження витрат на оплату праці в тарифі та на наш погляд має ознаки дискримінації підприємства. Для виправлення ситуації пропонуємо перерахувати рівень заробітної плати закладений в тарифі 2022 року (19 285 грн.) на рівень зростання мінімальної заробітної плати за два роки (з 6500 грн. до 8000 грн.) до 23 720 грн. (рядок 3 Додаткових обґрунтувань 2 до Додатку №1).</p> <p>3. В розрахунок тарифу закладався коефіцієнт β на рівні 0,2, підприємство пропонує встановити цей коефіцієнт на рівні 0,4 (рядок 8 Додаткових обґрунтувань 2 до Додатку №1). Оскільки у ПРАТ «Черкаське хімволокно» основним видом палива є вугілля, то відповідно навантаження на персонал вище ніж на газових станціях і застосування єдиного коефіцієнту $\beta=0,2$, який було застосовано в Проекті постанови для всіх видів генерації на наш погляд є не правильним. Просимо врахувати підвищене значення коефіцієнту β (мінімально 0,4), що дасть змогу забезпечити покриття планових витрат на оплату праці, зберегти кваліфікований персонал та виконати виробничу програму.</p> <p>4. Рівень середньомісячної заробітної плати згідно проекту Постанови становить 23 913 грн., в той час як фактична середня заробітна плата згідно звіту № 4-НКРЕКП – виробництво електричної та теплової енергії за I півріччя 2025 року склала 30 670 грн. Таким чином розрахована регулятором</p>
---	--	---

		<p>середньомісячна зарплата на 6 757 грн. нижче фактичної за 1 півріччя. Перерахована підприємством зарплата з врахування викладених вище чинників становить 31 620 грн. що відповідає очікуваним показникам (рядок 14 Додаткових обґрунтувань 2 до Додатку №1).</p> <p>5. В розрахунок тарифу закладалася штатна чисельність працівників 711 чол. В проекті Постанови НКРЕКП заклало чисельність 638 чол. на рівні середньооблікової кількості штатних працівників згідно звіту № 4-НКРЕКП – виробництво електричної та теплової енергії за I півріччя 2025 року. Включення в розрахунок тарифу середньооблікової кількості штатних працівників за попередній період на наш погляд не відповідає вимогам постанови НКРЕКП від 26.10.2015 р. №2645 (повинна враховуватись чисельність працівників ліцензіата врахована на дату встановлення відповідного тарифу) та не є коректним з наступних причин. Середньооблікова кількість штатних працівників - це середнє значення чисельності штатних працівників за певний період, яке розраховується шляхом підсумовування облікової кількості працівників за кожний календарний день звітного періоду (включаючи вихідні та святкові дні) та ділення на загальну кількість календарних днів у цьому періоді і ця чисельність є змінною величиною та не включає в себе зовнішніх сумісників та динаміку зміни чисельності. Станом на 01.10.2025 р на підприємстві працює 771 чол, в тому числі віднесених на комбіноване виробництво 675 (з врахуванням 9 чол. зовнішніх сумісників які згідно інструкції не відображаються в середньообліковій чисельності). Так, за період січень – вересень 2025 року на підприємство було прийнято 115 нових працівників, а звільнено 66.</p> <p>Динаміка зростання чисельності по місяцям 2025 р. наведена в таблиці.</p>
--	--	---

		<table><tr><th>Місяць</th><th>Фактична чисельність на кінець місяця (з врахуванням зовнішніх сумісників), осіб</th></tr><tr><td>Січень</td><td>625</td></tr><tr><td>лютий</td><td>629</td></tr><tr><td>березень</td><td>645</td></tr><tr><td>квітень</td><td>647</td></tr><tr><td>травень</td><td>653</td></tr><tr><td>червень</td><td>661</td></tr><tr><td>липень</td><td>668</td></tr><tr><td>серпень</td><td>670</td></tr><tr><td>вересень</td><td>675</td></tr></table> <p>Недобір персоналу до штатної чисельності в попередні періоди призводив до регулярного перенавантаження наявного персоналу та оплати за роботу понадурочних годин. На підприємстві ведеться підсумований за календарний рік облік робочого часу. Відповідно до даних за 9 місяців 2025р. за рахунок недобору персоналу кількість годин відпрацьованих понаднормово становить 12 718 годин. Це приблизно в грошовому еквіваленті (з врахуванням оплати у подвійному розмірі) становить 2,5 млн.грн. Крім того, у 2024 році недобір персоналу до штатної чисельності призводив до залучення стороннього персоналу. Так, згідно договору від 05.07.2024 р. № 05/07/396/24 з КП «Теплокомуненерго» ЧМР витрачено 2 825 971,67 грн (з ПДВ) залучався додатковий персонал для допомоги вивантаження вугілля. Все це не передбачено структурою тарифу і було вимушеним кроком через низьку чисельність.</p> <p>Таким чином, витрати на оплату праці в проекті Постанови</p>	Місяць	Фактична чисельність на кінець місяця (з врахуванням зовнішніх сумісників), осіб	Січень	625	лютий	629	березень	645	квітень	647	травень	653	червень	661	липень	668	серпень	670	вересень	675
Місяць	Фактична чисельність на кінець місяця (з врахуванням зовнішніх сумісників), осіб																					
Січень	625																					
лютий	629																					
березень	645																					
квітень	647																					
травень	653																					
червень	661																					
липень	668																					
серпень	670																					
вересень	675																					

		<p>занижені.</p> <p>На підставі вищевикладеного, просимо врахувати в тарифі на 2025 рік витрати на оплату праці не менше визначених виходячи з середньої заробітної плати в розмірі 31 620 грн. та фактичної чисельності станом на 01.10.2025 року 675 чол., що становить 256 119 тис. грн. крім того ЄСВ в розмірі 56 346 тис. грн.</p>
8. Амортизаційні відрахування основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів розраховані відповідно до положень Податкового кодексу України на рівні очікуваних за 2024 рік.		
9. Витрати на сплату внесків на регулювання розрахованих з урахуванням зміни ставки внеску на регулювання, відповідно до постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1139 «Про визначення планової ставки внеску на регулювання на 2025 рік».		
10. Витрати на виконання ремонтів підрядним та господарським способом (з урахуванням додатково надісланих Підприємством матеріалів та пояснень щодо наданого комплексу документів для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на 2025 рік), що забезпечать надійну, ефективну та безвідмовну роботу генеруючого обладнання та устаткування, підвищать надійність тепlopостачання для споживачів, враховані у виробничій собівартості	10. Врахувати в тарифі на 2025 рік витрати на виконання ремонтної програми в розмірі 167 440,02 тис. грн., що надавались підприємством в розрахунках тарифу.	<p>10. В проекті Постанови вартість заходів ремонтної програми становить 123 480,79 тис. грн. В розрахунках тарифу що надавались підприємством ці витрати закладались на рівні 167 440,02 тис. грн. і передбачали фінансування ремонту та оновлення основного та допоміжного енергетичного обладнання для виконання виробничої програми.</p> <p>В плані ремонтів передбачалося використати 3 197,21 тис. грн на виконання ремонту електротехнічного обладнання; 117 252,73 тис. грн. на ремонт теплотехнічне обладнання (в т.ч. на капітальний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100гц ст.№6 - 25 773,37 тис. грн., на капітальний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-</p>

<p>виробництва теплової та електричної енергії на рівні обґрунтованих пропозицій</p> <p>Ліцензіата у сумі 123 480,79 тис. грн, в тому числі 37 607,46 тис. грн з яких фінансуються за рахунок амортизації.</p>		<p>100гц ст.№7 13595,1 тис. грн.; на середній ремонт турбоагрегату ПТ-60-90/13 ст.№4 -16 283,93 тис. грн.); 39 171,97 на ремонт загально станційного обладнання (в т.ч. ремонт вагоноперекидача на 11 293,65 тис. грн); на будівлі і споруди 7 817,13 тис. грн.</p> <p>В отриманому Додатку 5 «Перелік заходів ремонтної програми на 2025 рік ПРАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО"» до проекту Постанови було виявлено зменшення витрат на виконання критично важливих заходів ремонтної програми. На наш погляд такий підхід регулятора унеможливорює виконання виробничої програми і ставить під загрозу теплозабезпечення міста Черкаси.</p> <p>Тривалий розгляд розрахунків тарифів змушує підприємство починати організовувати і проводити ремонтні роботи до їх затвердження регулятором в структурі тарифу.</p> <p>У відповідності до графіку ремонтів на 2025 рік першим після осінньо-зимового періоду 2024/25 рр. в квітні в ремонт виходить котлоагрегат БКЗ-220-100гц ст.№7. В отриманому Додатку 5 «Перелік заходів ремонтної програми на 2025 рік ПРАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО"» до проекту Постанови витрати на цей захід зменшено з 13 595,1 тис. грн. до 8 082,15 тис. грн. в т.ч. роботи НКРЕКП коригує до рівня 3 185,63 тис. грн. Проте фактична вартість послуг сторонніх організацій значно вища, ніж запропонована. Так, вартість виконання планового обсягу робіт за результатами процедури закупівлі склала 6 565,0 тис. грн. без ПДВ, що перевищує плановий показник у два рази. Крім цього за результатами дефектування було виконано додатковий обсяг робіт – заміну пиловугільних пальників, заміну шлакової ванни, заміну штуцерів нижніх колекторів топки, часткову заміну газоходів котла, ремонт трубної системи заднього екрану із заміною обшивки. В результаті фактичні витрати на послуги</p>
--	--	---

