

Департамент ліцензійного
контролю
«__» _____ 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проектів постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» за порушення Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії» та

розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушення ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ
ХІМВОЛОКНО» Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18.11.2025 № 1881, постанови НКРЕКП від 10.02.2026 № 221 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (діяльність з виробництва теплової енергії)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 26.01.2026 № 37 та від 13.02.2026 № 69, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (далі – ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 00204033) вимог законодавства у сфері теплопостачання та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з **виробництва теплової енергії**, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308 (далі – Ліцензійні умови), **за період діяльності 2025 року** за результатами якої складено Акт від 27.02.2026 № 48.

Встановлена потужність ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» на теплову енергію _____ Гкал/год.

Листом від 06.03.2026 № 302 (вхідний НКРЕКП від 10.03.2026 № 9891/1-26) Ліцензіатом надано зауваження до Акту планової перевірки (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» доступ до певної інформації закритий.

Перевіркою встановлено наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункт 5 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо виконання рішень органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.08.2025 № 1196 «Про застосування санкцій до ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходу державного регулювання» (далі – Постанова № 1196) <i>с.8-9 пункту 3.4 Акта</i>



УВ
НКРЕКП
№579-14.2.2/26 від 18.03.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 18.03.2026 12:49
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Відповідно до вимог пункту 3 Постанови № 1196 ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» було зобов'язане до 01 листопада 2025 року розробити та подати на схвалення відповідно до вимог Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15.10.2015 № 2585 (далі – Порядок № 2585), Інвестиційну програму на 2026 рік та передбачити як додаткове джерело фінансування невикористані кошти, отримані за результатами провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ), а саме:

суму недофінансування Інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ);

суму недофінансування Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ).

Листом від 30.10.2025 № 949 (вх. НКРЕКП від 31.10.2025 № 36460/1-25) ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» надано Інвестиційну програму з виробництва теплової енергії ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (Черкаська ТЕЦ) на 2026 рік (далі – ІП 2026) на загальну суму _____ тис. грн (без ПДВ).

За результатами розгляду наданих матеріалів НКРЕКП встановлено недотримання ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» вимог Порядку № 2585 та листом НКРЕКП від 01.01.2026 № 5/18.1/7-26 було повідомлено Ліцензіата про необхідність усунення зауважень та надання додаткових пояснень та обґрунтувань до поданих документів.

З огляду на те, що запитувану НКРЕКП інформацію, у визначений положеннями пункту 3.3 глави III Порядку № 2585 термін, Ліцензіатом не було надано, **Інвестиційну програму ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» на 2026 рік залишено без розгляду**, про що ліцензіату повідомлено листом НКРЕКП від 16.01.2026 № 665/18.1/7-26.

Таким чином, ліцензіатом не виконані вимоги пункту 3 Постанови № 1196 в частині розробки та подання на схвалення відповідно до вимог Порядку № 2585 заходів до Інвестиційної програми на 2026 рік.

Разом з цим, вимогами абзацу четвертого пункту 3 Постанови № 1196 передбачено, що у разі невиконання ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» абзаців першого – третього цього пункту Департамент із регулювання відносин у сферах тепlopостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг має підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на виробництво теплової енергії для ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму _____ тис. грн без ПДВ.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...У відповідності до пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.08.2025 № 1196 «Про застосування санкцій до ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» листом від 30.10.2025 № 949 (вх. НКРЕКП від 31.10.2025 № 36460/1-25) підприємство надало Інвестиційну програму з виробництва теплової енергії ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (Черкаська ТЕЦ) на 2026 рік (далі – ІП 2026) на загальну суму _____ тис. грн (без ПДВ).

...За результатами розгляду наданих матеріалів НКРЕКП листом від 01.01.2026 № 5/18.1/7-26 повідомило підприємство про недотримання п.2.3 Порядку в частині обґрунтування необхідності та доцільності проведення робіт та п.2.4 в частині надання комерційних пропозицій (прайс – листів) виробників або їх офіційних представників.

З огляду на те, що інформація, у визначений термін, не була надана, Інвестиційну програму ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» на 2026 рік залишено без розгляду, про що повідомлено листом НКРЕКП від 16.01.2026 № 665/18.1/7-26.

...Підприємство спрямовувало заходи цих відхилених Інвестиційних програм на оновлення основних засобів, в основному автотракторної техніки та приладів, які не

оновлювались вже десятки років. З огляду на хронологію листування довести НКРЕКП доцільність заміни зношеної та застарілої техніки практично не можливо. Відповідно підприємство було змушене самостійно закуповувати необхідну для виробництва теплової і електричної енергії техніку та готувати і подавати оновлені інвестиційні програми з врахуванням проведених закупівель та нових зауважень НКРЕКП. Зокрема, станом на сьогодні вже закуплена наступна техніка з відхилених інвестиційних програм: _____ вартістю _____ тис. грн; бульдозер TDC B6 вартістю _____ тис. грн; _____ вартістю _____ тис. грн; _____ вартістю _____ тис. грн; _____ вартістю _____ тис. грн.