		<p>сторонніх організацій загалом склали 7 221,5 тис. грн. без ПДВ. При цьому вартість витрат на закупівлю ТМЦ лишилася незмінною. Таким чином загальна вартість виконання даного заходу склала 12 118,0 тис. грн. без ПДВ. Таким чином, вартість цього заходу необхідно збільшувати мінімум на 4 035,85 тис. грн.</p> <p>Також, згідно Додатку 5 «Перелік заходів ремонтної програми на 2025 рік ПРАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО"» до проекту Постанови витрати на поточний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100гц ст.№9 зменшено з 13 247,59 тис. грн. до 10 389 тис. грн. в т.ч. роботи НКРЕКП коригує до рівня 3 377,94 тис. грн. Проте фактична вартість послуг сторонніх організацій значно вища, ніж запропонована. Так, вартість виконання планового обсягу робіт за результатами процедури закупівлі склала 9 903,7 тис. грн. без ПДВ, що перевищує плановий показник у 2,9 разів. Крім цього, за результатами дефектування необхідно виконати додатковий обсяг робіт – заміну пиловугільних пальників, заміну шлакової ванни, часткову заміну лотків каналу для видалення шлаку під котлом, заміну ділянки трубопроводу «сушильний агент», заміну ділянки повітряного коробу, заміну розділювача потоків димових газів конвективної шахти та заміну чотирьох кубів підігрівника повітря 2 ступеня. В результаті фактичні витрати на послуги сторонніх організацій складуть 15 351,9 тис. грн. без ПДВ. Таким чином загальна вартість виконання даного заходу складуть 22 363,0 тис. грн. без ПДВ. Таким чином, вартість цього заходу необхідно збільшувати мінімум на 11974 тис. грн.</p> <p>Аналогічна ситуація з поточним ремонтом турбоагрегату ПТ-60-90/13 ст.№4. Відповідно до проекту Постанови НКРЕКП фінансування даного заходу зменшене з 16 283,93 тис.грн. до 7 277,5 тис грн. без ПДВ, в тому числі 4 917 тис грн. без ПДВ на</p>
--	--	--

		<p>послуги сторонніх організацій та 2 360,0 тис грн. без ПДВ на закупівлю ТМЦ. Проте, фактична вартість послуг сторонніх організацій з ремонту парової турбіни та турбогенератора за результатами процедури закупівлі склала 14 519,9 тис. грн. без ПДВ, що перевищує плановий показник майже в три рази. Також укладено договори на ремонт підігрівників високого тиску турбіни загальною вартістю 1 680,0 тис грн. без ПДВ та послуг з діагностики лопаток ротора турбіни, на яких були виявлені механічні пошкодження, на суму 133,3 тис. грн. без ПДВ. Також варто відмітити, що вартість ТМЦ для ремонту турбіни перевищує запропоновану регулятором суму. Вартість самих лише деталей проточної частини турбіни, клапанів системи регулювання та спіралей для підігрівників високого тиску становить 3644,6 тис. грн. без ПДВ. Таким чином загальні витрати на послуги сторонніх організацій складають 16 333,2 тис. грн. без ПДВ. Отже загальна вартість виконання даного заходу складає 19 977,8 тис. грн. без ПДВ. Таким чином, вартість цього заходу необхідно збільшувати на 12 700,3 тис. грн.</p> <p>Загалом фактичні витрати по більшості заходів ремонтної програми перевищують розміри закладені НКРЕКП в проекті Постанови.</p> <p>Фактичні витрати на ремонт за 9 міс 2025 року закриваються на суму 104460 тис.грн.</p> <p>Очікувана вартість ремонтів за підсумками 2025 року становитиме понад 167440,02 тис.грн. (Перелік заходів на ремонт та витрат на їх реалізацію згідно Додатку 5 до Методики 991 надаються у Додаткових обґрунтуваннях 3 до Додатку №1).</p> <p>Якісне проведення вищезазначених заходів ремонтної програми це виключно нагальна господарська потреба для можливості сталого проходження опалювального сезону 2025/2026 років в</p>
--	--	--

		<p>місті Черкаси, а враховуючи ще й складні умови військових дії на території України та постійні атаки ворога на об'єкти енергетичного сектору дані роботи є критично важливими для безперебійної роботи ТЕЦ зокрема та енергосистеми країни в цілому.</p> <p>На підставі вищевикладеного, просимо врахувати в тарифі на 2025 рік витрати на виконання ремонтної програми в розмірі 167 440,02 тис. грн., що надавались підприємством в розрахунках тарифу. Коригування по заходах в межах цієї суми будуть надані одразу після затвердження тарифу.</p>
<p>11. Зміну товарної продукції згідно з актом перевірки. Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.11.2021 № 2215 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходів державного регулювання» протягом 2022 – 2023 років тариф на виробництво теплової енергії для ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» відповідно до постанови від 29.12.2021 № 2978 був зменшений на суму додатково отриманого доходу за результатом діяльності з виробництва теплової енергії у 2019 – 2020 роках у результаті недофінансування статей витрат порівняно з розрахунковими витратами в тарифі на виробництво теплової енергії, ремонтних програм, інвестиційної програми 2019 року та на суму недофінансування</p>		

<p>інвестиційної програми 2020 року у розмірі 76 595,64 тис. грн без ПДВ (враховано показник «зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)»). Враховано пропозицію ліцензіата щодо вилучення складової тарифу «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)» на суму зазначеного вилучення.</p> <p>Крім того зазначаємо, що в тарифі на виробництво теплової енергії для потреб населення (протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців післямісяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано) показник «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)» залишається на рівні «-59,13», враховуючи частину першу статті 1 Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» щодо дії мораторію на підвищення цін (тарифів) на ринку природного газу та у сфері теплопостачання, зокрема на теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання) для населення.</p>		
<p>12. Обігові кошти за рахунок нерозподіленого прибутку враховано на рівні, що забезпечує однаковий рівень тарифів для всіх категорій споживачів та з урахуванням пропозиції Ліцензіата щодо</p>		

<p>відсоткового значення граничного розміру рентабельності за категоріями споживачів (на підставі пункту 3.7 Методики № 991).</p> <p>Податок на прибуток розраховується відповідно до Податкового кодексу України.</p>		
<p>13. Відсутній</p>	<p>Просимо врахувати в операційних витратах виробничі послуги за статтю «оплата послуг з утилізації екологічно небезпечних відходів» на суму 1482,67 тис.грн.</p>	<p>Що стосується необхідності послуг із зберігання, оброблення, утилізації та знешкодження відходів наголошуємо:</p> <p>Згідно з ст. 16 ЗУ «Про управління відходами» утворювачі відходів зобов'язані обробляти утворені відходи самостійно, за наявності дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів, або передавати їх для оброблення суб'єктам господарювання у сфері управління відходами, які мають такий дозвіл.</p> <p>Підприємство не є оброблювачем відходів, в зв'язку з чим здійснює їх передачу для оброблення суб'єктам господарювання, які мають необхідний дозвіл.</p> <p>Склад та кількість відходів ТЕЦ сформовано відповідно до заявок підрозділів підприємства. Вартість видатків за даною статтею пораховано з урахуванням отриманих комерційних пропозицій спеціалізованих організацій.</p> <p>Передача частини, а не всього об'єму утворених відходів, є порушенням ЗУ «Про управління відходами» (порушення встановленого порядку управління відходами, порушення вимог щодо передачі відходів суб'єктам господарювання у сфері управління відходами), відповідальність за яке визначена ст. ст. 57, 58 ЗУ.</p> <p>За розміщення відходів, не переданих їх утворювачем спеціалізованим організаціям (суб'єктам господарювання у сфері управління відходами), нараховується плата екологічного</p>

		<p>податку (ст. 246 ПКУ).</p> <p>Тобто, зменшення видатків по даній статті тарифу з 1 482, 67 ти. грн. до 118,73 ти. грн. призведе до свідомого порушення підприємством ЗУ «Про управління відходами», притягнення в подальшому контролюючим органом (ДЕІ України або ДЕІ Центрального округу) уповноважених працівників підприємства до адміністративної відповідальності, нарахування збитків та штрафних санкцій, додаткових видатків на сплату екологічного податку за непередані вчасно відходи.</p> <p>З урахуванням зазначеного, вважаємо за необхідне залишити витрати по статті тарифу послуги із зберігання, оброблення, утилізації та знешкодження відходів на 2025 рік на рівні запланованих - 1 482,67 тис. грн.</p>
14. Відсутній	<p>Просимо врахувати в операційних витратах сировина і допоміжні матеріали за статтю «вартість покупної води, що використовується на технологічні цілі (для живлення котлів, гідрозоловидалення, гідрозоловловлювання, живлення водопідігрівних установок, для циркуляційного водопостачання, охолодження та іншого устаткування), та витрати на</p>	<p>За статтею «вартість покупної води, що використовується на технологічні цілі (для живлення котлів, гідрозоловидалення, гідрозоловловлювання, живлення водопідігрівних установок, для циркуляційного водопостачання, охолодження та іншого устаткування), та витрати на комплексну хімводоочистку» підприємством було закладено витрати на суму 11 437,43 тис.грн., а в проекті постанови зменшено до рівня 7 578,19 тис.грн., при цьому витрат для закупівлі фільтруючих матеріалів (іоніти та аніоніти) фактично не залишилося.</p> <p>Від працездатності іонітів, від можливостей блоку знесолення вчасно і в потрібному об'ємі подати воду на котли залежить надійність електростанції в цілому. На Черкаській ТЕЦ рішення про необхідність заміни іоніту приймається на підставі СОУ-Н ЕЕ 10.403:2009 «Витрати іонітів та фільтрувальних матеріалів в установках водоприготування та очищення конденсату теплових електростанцій» (розрахунок обсягу завантаження) та висновків</p>

	<p>комплексну хімводоочистку» на суму 11 437,43 тис.грн.</p>	<p>протоколу експлуатаційного контролю про невідповідність якості іоніту згідно СОУ-Н МПЕ 40.1.37.305:2005 «Вхідний та експлуатаційний контроль іонообмінних матеріалів на ТЕС та інших промислових підприємствах».</p> <p>В розрахунок 2025 року включена повна заміна іоніту в фільтрі 1A1 і в фільтрі конденсатоочистки NaKF-9 та досипка 10% загального об'єму фільтранту в перший рік експлуатації відповідно до СОУ-Н ЕЕ 10.403:2009.</p> <p>В фільтрі 1A1 знаходиться суміш аніоніту, 61% якого експлуатувалася з 1994р., 39% - з 1999р. В результаті роботи близько 30 років цей низькоосновний аніоніт Вофатит АД-41 відбракований за показником повної статичної обмінної ємності, що складає 0,33мг-екв/см3, а має бути не менше 0,8 для Вофатит АД-41. Це означає, що цей матеріал в процесі роботи є неекономічним, бо на регенерацію його зашлакованих зерен витрачаються понаднормові кількості каустичної соди, вод на відмивку і все одно фільтроцикл (кількість виробленої води) скорочується. Також причиною падіння обмінної ємності є висока окисність вихідної води, що потрапляючи на аніоніт, омертвляє його, призводячи до незворотного зниження ємності, бо низькоосновний аніоніт практично не відновлюється. Складено протокол аналізів низькоосновного аніоніту 1A1.</p> <p>В фільтрі NaKF-9 знаходиться катіоніт, що експлуатується з 2003р. В результаті очистки забрудненого промислового конденсату середньої температури 60°C протягом 20 років катіоніт втратив механічну міцність зерен. Зруйновані зерна катіоніту не пропускають воду на фільтрацію, створюють небезпечний надлишковий тиск обладнання та знижують продуктивність фільтра.</p> <p>Складено протокол аналізу катіоніту NaKF-9.</p> <p>Фактично виходячи з нагальної потреби у серпні 2025р.</p>
--	---	--

		<p>відбулися відкриті торги на придбання зазначених фільтруючих матеріалів та укладено договори. Так, згідно тендеру заключено договір поставки №631 ВТ від 09.09.2025р. з ТОВ «Науково-виробниче об'єднання «Екософт»» на поставку 15т низькоосновного аніоніту типу Amberlite IRA-67 для завантаження фільтру 1А1 ланцюжка №1 та для досипки у фільтр 2А1 блоку знесолення води для підживлення котлів вартістю 8 100,00 тис.грн. без ПДВ та 7,8м3 катіоніту згідно договору поставки №591 ВТ від 08.08.2025р. з ТОВ «ТЕХЕНЕРГОХІМ» для установки очищення конденсату на суму 450,00 тис.грн. без ПДВ. Також необхідно зазначити, що дані витрати в поданих матеріалах на тариф 2026 року не закладалися.</p> <p>Зважаючи на вищенаведене вважаємо за необхідне залишити закладений підприємством в тариф на 2025 рік мінімальний рівень витрат на комплексну хімводоочистку (хімреагенти та фільтруючі матеріали) на суму 11 437,43 тис.грн.</p>
--	--	---

"17" жовтня 2025 року

(підпис)

Віктор ОЛЕКСЕНКО
(прізвище, ім'я та по батькові)



**МІНІСТЕРСТВО ЮСТИЦІЇ УКРАЇНИ
НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ЦЕНТР СУДОВОЇ ЕКСПЕРТИЗИ
У СФЕРІ ІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ ТА
ІНТЕЛЕКТУАЛЬНОЇ ВЛАСНОСТІ**

6-р.П. Українки, 26, м. Київ, 01133, тел. (044) 221-12-45, тел. (044) 221-12-46, www.intellect.org.ua, e-mail: intellect.nlc@gmail.com, СДП(О) 34498771

ВИСНОВОК ЕКСПЕРТІВ № 481/І/25

**за результатами проведення комісійної судової економічної експертизи
за заявою адвоката Фесенко О.М.**

Складено 08.10.2025 року

І. ВСТУП

18 вересня 2025 року до Науково-дослідного центру судової експертизи у сфері інформаційних технологій та інтелектуальної власності Міністерства юстиції України (надалі – Центр) від адвоката Фесенко Олександра Миколайовича надійшла заява на проведення судової економічної експертизи від 18.09.2025 на 3-х арк. (вх.1991-13-25 від 18.09.2025).

Разом з заявою, парочно, надійшли копії документів на 1610 арк., а саме:

1. Інформація по фактичним витратам ВП «Черкаська ТЕЦ» ПРАТ «Черкаське хімволокно» за період: 2023 р. - 1-й квартал 2025 р. на - 33 арк.;

2. Форма 4а-НКРЕКП (місячна) за період з березня 2023 по квітень 2025 включно - на 149 арк.;

3. Форма 4-НКРЕКП (квартальна) з 01.01.2023 по 31.03.2025 на - 87 арк.;

4. Наказ від 31.12.2021 року № 146 «Про затвердження та введення в дію стандарту підприємства» - на 1 арк.;

5. Стандарт підприємства - на 34 арк.;

6. - Наказ від 30.12.2020 року №79 «Про облікову політику згідно міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності» - на 1 арк.;

- Наказ від 26.07.2022 року № 39а «Про внесення змін до облікової політики» - на 1 арк.;

- Облікова політика підприємства - на 41 арк.;

7. Техніко-економічні показники за період з січня 2023 по березень 2025 включно - на 55 арк.;

8. Висновок КНДІСЕ від 18.08.2022 №10764/22-46/10765/22-72 - на 20 арк.;

9. Статуту підприємства (редакція від 27.12.2024р.) - на 9 арк.;

10. - Ліцензія НКРЕКП № 374 від 30.11.2012 (періодом сформовано рішенням від 29.12.2016 №2444) виробництво ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на



**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

**ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО**

теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії) - на 1 арк.;

- Ліцензія НКРЕКП № 374 від 30.11.2012 (переоформлено рішенням від 29.12.2016 №2444) постачання ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» теплової енергії - на 1 арк.;

- Ліцензія НКРЕКП №804 від 05.06.2014 (переоформлено рішенням від 29.12.2016 №2444) виробництво ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках - на 1 арк.;

- Постанова НКРЕКП від 27.06.20219 №1298 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ПРАТ «Черкаське хімволокно» - на 2 арк.;

- Лист НКРЕКП від 29.12.2016 №14155/16.1.1/7-16 «Щодо безстроковості ліцензій» — на 1 арк.;

- Постанова НКРЕКП від 25.01.2019 №61 «Про видачу ліцензій з постачання електричної енергії споживачу ДП НВК "ПРОГРЕС", ТОВ "РГК ТРЕЙДІНГ", ТОВ "РПЕУ", СП ТОВ "СВІТЛОВОДСЬКІЮБУГ", ТОВ "СУЧАСНІ СИСТЕМИ ДОМОУПРАВЛІННЯ", ТОВ "Т-СТИЛЬ" та ПРАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» - на 2 арк.;

- Лист НКРЕКП від 14.05.2025 № 5367/21.1/-25 «Щодо призупинення ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, виданої відповідно до постанови НКРЕКП від 25 січня 2019 року №61, на підставі заяви ліцензіата строком до 24 листопада 2025 року» - на 1 арк.;

11. Експертні висновки ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» «Розрахунок питомих витрат палива на відпуск електричної енергії та теплоти ВП «Черкаська ТЕЦ» ПРАТ «Черкаське хімволокно». - на 154 арк.;

12. Карти рахунку 203 та Оборотно-сальдові відомості по рахунку 203 за період з січня 2023 по квітень 2025 вид палива «природний газ» - на 80 арк.;

13. - Карти рахунку 203 за 2023 рік та помісячно за період з січня 2023 по грудень 2023 включно, вид палива «вугілля» - на 102 арк.;

- Карти рахунку 203 за 2024 рік та помісячно за період з січня 2024 по грудень 2024 включно, вид палива «вугілля» - на 196 арк.;

- Карти рахунку 203 помісячно за період з січня 2025 по квітень 2025 включно та за період січень - квітень 2025 року, вид палива «вугілля» - на 51 арк.;

14. Оборотно-сальдові відомості по рахунку 203 помісячно за період січень 2023 по квітень 2025 включно та квартальні з 1-го кварталу 2023 по 1-й квартал 2025 включно, вид палива «вугілля» - на 37 арк.;

15. Оборотно-сальдові відомості по рахунку 231 помісячно, квартальна та річна за період січень - грудень 2023 року - на 168 арк.;

16. Оборотно-сальдові відомості по рахунку 231 помісячно, квартальна та річна за період січень - грудень 2024 року - на 168 арк.;

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



17. Оборотно-сальдові відомості по рахунку 231 помісячна за період січень - квітень 2025 року, 1-й квартал 2025 року та Аналіз рахунку 231 за відповідні періоди - на 61 арк.;
18. Аналіз рахунку 231 помісячний, квартальний та річний за період січень - грудень 2023 року - на 75 арк.;
19. Аналіз рахунку 231 помісячний, квартальний та річний за період січень - грудень 2024 року - на 77 арк.;
20. Техніко-економічні показники за квітень 2025 року на - 2 арк.;
21. Собівартість продукції ВП «Черкаська ТЕЦ» ПРАТ «Черкаське хімволокно» за 2023 рік - на 1 арк.;
22. Собівартість продукції ВП «Черкаська ТЕЦ» ПРАТ «Черкаське хімволокно» за 2024 рік - на 1 арк.;
23. Собівартість продукції ВП «Черкаська ТЕЦ» ПРАТ «Черкаське хімволокно» за 1 квартал 2025 року - на 1 арк.;
- Постанова КГС ВС від 11.09.2024 у справі №320/28285/23 з ЄДРСР.

На вирішення експертизи поставлені наступні питання:

1. Чи відповідають визначені та задекларовані ПрАТ «Черкаське Хімволокно» розподілені між видами виробництва фактичні витрати (крім витрат на паливо) у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025, наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форм звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 та затвердженій Обліковій політиці ПрАТ «Черкаське Хімволокно»?
2. Чи відповідають визначені та задекларовані ПрАТ «Черкаське Хімволокно» розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4- НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025, наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форм звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 та затвердженій Обліковій політиці ПрАТ «Черкаське Хімволокно»?
3. Чи відповідають визначені та задекларовані ПрАТ «Черкаське Хімволокно» розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4а- НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» поданих за звітні періоди з 01.03.2023 по 30.04.2025, наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форм звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП.

Враховуючи пов'язаність першого-третього питань, для забезпечення найбільш доцільного порядку проведення досліджень відповідно до

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

**ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО**



п. 4.12 Інструкції про призначення та проведення судових експертиз та експертних досліджень, затвердженої наказом Міністерства юстиції України від 08.10.1998 р. № 53/5, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 03.11.1998 р. № 705/3145, дослідження за ними об'єднане.