Загалом підприємство зробило капітальних інвестицій вже на суму _____ тис. грн, тобто на _____ % вже фактично виконало Інвестиційну програму.

Затримка з наданням відповіді на останню надану НКРЕКП Інвестиційну програму пов'язана з тим, що підприємство вирішило принципово змінити підхід до заходів Інвестиційної програми. Через постійні обстріли підприємств енергетики з боку росії та аналізу завданих пошкоджень, з врахуванням доручення голови Черкаської ОВА було вирішено подати Інвестиційну програму лише з одним заходом – закупівля _____. Сподіваємося що в цьому випадку НКРЕКП не вбачатиме недотримання п.2.3 Порядку в частині обґрунтування необхідності та доцільності проведення робіт або(чи) інших причин.

Ця Інвестиційна програма направлена листом ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» від 27.02.2026 р. №243 ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО». Принагідно, просимо НКРЕКП в найближчий час схвалити закупівлю трансформатора, особливо з врахуванням тривалого терміну поставки та вимоги щодо його наявності до початку опалювального періоду...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно положень пункту 9 статті 14 та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) Регулятор приймає рішення з питань, що належать до його компетенції, які є обов'язковими до їх виконання.

Товариством не подано до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2026 рік відповідно до вимог Порядку № 2585 у встановлений пунктом 3 Постанови № 1196 термін.

Крім того, перевіркою зафіксовано, що порушення підпункт 5 пункту 3.2 Ліцензійних умов є повторним.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 1,10.

2	підпункт 5 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо виконання рішень органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 05.08.2025 № 122-р «Про усунення порушень ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії» (далі – Розпорядження № 122-р). с.9-10 пункту 3.4 Акта
---	---	---

Відповідно до вимог **пункту 1 Розпорядження № 122-р** ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» було зобов'язане:

1) у строк до 01 листопада 2025 року:

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 період 2021 – 2022 років, у яких врахувати пропорційність розподілу фактичних витрат відповідно до методики, яку було застосовано при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;

розподілити фактичні витрати 2023 року між виробництвом електричної та теплової енергії відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП тарифів на виробництво теплової енергії, які діяли у 2023 році, та подати зазначену інформацію до НКРЕКП;

2) у строк до 01 листопада 2025 року розподілити фактичні витрати 2024 року між виробництвом електричної та теплової енергії відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП тарифів на виробництво теплової енергії, які діяли у 2024 році, та подати зазначену інформацію до НКРЕКП.

ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» у строк до 01 листопада 2025 року не подано до НКРЕКП вищезазначену інформацію.

Листом від 19.12.2025 № 1109 ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про те, що вимоги Розпорядження № 122-р є предметом оскарження в судових справах по аналогічним попереднім розпорядженням НКРЕКП.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа):
«...Розпорядження № 122-р є предметом оскарження. 03.02.2026 року через систему Електронний суд ПРАТ «Черкаське хімволокно» було подано позовну заяву про визнання протиправними та скасування:

...- пункт 1 розпорядження НКРЕКП від 05.08.2025 № 122-р «Про усунення порушень ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії»...

...Постанова НКРЕКП від 17.01.2023 року №102, з огляду на її зміст, предмет її регулювання та повноваження суб'єкта її прийняття, не створює правових підстав для внесення змін до облікової політики, зокрема, не є підставою категорії «вимога органу, який здійснює функції з державного регулювання методології бухгалтерського обліку та фінансової звітності», а також категорії «вимога міжнародного стандарту» відповідно до статті 4, частин 2, 6 статті 12, статті 12-1 Закону 996-XIV, пункту 3.3. Методичних рекомендацій облікової політики підприємства та пункту 12 МСБО 8.

Отже, постанова НКРЕКП від 17.01.2023 № 102 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282», не є підставою для внесення змін до Наказу ПРАТ «Черкаське хімволокно» «Про облікову політику» від 30.12.2020 № 79, а також щодо зміни методів та правил обліку використаного палива та/або інших активів при виробництві теплової та електричної енергії, складання та подання фінансової (бухгалтерської) звітності»...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно положень пункту 9 статті 14 та пункту 1 частини другої статті 17 Закону про НКРЕКП Регулятор приймає рішення з питань, що належать до його компетенції, які є обов'язковими до їх виконання. Відповідно до абзацу другого частини третьої статті 5 Закону про НКРЕКП рішення Регулятора можуть бути оскаржені в судовому порядку. Оскарження рішень Регулятора не зупиняє їх виконання.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на

коефіцієнт тривалості порушення та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 1,10.