Виконання доручено:

Свишківському Віктору Борисовичу – судовому експерту Науково-дослідного центру судової експертизи у сфері інформаційних технологій та інтелектуальної власності Міністерства юстиції України, який має другий (магістерський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Менеджмент зовнішньоекономічної діяльності» та перший (бакалаврський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Економіка підприємства», атестований судовий експерт за спеціальностями 11.1 «Дослідження документів бухгалтерського, податкового обліку і звітності» (свідоцтво № 291-23/Д від 01.06.2023 року, видане за рішенням кваліфікаційної палати Центральної експертно-кваліфікаційної комісії при Міністерстві юстиції України), 11.2 «Дослідження документів про економічну діяльність підприємств та організацій» (свідоцтво № 292-23/Д від 01.06.2023 року, видане за рішенням кваліфікаційної палати Центральної експертно-кваліфікаційної комісії при Міністерстві юстиції України), 11.3 «Дослідження документів фінансово-кредитних операцій» (свідоцтво № 293-23/Д від 01.06.2023 року, видане за рішенням кваліфікаційної палати Центральної експертно-кваліфікаційної комісії при Міністерстві юстиції України), 13.9 «Економічні дослідження у сфері інтелектуальної власності» (свідоцтво № 294-23/Д від 01.06.2023 року, видане за рішенням кваліфікаційної палати Центральної експертно-кваліфікаційної комісії при Міністерстві юстиції України).

Стаж експертної роботи з 2023 року.

Сухаревій Світлані Іванівні – судовому експерту лабораторії економічних видів досліджень Науково-дослідного центру судової експертизи у сфері інформаційних технологій та інтелектуальної власності Міністерства юстиції України, має другий (магістерський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Державна служба» та другий (магістерський) рівень вищої освіти за спеціальністю за спеціальністю «Бухгалтерський облік, контроль та аналіз господарської діяльності», є атестованим судовим експертом за спеціальностями 11.1 «Дослідження документів бухгалтерського, податкового обліку і звітності» (свідоцтво Міністерства юстиції України № 509-23 Д від 21.08.2023, видане за рішенням кваліфікаційної палати Центральної експертно-кваліфікаційної комісії при Міністерстві юстиції України від 21.08.2023), 11.2 «Дослідження документів про економічну діяльність підприємств і організацій» (свідоцтво Міністерства юстиції України № 510-23/Д від 21.08.2023, видане за рішенням кваліфікаційної палати Центральної експертно-кваліфікаційної комісії при Міністерстві юстиції України від 21.08.2023).

Стаж експертної роботи - з 2023 року.

Головою комісії призначено Сухареву С.І.

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

**ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО**



Порядок дослідження і оформлення висновку експерта за результатами проведення економічної експертизи, проводилось відповідно до вимог Закону України «Про судову експертизу» № 4038-XII від 25.02.1994 р. «Інструкції про призначення та проведення судових експертиз та експертних досліджень», затвердженій наказом Міністерства юстиції України від 08.10.1998 № 53/5 (далі – Інструкція).

Судова економічна експертиза проводилась в приміщенні Науково-дослідного центру судової експертизи у сфері інформаційних технологій та інтелектуальної власності за адресою: м. Київ, бул. Лесі Українки, 26.

Дослідження проведене в обсязі наданих документів.

Відповідальність за достовірність, наданих на дослідження даних, несе Замовник дослідження.

Даний висновок експертів має силу тільки в тому випадку, якщо підписи на оригіналах та копіях бухгалтерських документів, наданих на дослідження, є справжніми та належать зазначеним у документах особам та роздруковані документи відповідають їх оригіналам бухгалтерських документів з підписами посадових осіб та відбитками печаток.

Відповідно до вимог статті 70 та частини другої статті 102 Кримінального процесуального кодексу України - експерти про відповідальність за завідомо неправдивий висновок та відмову без поважних причин від виконання покладених на них обов'язків за статтями 384 та 385 Кримінального кодексу України попереджені:

Судовий експерт

Світлана СУХАРСЬКА

Судовий експерт

Віктор СВИНКІВСЬКИЙ

Нормативні акти, методики, науково-технічна та довідкова література, інші інформаційні джерела, які використовувались експертами при вирішенні поставлених питань:

1. Про затвердження Інструкції про призначення та проведення судових експертиз та експертних досліджень та Науково-методичних рекомендацій з питань підготовки та призначення судових експертиз та експертних досліджень: Наказ М-ва юстиції України від 08.10.1998 р. № 53/5 : URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0705-98#Text>.

2. Про судову експертизу: Закон України від 25.02.1994 р. № 4038-XII : URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4038-12#Text>.

3. Інструкція про застосування Плану рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій: Інструкція; Мінфін України від 30.11.1999 № 291 : URL: <https://zakon.rada.gov.ua/go/z0893-99>.

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



4. Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні : Закон України від 16.07.1999 № 996-XIV // База даних «Законодавство України» : Верховна Рада України. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/go/996-14>.

5. Постанова НКРЕКП № 988 від 07.06.2019 р. «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ».

6. Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення : Постанова НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 // База даних «Законодавство України» / Верховна Рада України. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/go/v0282874-19>.

7. Методи, способи та прийоми, які використовуються при проведенні судово-економічних експертиз, Дніпропетровський НДІСЕ Міністерства юстиції України 2003 р. (11. Економічна експертиза, 11.1, 11.2, 11.3), дата прийняття рішення про державну реєстрацію від 03.03.2010, реєстраційний код 11.0.08.

Зазначені законодавчі та нормативні акти застосовані в редакціях, які діяли на момент здійснення господарських операцій, що досліджувались.

II. ДОСЛІДЖЕННЯ

Експертиза проведена відповідно до Закону України «Про судову експертизу» [2], Інструкції про призначення та проведення судових експертиз та експертних досліджень та Науково-методичних рекомендацій з питань підготовки та призначення судових експертиз та експертних досліджень, затверджених наказом Міністерства юстиції України від 8 жовтня 1998 р. №53/5 та зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 03.11.1998 року за № 705/3145 [1], Методики судової експертизи «Методи, способи та прийоми, які використовуються при проведенні судово-економічних експертиз», Дніпропетровський НДІСЕ Міністерства юстиції України 2003 р. (11. Економічна експертиза, 11.1, 11.2, 11.3), дата прийняття рішення про державну реєстрацію від 03.03.2010 р., реєстраційний код 11.0.08» [7].

Дослідження наданих документів проведено методами документальної перевірки та зіставлення, перевірені повнота та правильність заповнення реквізитів документів, відповідність записів в документах вимогам нормативних актів, зіставлялись дані взаємопов'язаних документів. Метод документальної перевірки застосовувався у комплексі з методом зіставлення документів, який полягав у порівнянні даних, що містяться у різних документах, для встановлення тотожностей відповідних показників чи розходжень (протиріч) між ними, у відповідності до Методики «Методи, способи та прийоми, які використовуються при проведенні судово-економічних експертиз», Дніпропетровський НДІСЕ Міністерства юстиції України 2003 р. (11. Економічна експертиза, 11.1, 11.2, 11.3), дата прийняття рішення про державну реєстрацію від 03.03.2010 р., реєстраційний код 11.0.08».

Відповідно до Методики судової експертизи «Методи, способи та прийоми, які використовуються при проведенні судово-економічних експертиз», Дніпропетровський НДІСЕ Міністерства юстиції України 2003 р. (11. Економічна експертиза, 11.1, 11.2, 11.3), дата прийняття рішення про державну реєстрацію від 03.03.2010 р., реєстраційний код 11.0.08».

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

**ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО**



експертиз», Дніпропетровський ПДІСТ Міністерства юстиції України 2003 р. (11. Економічна експертиза, 11.1, 11.2, 11.3), дата прийняття рішення про державну реєстрацію від 03.03.2010 р., реєстраційний код 11.0.08».

«Межа компетенції експерта-економіста визначається предметом судово-економічної експертизи - відображенням в документах бухгалтерського та податкового обліку господарських операцій, що стали об'єктом розслідування або судового розгляду і відносно яких експерт дає висновок з поставлених на його вирішення питань».

В заяві про проведення судової економічної експертизи не зазначені обставини справи, які мають значення для проведення експертизи.

ПО ПЕРШОМУ-ТРЕТЬОМУ ПИТАННЮ:

На дослідження надано копію Статуту Приватного акціонерного товариства «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (надалі-Товариство) (нова редакція, затверджена Рішенням позачергових загальних зборів акціонерів ПРАТ-«ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» протоколом № 38 від 27.12.2024 р.), відповідно до п. 3.2 якого, основними видами господарської діяльності (серед іншого) є:

- виробництво теплової енергії, в тому числі на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії;
- виробництво електричної енергії;
- постачання електричної енергії.

Пунктом 3.4 Статуту визначено, що окремі види діяльності, перелік яких встановлено законом, Товариство може здійснювати після одержання спеціального дозволу (ліцензії).

Відповідно до п.5 ст. 8 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 р. № 996-XIV, із змінами і доповненнями (надалі – Закон № 996-XIV) підприємство самостійно визначає за погодженням з власником (власниками) або уповноваженим ним органом (посадовою особою) відповідно до установчих документів облікову політику підприємства.

Відповідно до ст.1 Закон № 996-XIV «облікова політика - сукупність принципів, методів і процедур, що використовуються підприємством для ведення бухгалтерського обліку, складання та подання фінансової звітності».

На дослідження надано копію Наказу про облікову політику Приватного акціонерного товариства «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» № 79 від 30.12.2020 р., (далі-Наказ про облікову політику) згідно з національними стандартами бухгалтерського обліку та фінансової звітності відповідно до якого (вводиться в дію з 01 січня 2021 року), в якому розкриваються основи, стандарти, правила і

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



процедури обліку, які застосовуються Товариством при веденні обліку і складанні фінансової звітності.

Облікова політика встановлює принципи визнання та оцінки об'єктів обліку, визначення та деталізації окремих статей Товариства.

В наказі про облікову політику визначено:

« 3.13.1 Класифікація витрат.

Компанія класифікує витрати за наступними групами:

- собівартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг):
 - собівартість товарів та готової продукції;
 - собівартість робіт та послуг;
- загальновиробничі витрати;
- адміністративні витрати;
- інші операційні витрати;
- фінансові витрати;
- інші витрати.

3.13.2 Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг).

До виробничої собівартості реалізованої продукції (товарів, готової продукції, робіт, послуг) включаються такі витрати:

➤ **Прямі матеріальні витрати:**

- Вартість сировини та основних матеріалів, що утворюють основу собівартості послуг;
- Вартість енергетичного палива;
- Вартість купівельних напівфабрикатів та комплектуючих виробів, допоміжних та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного об'єкта витрат;
- Вартість придбаних товарів:

➤ **Прямі витрати на оплату праці:**

➤ Заробітна плата та інші виплати робітникам, зайнятим у виконанні робіт або наданні послуг, які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного об'єкта витрат.

➤ **Інші прямі витрати:**

▪ Всі інші виробничі витрати, які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного об'єкта витрат, зокрема:

- Витрати на опалення, освітлення, водопостачання, водовідведення та інше утримання виробничих приміщень;
- відрахування на соціальні заходи;
- плата за оренду земельних і майнових паїв;
- амортизація;
- витрати на зв'язок (інтернет, поштові, телеграфні, телефонні, телекс, факс тощо).

В основному виробництві підприємством використовується простий метод обліку витрат. При калькулюванні фактичної собівартості продукції основного виробництва застосовується метод повної собівартості (включення до собівартості усіх виробничих витрат підприємства, що належать до її

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



розподілу на постійні та змінні, прямі та непрямі).

Прямі витрати обліковуються по дебету рахунку 231 «Основне виробництво» та групуються по видах ліцензованої діяльності, підрозділах та статтях витрат.

Прямі **витрати**, віднесені до комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, обліковуються на рахунок 232 «Комбіноване виробництво» та групуються по підрозділах та статтях витрат.

Також надано копію наказу № 39а від 26.07.2022 «Про внесення змін до облікової політики» в якому зазначено:

«1. Внести зміни до облікової політики, а саме доповнити п. 2 «Порядок розподілу витрат» розділ «Прямі витрати» абзацем 4 наступного змісту:

«Не підлягає розподілу обсяг газу (ПСО) та повністю відноситься до ідентифікованої вартості до фактичної собівартості відповідної категорії споживачів в межах фактично виробленої теплової енергії для цієї категорії споживачів.»

1.Цей наказ набирає чинності з дати набрання чинності постанови Кабінету Міністрів України від 19.07.22 № 812».

В Додатку 2 до Облікової політики зазначено:

«Порядок розподілу витрат Компанії

1. В основному виробництві підприємством використовувати простий метод обліку витрат. При калькулюванні фактичної собівартості продукції основного виробництва застосовувати метод повної собівартості (включення до собівартості усіх виробничих витрат підприємства, незалежно від їх розподілу на постійні та змінні, прямі та непрямі).

2. Порядок розподілу витрат:

Прямі витрати

Прямі витрати обліковувати по дебету рахунку 231 «Основне виробництво» та групувати за видами ліцензованої діяльності, по підрозділах і статтях витрат.

Прямі витрати які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного виду ліцензованої діяльності відносити на даний вид діяльності.

Розподіл прямих матеріальних витрат палива (вугілля, газ, мазут), що використано на виробництво/відпуск електричної та теплової енергії здійснювати пропорційно до питомих витрат умовного палива згідно розрахунку техніко-економічних показників, що надається виробничо-технічним відділом (ВТ8) за підписом начальника відділу, в якому вказується окремо кількість вугілля, газу та мазуту, що використано на виробництво кожного виду енергії. В бухгалтерському обліку вартість отриманого вугілля, газу та мазуту, обліковувати на рахунок 203 «Паливо». Паливо використане в процесі виробництва відображати по дебету рахунку 231 «Основне виробництво» відповідно по кожному виду виробленої енергії.

Всі інші витрати віднесені до комбінованого виробництва електричної та теплової енергії (крім вартості енергетичного матеріалу) обліковувати на

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



рахунку 232 «Комбіноване виробництво» і розподіляти пропорційно кількості відпущеної/виробленої підприємством енергії (як електричної, так і теплової), приведеної до єдиної одиниці виміру, за кожен місяць окремо (1 ГКалорія = 1163 Кіловат). Квартальні і річні витрати розподіляти пропорційно кількості відпущеної/виробленої підприємством енергії (як електричної, так і теплової), приведеної до єдиної одиниці виміру (1 ГКалорія = 1163 Кіловат) відповідно за кожен квартал, рік.

Витрати на супроводження робіт продажу електричної енергії (платежі за здійснення операцій купівлі продажу на РДН/В/ДР, витрати на Диспетчеризацію, послуги з врегулювання небалансів е/е та ін.) відносити на виробництво електричної енергії.»

Витрати на послуги по розподілу природного газу розподіляти між виробництвом теплової енергії на КІР та комбінованим виробництвом на ТТЦ по фактичним витратам природного газу згідно розрахунку техніко-економічних показників, що надається виробничо-технічним відділом (ВТВ) за кожен місяць окремо. Витрати на послуги по розподілу природного газу в комбінованому виробництві розподіляти[®] пропорційно кількості відпущеної/виробленої підприємством енергії (як електричної, так і теплової), приведеної до єдиної одиниці виміру (1 ГКалорія = 1163 Кіловат) за кожен місяць окремо. Квартальні і річні витрати розподіляти пропорційно кількості відпущеної/виробленої підприємством енергії (як електричної, так і теплової), приведеної до єдиної одиниці виміру (1 ГКалорія = 1163 Кіловат) відповідно за кожен квартал, рік.

Загальновиробничі витрати.

Загальновиробничі витрати обліковувати по дебету рахунку 91 «Загальновиробничі витрати» та групувати по підрозділах і статтях витрат. Загальновиробничі витрати розподіляти на виробництво електричної та теплової енергії в комбінованому виробництві пропорційно кількості відпущеної/виробленої підприємством енергії (як електричної, так і теплової), приведеної до єдиної одиниці виміру 1 ГКалорія = 1163 Кіловат.

Квартальні і річні витрати розподіляти пропорційно кількості відпущеної/виробленої підприємством енергії (як електричної, так і теплової), приведеної до єдиної одиниці виміру (1 ГКалорія = 1163 Кіловат) відповідно за кожен квартал, рік.»

Відповідно до п. 5 ст. 8 Закон № 996-XIV:

« Підприємство самостійно:

визначає за погодженням з власником (власниками) або уповноваженим ним органом (посадовою особою) відповідно до установчих документів облікову політику підприємства;

обирає форму бухгалтерського обліку як певну систему реєстрів обліку, порядку і способу реєстрації та узагальнення інформаційних з додержанням єдиних засад, встановлених цим Законом, та з урахуванням особливостей своєї діяльності і технології обробки облікових даних;

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



розробляє систему і форми внутрішньогосподарського (управлінського) обліку, звітності і контролю господарських операцій, визначає права працівників на підписання бухгалтерських документів;

затверджує правила документообороту і технологію обробки облікової інформації, додаткову систему рахунків і реєстрів аналітичного обліку».

На дослідження надано копію Стандарту підприємства «Питомі витрати палива на відпущену електричну енергію та теплову при їх комбінованому виробництві на ВП «Черкаська ТЕЦ» ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» при спалюванні природного газу, вугілля та змішаного палива (вугілля-газ).

Також на дослідження надані наступні внутрішньогосподарські документи ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО», які містять відомості щодо розподілу умовного та фактичного палива на відпущену електричну та теплову енергію у відповідності до Стандарту підприємства:

1. Техніко-економічні показники ВП «ЧЕРКАСЬКА ТЕЦ» ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (факт) за період з 01.01.2023 по 31.03.2025 (в розрізі місяців), які містять наступні кількісні показники:

- виробіток електроенергії;
- відпуск електричної енергії;
- технологічні витрати електроенергії;
- відпуск теплоенергії;
- витрати умовного палива на відпущену електроенергію, теплову енергію;
- витрати натурального палива (вугілля, природний газ);
- витрати умовного палива (вугілля, природний газ);
- питомі витрати
- питомі витрати умовного палива на відпущену електроенергію (г/кВтгод);
- витрати вугілля на тепло, відпущене населенню (т).

Надані копії документів містять підписи від імені головного інженера та начальника виробничо-технічного відділу та затверджені керівником.

2. Розшифровка собівартості продукції ВП «Черкаська ТЕЦ» ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» за 2023 рік, 2024 рік та 1 квартал 2025 року з зазначенням витрат, які відносяться до кожної статті витрат, а саме:

- виробнича собівартість продукції;
- адміністративні витрати;
- витрати на збут;
- Інші операційні витрати.

У відповідності до вищезазначених вимог Облікової політики ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО», на підставі розрахунків техніко-економічних показників, які надаються виробничо-технічним відділом (ВТВ) за підписом начальника відділу, у бухгалтерському обліку Товариства здійснюється списання палива за певний період (місяць).

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



На дослідження надані регістри бухгалтерського обліку – обороти по рахункам 203 «Паливо» та 231 «Виробництво» за 2023 рік, за 2024 рік та за I квартал 2025 року.

Відповідно до Інструкції про застосування Плану рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій, затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 30.11.1999 р. № 291, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 21.12.1999 р. за № 893/4186 (надалі – Інструкція № 291):

- на субрахунку 203 «Паливо» (нафтопродукти, тверде паливо, мастила і матеріали) обліковуються наявність та рух палива, що придбається чи заготовляється для технологічних потреб виробництва, експлуатації транспортних засобів, а також для вироблення енергії та опалення будівель;

- рахунок 23 «Виробництво» призначений для узагальнення інформації про витрати на виробництво продукції (робіт, послуг). Зокрема, цей рахунок використовується для обліку на окремих субрахунках витрат за видами виробництв.