3	підпункт 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії та забезпечення ліцензованої діяльності за принципом економічної доцільності та досягнення найнижчої собівартості <i>с. 16-42 пункту 3.8 Акта</i>
---	--	---

Перевіркою встановлено, що фактичні витрати та доходи ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» від господарської діяльності з виробництва теплової енергії у 2025 році не відповідають середньозваженій структурі затверджених тарифів на виробництво теплової енергії, зокрема:

фактичні кількісні показники працівників, що задіяні у виробництві теплової енергії не відповідають показникам врахованим при розрахунку витрат на оплату праці (фактична чисельність персоналу, задіяного у діяльності з виробництва теплової енергії на ТЕЦ складала _____ осіб – при врахованій у тарифі кількості _____ осіб, при цьому фактичні витрати на оплату праці склали _____ тис. грн – при врахованих в тарифі _____ тис. грн);

фактичні витрати умовного палива на вироблену теплову енергію за розрахунками Товариства склали _____ т у.п., що на _____ т у.п., **або на _____ % більше врахованих у тарифі** (_____ т у.п.), при цьому зменшення корисного відпуску теплової енергії у 2025 році складало _____ тис. Гкал або _____ % (план – _____ Гкал, факт – _____ тис. Гкал);

фактичні питомі витрати умовного палива ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» перевищують планові показники питомих витрат умовного палива врахованих у розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії на _____ % (план – _____ кг/Гкал, факт – _____ кг/Гкал);

фактична структура використання палива на виробництво теплової енергії (вугілля/газ) не відповідає плановим показникам структури використання палива у розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії.

Розрахунок суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2025 році не здійснюється у зв'язку з тим, що витрати розподілені Товариством не у відповідності до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки розміру витрат за статтями під час формування та встановлення НКРЕКП тарифів на виробництво теплової енергії.

Враховуючи недотримання ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» принципів розподілу між виробництвом теплової та електричної енергії, що застосовувалися при затвердженні тарифів, збільшення співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії на _____ % від врахованого при встановленні тарифів та збільшення фактичного коефіцієнту розподілу умовно-постійних витрат, який застосовується Ліцензіатом для розподілу між виробництвом теплової та електричної енергії загальновиробничих, адміністративних, інших витрат з операційної діяльності, фінансових витрат на _____ % від врахованого при встановленні тарифів, збільшення фактичних питомих витрати умовного палива на вироблену теплову енергію на _____ % від врахованих у тарифі – **фактичні перевитрати за 2025 рік вважаються необґрунтованими та не підлягають врахуванню.**

При провадженні діяльності з виробництва теплової енергії у 2025 році Ліцензіатом порушено встановлену структуру витрат, на підставі якої був розрахований та затверджений тариф на виробництво теплової енергії.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...Основними об'єктивними чинниками впливу на відхилення фактичних витрат від встановлених в тарифі є нормативно-правові та технологічні фактори, так, на теперішній час, є відсутнім встановлений Порядок, яким Регулятор визначає єдині методологічні принципи правил організації та ведення обліку за ліцензованими видами діяльності: в частині комбінованого

виробництва електричної та теплової енергії з врахуванням умов функціонування ТЕЦ на ринку електричної енергії. Постанова від 10.10.2017 №1223 «Про затвердження Порядку (правил) організації та ведення обліку за ліцензованими видами діяльності суб'єктами господарювання у сфері теплопостачання» не охоплює діяльність ТЕЦ в процесі комбінованого виробництва і, відповідно, не включає методологічні принципи організації та ведення обліку.

Крім того, на сьогодні, діючи «Методика формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» від 01.08.2017 №991 в умовах запровадження ринку електричної енергії з 01.07.2019 року регулює алгоритм встановлення фіксованого тарифу тільки на виробництво теплової енергії, ринок по якій, на сьогодні, не запроваджено. З врахуванням особливостей функціонування ТЕЦ в умовах одночасної дії моделі ринку електричної енергії та регулювання тарифу на виробництво теплової енергії у відповідності до статті 8 ЗУ «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» підприємство самостійно визначало облікову політику. А тому методика фактичного розподілу витрат належить до категорії облікових політик підприємства. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат повинен неухильно дотримуватись Ліцензійних умов, зокрема у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення – поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (1,20) та повторне вчинення правопорушення (1,1).

4	підпункт 13 пункту 3.2 глави 3 (у редакції, що діяла до 07.07.2025) та підпункт 15 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діє з 07.07.2025)	Порушення у частині забезпечення виробництва та відпуску теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71 (далі – Правила № 71) <i>с. 54-56 пункту 3.13 Акта</i>
---	--	---

Відповідно до підпункту 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 Правил № 71 (із змінами) режим роботи теплофікаційної установки (тиск у подавальному і зворотному трубопроводах і температура в подавальному трубопроводі) має підтримуватися відповідно до завдання диспетчера теплової мережі.