За дебетом рахунку 23 "Виробництво" відображаються прямі матеріальні, трудові та інші прямі витрати, а також розподілені загальновиробничі витрати і втрати від браку продукції (робіт, послуг) з технологічних причин, за кредитом - вартість фактичної виробничої собівартості завершенної виробництвом готової продукції (у дебет рахунків 26, 27), вартість виконаних робіт і послуг (у дебет рахунку 90), собівартість виготовлених у допоміжних (підсобних) виробництвах виробів, робіт, послуг (інструменту, енергії, ремонтно-транспортних послуг тощо).

Відповідно до п. 3.13.2 «собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)» Облікової політики та Додатку 1 до Наказу про облікову політику на субрахунку 231 «Основне виробництво» ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» прямі витрати обліковуються по дебету субрахунку та групуються по видам ліцензованої діяльності, підрозділах та статтях витрат. Прямі витрати, віднесені до комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, обліковуються на субрахунку 232 «Комбіноване виробництво» та групуються по підрозділах та статтях витрат.

В наданих на дослідження документах знаходиться копія постанови НКРЕКП № 1298 від 27.06.2019 р. «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (набрала чинності з 01.07.2019 року), в якій зазначено: «*видати ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії відповідно до додатка*» (згідно додатка до постанови: об'єкт електроенергетики - Черкаська ТЕЦ; місцезнаходження об'єкта електроенергетики - м. Черкаси, проспект Хіміків, буд.76; встановлена потужність електроенергетичного

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



Відповідно до пп. 7 п. 3.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП № 308 від 22.03.2017 р., ліцензіат повинен «вести бухгалтерський облік господарської діяльності відповідно до національних положень (стандартів)/міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та окремі облік доходів і витрат з виробництва теплової енергії відповідно до порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України, та/або порядку, затвердженого НКРЕКП (залежно від органу, що здійснює ліцензування)» та «дотримуватися структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії».

Постановою НКРЕКП «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» від 28.02.2019 № 282 зазначено:

« Відповідно до законів України "Про ринок електричної енергії" та "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити такі, що додаються:

1) Форму звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності";

2) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності";

3) Форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності";

4) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності";

5) Форму звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності";

6) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності";

7) Форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності";

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



8) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності".

9) Форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків».

10) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків».

11) Форму звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу»;

12) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу».

Інструкцією щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності" зазначено:

« 2.10. Усі показники форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних...

«2.12 У формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) фактичні витрати (крім витрат на паливо) розподіляються між видами виробництва пропорційно фактичним витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та теплової енергії у разі неможливості віднесення окремих видів витрат безпосередньо до певного виду господарської діяльності. Фактичні витрати на паливо для виробництва електричної та (або) теплової енергії у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) визначаються виходячи з розрахунків фактичних питомих витрат умовного палива, визначених відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП відповідних тарифів».

Інструкцією щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) "Звіт про використання палива-енергії та стан розрахунків" зазначено:

«2.10. Усі показники форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) та управлінського обліку.

2.11. Звітні дані у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) наводяться без урахування податку на додану вартість.

2.12. У формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) фактичні витрати на паливо/енергію визначаються

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



електричної та (або) теплової енергії визначаються виходячи з розрахунків фактичних питомих витрат умовного палива, визначених відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП відповідних тарифів»

На дослідження надані копії звітів з додатками ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» до НКРЕКП, зокрема:

1. Звіти ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» про використання палива/енергії та стан розрахунків (форма № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна)), з додатками, за 2023-2024 рр. та за I квартал 2025 р., а саме:

- за період січень-грудень 2023 р.;
- за період січень-грудень 2024 р.;
- за період січень-березень 2025 р.

Зазначені звітні документи містять дані про витрати в кількісному та вартісному виразі умовного палива та палива в натуральному вигляді у розрізі виробництва електричної енергії та теплової енергії; споживачів електричної та теплової енергії; видів палива тощо. Форма звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2. Звіти ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності (форма № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна)), з додатками, за 2023-2024р.р., I квартал 2025 рр., а саме:

- за період січень-березень 2023 р.
- за період січень-червень 2023 р.
- за період січень-вересень 2023 р.
- за період січень-грудень 2023 р.
- за період січень-березень 2024 р.
- за період січень-червень 2024 р.
- за період січень-вересень 2024 р.
- за період січень-грудень 2024 р.
- за період січень-березень 2025 р.

Зазначені звітні документи містять дані у вартісному виразі: про виробничу собівартість продукції у розрізі складових (у т. ч. палива) окремо по виробництву електричної енергії та теплової енергії, адміністративні витрати, витрати на збут, інші операційні витрати, фінансові витрати, тощо. Форма звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду нарастаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



Надані на дослідження форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) та № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна), відповідають формам, затвердженим Постановою НКРЕКП «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» від 28.02.2019 р. № 282.

При проведенні аналізу та співставленні даних, які наведено в внутрішньогосподарських документах ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО», даних бухгалтерського обліку по субрахункам 231 «Основне виробництво», 949 «Інші витрати операційної діяльності» та по рахункам 91 «Загальновиробничі витрати», 92 «Адміністративні витрати» та вище зазначених формах звітності за 2023-2024р.р. та I квартал 2025р. встановлена їх тотожність.

Слід зазначити, що розподіл прямих матеріальних витрат палива (вугілля, газ, мазут), що використано на виробництво/відпуск електричної та теплової енергії здійснювати пропорційно до питомих витрат умовного палива згідно розрахунку техніко-економічних показників, що надається виробничо-технічним відділом (ВТ8) за підписом начальника відділу, в якому вказується окремо кількість вугілля, газу та мазуту, що використано на виробництво кожного виду енергії, як визначено Наказом про облікову політику Приватного акціонерного товариства «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» № 79 від 30.12.2020 р.

Однак, відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності" зазначено: «у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) фактичні витрати (крім витрат на паливо) розподіляються між видами виробництва пропорційно фактичним витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та теплової енергії у разі неможливості віднесення окремих видів витрат безпосередньо до певного виду господарської діяльності. Фактичні витрати на паливо для виробництва електричної та (або) теплової енергії у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) визначаються виходячи з розрахунків фактичних питомих витрат умовного палива, визначених відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП відповідних тарифів».

Відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) "Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків" зазначено: «у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) фактичні витрати на паливо для виробництва електричної та теплової енергії визначаються виходячи з розрахунків фактичних питомих витрат умовного палива, визначених відповідно до нормативних документів, згідно з якими були

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОДЕКСЕНКО



здійсненні розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП відповідних тарифів».

Слід зазначити, що експертами-економістами не здійснювались дослідження правильності розрахунків витрат умовного палива (дослідження проводиться електротехнічною експертизою).

Відповідно до Закону України «Про судоустрій і статус судів» від 2 червня 2016 року № 1402-VIII (із змінами та доповненнями):

- правосуддя в Україні здійснюється виключно судами та відповідно до визначених законом процедур судочинства (п.1,ст.5, розділ I);
- судові рішення, яким закінчується розгляд справи в суді, ухвалюється іменем України (п.1,ст.13, розділ I);
- судові рішення, що набрали законної сили, є обов'язковими до виконання всіма органами державної влади, органами місцевого самоврядування, їх посадовими та службовими особами, фізичними і юридичними особами та їх об'єднаннями на всій території України. Обов'язковість урахування (преюдиційність) судових рішень для інших судів визначається законом(п.2,ст.13, розділ I);
- висновки щодо застосування норм права, викладені у постановках Верховного Суду, є обов'язковими для всіх суб'єктів владних повноважень, які застосовують у своїй діяльності нормативно-правовий акт, що містить відповідну норму права. (п.5,ст.13, розділ I);
- висновки щодо застосування норм права, викладені у постановках Верховного Суду, враховуються іншими судами при застосуванні таких норм права. (п.6,ст.13, розділ I).

На дослідження надано копію Постанови Верховного суду від 11 вересня 2025 року справа № 320/28285/23 за позовом ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг в якому зазначено:

«...Розпорядженням № 110-р зобов'язано ПРАТ «Черкаське хімволокно» у термін до 01 червня 2023 року усунути порушення»

- підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, у частині надання ліцензіатом до НКРЕКП звітності, необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, а саме подати до НКРЕКП виправлені форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» та № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за періодом 2021 - 2022 років, а також врахувати пропорційність розподілу фактичних витрат на виробництво електричної та теплової енергії на тарифів, не враховуючи методику, яку було застосовано при встановленні тарифів на виробництво

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



теплової енергії;

- пункту 2.12 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженій постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо розподілення фактичних витрат (крім витрат на паливо) між видами виробництва пропорційно фактичним витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та теплової енергії у разі неможливості віднесення окремих видів витрат безпосередньо до певного виду господарської діяльності та визначення фактичних витрат на паливо для виробництва електричної та теплової енергії виходячи з розрахунків фактичних питомих витрат умовного палива, визначених відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП відповідних тарифів, а саме подати форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за IV квартал 2022 року;

- Пункту 2.12 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженій постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо визначення фактичних витрат на паливо для виробництва електричної та теплової енергії виходячи з розрахунків фактичних питомих витрат умовного палива, визначених відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП відповідних тарифів, а саме подати форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2022 року.

ПОЗИЦІЯ ВЕРХОВНОГО СУДУ

Судами попередніх інстанцій встановлено, що позивачем у грудні 2021 року запроваджено Стандарт підприємства «Питоми витрати палива на відпущену електричну енергію та теплоту при їх комбінованому виробництві при спалюванні природного газу, вугілля та змішаного палива (вугілля-газ)», розроблений ПрАТ «ЛВВІВОРГРЕС».

Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» та Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» були доповнені пунктами 2.12 на підставі постанови НКРЕКП від 17 січня 2023 року № 102, тобто після запровадження позивачем нових стандартів підприємства.

З метою підтвердження правильності та обґрунтованості розрахунків витрат умовного палива, наведених у Стандарті підприємства, позивачем

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



відповідності Першому закону термодинаміки, а також відповідності методики розрахунку розподілу палива між виробництвом електричної та теплової енергії на ТЕЦ при їх комбінованому виробництві, наведеної в Стандарті підприємства, вимогам Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку, Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність», позивач звернувся до Київського науково-дослідного інституту судових експертиз щодо проведення експертного дослідження.

За результатами проведення комплексного електротехнічного та економічного дослідження висновком експертів від 18 серпня 2022 року № 10764/22-46/10765/22-72 встановлено обґрунтованість та правильність розрахунків, наведених у Стандарті підприємства, а також відповідність ІКД 34.09.100-2003 методики розрахунку розподілу палива між виробництвом електричної та теплової енергії на ТЕЦ при їх комбінованому виробництві Міжнародним стандартам бухгалтерського обліку, Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність» та нормативно-правовим актам НКРЕКП.

Нормами чинного законодавства України не передбачено повноважень НКРЕКП щодо встановлення правил (стандартів) ведення бухгалтерського обліку. Постанова НКРЕКП від 17 січня 2023 року № 102 не є актом центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері бухгалтерського обліку у розумінні частини 2 статті 6 Закону України «Про бухгалтерський облік та звітність» та не є актом, який впроваджує, змінює або тлумачить національні або міжнародні стандарти фінансової звітності та бухгалтерського обліку.

Постанова НКРЕКП від 17 січня 2023 року № 102 не є підставою для внесення змін до облікової політики позивача та до зміни методів та правил обліку використаного палива та/або інших активів при комбінованому виробництві теплової та електричної енергії, складання та подання фінансової (бухгалтерської) звітності.

Ліцензійними умовами та іншими нормативно-правовими нормами не заборонено Товариству використовувати власну методику визначення розподілу витрат палива на відпущену енергетичну та теплову енергію...

Враховуючи викладене, Верховний Суд погоджується з висновками судів першої та апеляційної інстанцій про наявність підстав для задоволення позову в частині визнання протиправним та скасування розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 25 квітня 2023 року № 110-р «Про усунення порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії ПрАТ "Черкаське хімволокно"», оскільки відповідач, на якого в силу приписів абзацу 1 частини другої статті 77 Кодексу адміністративного судочинства України покладений тягар доказування правомірності свого рішення, дії чи бездіяльності, не надав суду належних доказів на підтвердження факту порушення ним правил ведення бухгалтерського обліку».

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



Таким чином, з урахування вище зазначеного та Постанови Верховного суду від 11 вересня 2025 року справа № 320/28285/23:

1. Визначені та задекларовані ПРАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО" розподілені між видами виробництва фактичні витрати (крім витрат на паливо) у формі звітності № 4-НКРЕКП - виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форм звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 та затвердженій Обліковій політиці ПрАТ "Черкаське хімволокно" (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в постанові суду).

2. Визначені та задекларовані ПРАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО" розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4- НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 та затвердженій Обліковій політиці ПрАТ "Черкаське хімволокно" (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду).

3. Визначені та задекларовані ПРАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО" розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4а- НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» поданих за звітні періоди з 01.03.2023 по 30.04.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 та затвердженій Обліковій політиці ПрАТ "Черкаське хімволокно" (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду).

СИНТЕЗУЮЧИЙ РОЗДІЛ

За підсумками проведеної комісійної судової економічної експертизи на підставі заяви адвоката Янович-Бунь І.Б. на проведення судової економічної експертизи (вх.1521-13-25 від 17.07.2025) експертами досліджені відповідні матеріали.

Відповідно до теорії судової експертизи проведення експертизи завершується висновками, які бувають викладені у таких

**ЗГІДНО 3
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



категоричне (позитивне чи негативне) вирішення питання в повному обсязі;

категоричне позитивне часткове вирішення питання (ймовірний висновок) з обґрунтуванням неможливості його вирішення у повному обсязі (усі виявлені характеристики об'єктів, що порівнюються, співпадають, але їх недостатньо для категоричного позитивного вирішення в повному обсязі; в цьому випадку замість ототожнення може бути визначена спільна родова або групова належність);

висновок про недостовірність (необ'єктивність) об'єктів для вирішення поставленого питання;

повідомлення про неможливість вирішення питання із детальним обґрунтуванням причин.

Так, якщо постанова про призначення судової економічної експертизи містить умову, то і висновок судової експертизи також буде містити обмежуючі припущення.

При цьому, варто зазначити, що надання умовно-ймовірних висновків щодо економічних наслідків (втрачені активи та/або недоотримані доходи) обставин (порушень), які не відбулися і мають форму припущення, не відповідає принципам законності та об'єктивності судової експертизи.

Отже, ґрунтуючись на дослідженні вищезазначених документів, використаних методах і методиках, що відповідають загальновизначаним стандартам практики проведення судових економічних експертиз, а також на виконаних розрахунках, проведених за встановленим алгоритмом та складом вихідних даних, експерти роблять висновок, що до остаточних результатів:

Таким чином, з урахування вище зазначеного та Постанови Верховного суду від 11 вересня 2025 року справа № 320/28285/23:

1. Визначені та задекларовані ПрАТ ПРАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО" розподілені між видами виробництва фактичні витрати (крім витрат на паливо) у формі звітності № 4-НКРЕКП - виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форм звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 та затвердженій Обліковій політиці ПрАТ "Черкаське хімволокно" (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в постанові суду).

2. Визначені та задекларовані ПРАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО" розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4- НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 та затвердженій Обліковій політиці ПрАТ "Черкаське хімволокно" (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду).

3. Визначені та задекларовані ПрАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО" розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4а- НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» поданих за звітні періоди з 01.03.2023 по 30.04.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 та затвердженій Обліковій політиці ПрАТ "Черкаське хімволокно" (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду).

Судовий експерт

Світлана СУХАРСЬКА

Судовий експерт

Віктор СВИНКІВСЬКИЙ

ВИСНОВКИ

ПО ПЕРШОМУ ПИТАННЮ:

Визначені та задекларовані ПрАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО" розподілені між видами виробництва фактичні витрати (крім витрат на паливо) у формі звітності № 4-НКРЕКП - виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форм звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 та затвердженій Обліковій політиці ПрАТ "Черкаське хімволокно" (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в постанові суду).

ПО ДРУГОМУ ПИТАННЮ:

Визначені та задекларовані ПрАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО" розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4- НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форм звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 та затвердженій Обліковій політиці ПрАТ "Черкаське хімволокно" (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в постанові суду).

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



(цін) за видами діяльності» поданих за звітні періоди з 01.01.2023 по 31.03.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 та затвердженій Обліковій політиці ПрАТ "Черкаське хімволокно" (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду).

ПО ТРЕТЬОМУ ПИТАННЮ:

Визначені та задекларовані ПрАТ "ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО" розподілені між видами виробництва фактичні витрати на паливо у формі звітності № 4а- НКРЕКП- виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» поданих за звітні періоди з 01.03.2023 по 30.04.2025 відповідають наданим документам, регістрам бухгалтерського обліку, вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 №282 та затвердженій Обліковій політиці ПрАТ "Черкаське хімволокно" (визначальним для формування показників звітності є їх відповідність достовірним даним бухгалтерського обліку, як зазначено в рішенні суду).

Судовий експерт

Світлана СУХАРСВА

Судовий експерт

Віктор СВИНКІВСЬКИЙ

Довідка: Повертаються надані на дослідження документи за переліком, зазначеним у вступній частині висновку.

Судовий експерт

Світлана СУХАРСВА

Судовий експерт

Віктор СВИНКІВСЬКИЙ

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

ГОЛОВА ПРАВЛІННЯ
ВІКТОР ОЛЕКСЕНКО



Копія

ІДІІ СУДОВОЇ ЕКСПЕРИЗИ У
СФЕРІ ІНФОРМАЦІЙНИХ
ТЕХНОЛОГІЙ ТА

ІНТЕЛЕКТУАЛЬНОЇ ВЛАСНОСТІ

Протокол та промірвання (23)

аркушів...
І. Сухарєва

уділий експерт

Судовий експерт
Світківський



Голова правління

ВІКТОР ОДЕНСЕНКО

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

ПРАТ "Черкаське хімволокно"

Додаткові обґрунтування 2 до Додатку №1

Розрахунок фонду заробітної плати на 2025 рік по методичі постанови НКРЕКП

№ з/п	Показники	Розрахунок НКРЕКП (проект постанови)	Зуваження ПРАТ "Черкаське хімволокно"	Примітки
ВИХІДНІ ДАНІ:				
1	Середня заробітна плата по промисловості по Черкаській обл. за січень 2022 року, грн.	ЗП пром 12 991	12 991	
2	Середня заробітна плата по промисловості по Україні за січень-березень 2025 року, грн.	ЗП _{пром} 26 183	26 183	
3	Середньомісячна заробітна плата працівників, затверджена в діючому тарифі на 2022 рік, грн.	ТЗП _{тар} 19 285	23 720	Скоригована на коефіцієнт зростання мінімальної заробітної плати (з 01.01.2022 р. мінімальна заробітна плата 6500 грн, з 01.04.2024 р. - 8000 грн, 8000 грн./6500 грн.=1,23)
4	Чисельність персоналу, чол.	ТЧП 638	675	фактична чисельність станом на 01.10.25 р.
5	Індекс споживчих цін у середньому до попереднього року, %	ІСЦ 109,70	109,70	Постанова КМУ від 28.06.24 року № 780
6	Середньомісячна заробітна плата працівників, номінальна, скоригована на індекс споживчих цін, відсотків до попереднього року	ПРЗП 106,5	108,1	Постанова КМУ від 28.06.24 року № 780
7	Коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості	α 1,4	1,4	
8	Коефіцієнт, що застосовується НКРЕКП на визначений період з метою обмеження зростання витрат на оплату праці з урахуванням стану економіки держави в умовах фінансово-економічної кризи (0<β≤1)	β 0,20	0,40	визначає НКРЕКП, пропонується для вугільних станцій збільшити коеф. β
РОЗРАХУНОК ВОП НА 2025 РІК				
9	Прогнозований річний індекс зростання номінальної заробітної плати	ІЗП = 109,7/100*106,5/100 = 1,17	109,7/100*108,1/100 = 1,19	ІСЦ/100 * ПРЗП/100
10	Коефіцієнт зростання ВОП	K = $\frac{(26183*1,4*1,17)-1}{19\,285} * 0,2 + 1$ 19 285	$\frac{(26183*1,4*1,19)-1}{23\,720} * 0,4 + 1$ 23 720	$\left[\frac{ЗП_{\text{пром}} * \alpha * ІЗП}{ТЗП_{\text{тар}}} - 1 \right] * \beta + 1$ ТЗП _{тар}
11	Річні витрати на оплату праці	ВОП = ТЗП _{тар} * ТЧП * К * 12	без урахування ЄСВ	
12		ВОП =	без урахування ЄСВ	
		ВОП електро =	183 081	256 119
		ВОП електро =	88 823	124 258
		ВОП тепло =	94 258	131 861
		ВОП електро =	з урахуванням ЄСВ	з урахуванням ЄСВ
13		ВОП =	223 359	312 465
		ВОП електро =	108 364	151 595

№ з/п	Показники	Розрахунок НКРЕКП (проект постанови)		Завваження ПРАГ "Черкаське Хімоволокно"	Примітки
		ВОП тепло=	114 995	160 870	
14	Середньомісячна заробітна плата працівників, грн.		23 913	31 620	
	ДО ВІДОМУ:				
15	Чисельність персоналу затверджена НКРЕКП	чол.	703,0		
16	ВОП працівників, затверджений в діючому тарифі на 2022 рік	тис. грн.	без урахування ЄСВ	з урахуванням ЄСВ	
			162 687,9	198 479,2	
18	електроенергія	тис. грн.	113 849,1	138 895,9	
19	теплоенергія	тис. грн.	48 838,8	59 583,3	

Голова Правління

Віктор ОЛЕКСЕНКО



Додаткові обґрунтування з до Додатку №1

Додаток 5
до Методики формування, розрахунку та
встановлення тарифів на електричну та (або)
теплову енергію, що виробляється на
теплоелектроцентралях, теплових електростанціях
та когенераційних установках

Перелік заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у плановому періоді
ПРАТ "Черкаське хімілококо"

тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Назва заходу	Обсяг витрат, передбачений на планований період (ПОДАНО)			Обсяг витрат (проект Постанови НКРЕКП)			Очікуваний обсяг витрат (зауваження до Проекту Постанови)		
		Послуги сторонніх організацій	Вартість матеріалів придбаних ліцензіатом	Всього	Послуги сторонніх організацій	Вартість матеріалів придбаних ліцензіатом	Всього	Послуги сторонніх організацій	Вартість матеріалів придбаних ліцензіатом	Всього
1. Витрати на ремонтні роботи (враховано в собівартості)										
1. Електротехнічне обладнання		1 279,88	1 917,33	3 197,21	1 194,69	1 780,78	2 975,47	1 194,69	1 780,78	2 975,47
1.1	Поточний ремонт електрообладнання до 1 кВ		1 322,70	1 322,70	0,0	1 225,8	1 225,8	0,0	1 225,8	1 225,8
1.2	Поточний ремонт електроліфтів	1 279,88	594,63	1 874,51	1 194,7	554,9	1 749,6	1 194,7	554,9	1 749,6
2. Теплотехнічне обладнання		19 892,2	71 046,7	90 938,9	18 564,8	41 338,9	59 903,7	61 018,00	38 488,61	99 506,6
2.1	Поточний ремонт котлоагрегату ПК-19-2 ст.№2.		163,89	163,89	0,0	152,4	152,4	0,0	152,4	152,4
2.2	Поточний ремонт котлоагрегату ПК-19-2 ст.№4.	89,26	234,80	324,06	84,1	204,8	289,0	84,1	204,8	289,0
2.3	Середній ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100тп ст.№5	2 629,26	9 205,20	11 834,46	2 454,9	7 899,6	10 354,5	14 676,5	4 927,7	19 604,1
2.4	Капітальний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100тп ст.№7	3 414,01	10 181,09	13 595,10	3 185,6	4 896,5	8 082,2	7 221,5	4 896,5	12 118,0
2.5	Поточний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100тп ст.№8	147,02	1 646,34	1 793,36	137,2	1 569,0	1 706,2	1 968,1	898,3	2 866,6
2.6	Поточний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100тп ст.№9	3 618,08	9 629,51	13 247,60	3 377,9	7 011,1	10 389,0	15 351,9	7 011,1	22 363,0
2.7	Поточний ремонт турбоагрегату ПТ-60-90/13 ст.№3	1 958,35	11 952,83	13 911,17	1 827,8	7 892,2	9 720,0	2 714,2	7 399,9	10 114,1
2.8	Середній ремонт турбоагрегату ПТ-60-90/13 ст.№4	5 270,17	11 013,76	16 283,93	4 917,6	2 360,0	7 277,5	16 333,2	3 644,6	19 977,8
2.9	Поточний ремонт турбоагрегату ПТ-60-90/13 ст.№5	2 766,07	541,60	3 307,67	2 579,6	341,8	2 921,5	1 553,7	341,8	1 895,6
2.10	Поточний ремонт допоміжного обладнання КТЦ		8 298,45	8 298,45	0,0	3 832,0	3 832,0	1 114,8	3 832,0	4 946,8
2.11	Поточний ремонт системи пилоприготування 2-ї черги КТЦ		7 093,45	7 093,45	0,0	4 308,9	4 308,9		4 308,9	4 308,9
2.12	Поточний ремонт тяго-дугтових механізмів 1-ї та 2-ї черги КТЦ	0,00	1 085,77	1 085,77	0,0	870,7	870,7	0,0	870,7	870,7
3. Загальностанційне обладнання		1 264,5	26 613,8	27 878,3	959,0	14 999,1	15 958,0	2 884,3	14 973,3	17 857,6
3.1	Поточний ремонт обладнання паливоподачі		1 840,97	1 840,97	0,0	1 541,7	1 541,7	0,0	1 541,7	1 541,7
3.2	Поточний ремонт обладнання системи шлаковидилення КТЦ 2-ї черги	234,38	8 543,78	8 778,17	218,9	4 825,3	5 044,1	1 446,7	4 825,3	6 272,0
3.3	Поточний ремонт насосного обладнання КТЦ		7 528,77	7 528,77	0,0	1 030,9	1 030,9	680,9	3 021,5	3 702,4

3.4	Поточний ремонт обладнання ХВО		3 467,27	3 467,27	0,0	2 644,9	2 644,9	0,0	853,1	853,1
3.5	Ремонт бульдозерів ПТЦ			3 246,37	3 246,37	0,0	3 240,4	3 240,4	0,0	3 240,4
3.6	Поточний ремонт автотракторної техніки транспортної дільниці	1 030,12	1 152,53	2 182,65	740,1	1 068,1	1 808,2	740,1	1 068,1	1 808,2
3.7	Поточний ремонт токарних верстатів ремонтно-механічної дільниці		123,11	123,11	0,0	122,9	122,9	0,0	80,4	80,4
3.8	Поточний ремонт систем водопостачання та водовідведення ТЕЦ		275,75	275,75	0,0	273,5	273,5	0,0	148,3	148,3
3.9	Поточний ремонт засобів теплової автоматики та вимірювань		79,34	79,34	0,0	172,1	172,1	0,0	172,1	172,1
3.10	Ремонт приладів хімічної лабораторії		355,91	355,91	0,0	79,3	79,3	16,5	22,4	38,9
4.	Будівлі і споруди	6 824,0	994,1	7 818,1	6 132,3	903,7	7 036,1	3 915,6	908,5	4 824,0
4.1	Ремонт покрівель ТЕЦ	4 124,85	0,00	4 124,85	3 681,2	0,0	3 681,2	1 078,3	0,0	1 078,3
4.2	Ремонт каналу ГЗВ	1 110,23	805,58	1 915,80	1 012,3	805,6	1 817,8	891,4	810,3	1 701,7
4.3	Ремонт підлогових шляхів мостових кранів КТЦ-2	331,69		331,69	306,0	0,0	306,0	413,4	0,0	413,4
4.4	Гідроізоляція перекриття ГШУ КТЦ-2	443,74		443,74	412,1	0,0	412,1	811,8	0,0	811,8
4.5	Ремонт виробничих та побутових приміщень, ТЕЦ	813,51	188,54	1 002,05	720,8	98,2	818,9	720,8	98,2	818,9
5.	Інше	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1				0,00			0,0			0,0
Всього		29 260,63	100 571,96	129 832,59	26 850,85	59 022,48	85 873,33	69 012,52	56 151,15	125 163,67
II. Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестицій										
1.	Електротехнічне обладнання	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1							0,0			0,0
2.	Теплотехнічне обладнання	8 864,2	17 449,6	26 313,8	8 272,1	18 041,7	26 313,8	17 437,4	13 720,0	31 157,4
2.1	Капітальний ремонт котлоагрегату БКЗ-220-100тп ст. №6	8 774,18	16 999,19	25 773,37	8 188,1	13 720,0	21 908,0	17 437,4	13 720,0	31 157,4
2.2	Поточний ремонт котлоагрегату ПК-19-2 ст. №3	90,03	450,41	540,44	84,1	409,5	493,5	0,0	0,0	0,0
2.3	Поточний ремонт допоміжного обладнання КТЦ				0,0	3 912,3	3 912,3	0,0	0,0	0,0
3.	Загальностанційне обладнання	11 293,6	0,0	11 293,6	11 293,7	0,0	11 293,7	11 293,7	0,0	11 293,7
3.1	Ремонт вагонперекидача	11 293,65		11 293,65	11 293,7	0,0	11 293,7	11 293,7	0,0	11 293,7
4.	Будівлі і споруди	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1		0,00	0,00	0,00			0,0			0,0
5.	Інше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1							0,0			0,0
Всього		20 157,85	17 449,61	37 607,46	19 565,76	18 041,70	37 607,46	28 731,10	13 719,95	42 451,05
		49 418,48	118 021,57	167 440,04	46 416,62	77 064,18	123 480,79	97 743,62	69 871,10	167 614,71



В.В.Олексенко

Голова правління ПРАТ "Черкаське хімволокно"