Для розрахункової витрати мережної води відхилення параметрів від заданого режиму за головною засувкою джерела тепла (ДТ) мають бути не більшими ніж:

температура води, що надходить у теплову мережу +/- (3-4) град. С;

тиск у подавальному трубопроводі +/- 50 кПа (+/- 0,5 кгс/кв. см);

тиск у зворотному трубопроводі +/- 20 кПа (+/- 0,2 кгс/кв.см).

Середньодобова температура зворотної мережної води не повинна перевищувати задану графіком більш ніж на 3-4 град. С. Зниження температури зворотної мережної води проти графіка не лімітується.

Перевіркою фактичного виконання Товариством затвердженого температурного графіка теплової мережі на опалювальні періоди 2024/2025 років та 2025/2026 років за період з 01 січня 2025 року по 31 березня 2025 року та з 29 жовтня 2025 року по 31 грудня 2025 року встановлено, що з 180 діб вказаного періоду у **75 добах** мало місце відхилення від **4,1⁰С** до

16,9⁰С температури води, що надходить у теплову мережу, від графіка нижче межі встановленої підпунктом 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...ПРАТ «Черкаське хімволокно» повідомляє, що графік температури на колекторах ТЕЦ узгоджувався з диспетчером цеху «Район теплових мереж ТЕЦ» та начальником зміни електростанції в телефонному режимі з урахуванням технічного стану теплових мереж з метою недопущення виникнення пошкоджень та аварій на теплових мережах.

Теплова енергія, що виробляється на Черкаській ТЕЦ спочатку транспортується магістральними тепловими мережами Товариства, а потім розподільчими мережами КПТМ «Черкаситеплокомуненерго» ЧМР у відповідності до укладеного договору на транспортування. Відпуск теплової енергії споживачам безпосередньо з колекторів ТЕЦ не здійснюється.

Відхилення температури мережної води, що надходила в теплову мережу, нижче графіка згідно таблиці 3.11.3 Акту компенсувалась збільшенням кількості мережної води, яка подавалась в систему теплопостачання споживачів. За рахунок цього споживачі ВП «Черкаська ТЕЦ» отримували кількість тепла і теплоносій тих параметрів, які передбачені температурним графіком для споживачів, погодженим з місцевим органом самоврядування...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством не надано підтвердження (запису диспетчерської команди від оператора теплової мережі) щодо зміни температурних графіків по кожній даті, де недотримано температурний графік, причин та термінів зниження та збільшення температури на колекторах ТЕЦ в Оперативному журналі, в якому здійснюється реєстрація в хронологічному порядку оперативних дій, що виконуються для забезпечення заданого режиму тепловикористовувальної установки (теплових мереж), розпоряджень керівного персоналу та адміністративно-технічного персоналу тощо.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 1,10.

5	підпункт 22 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 07.07.2025) та підпункт 24 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діє з 07.07.2025)	Порушення у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані с. 64-65 пункту 3.20 Акта
---	---	---

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» **не дотримано вимоги:**

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» яким передбачено, що у формі звітності № 4а – НКРЕКП – виробництво електричної та теплової енергії (місячна) фактичні витрати на паливо для виробництва 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;

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» яким передбачено, що 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 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.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...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 впровадження ПРАТ «Черкаське хімволокно» Стандарту підприємства. При цьому, пункти 2.10 інструкцій не зазнали змін.

Листом від 24.02.23 р. №174 ПРАТ «Черкаське хімволокно» направляло НКРЕКП звіт за формою №4а-НКРЕКП за січень 2023 р. та пояснювало, що подання звіту 4а-НКРЕКП з урахуванням змін внесених Постановою НКРЕКП № 102, є неможливим, оскільки, не відповідає нормативно-правовим актам з питань регулювання ведення бухгалтерського обліку....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат повинен неухильно дотримуватись Ліцензійних умов, зокрема у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення – поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (1,20) та повторне вчинення правопорушення (1,1).

6	підпункт 32 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність» с. 70-71 пункту 3.24 Акта
---	---	--

Відповідно до вимог частини 9 статті 10 Закону України «Про енергетичну ефективність» від 21.10.2021 № 1818-IX (далі – Закон про енергетичну ефективність) ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» мало зобов'язання щодо проведення енергетичного аудиту до 13 листопада 2025 року.

В той же час, відповідно до статті 11 Закону про енергетичну ефективність підтвердження кваліфікації осіб, які мають намір провадити діяльність із здійснення енергетичного аудиту за відповідним напрямом (процеси, транспорт), проводиться кваліфікаційними організаціями, акредитованими у встановленому Кабінетом Міністрів України порядку.

За результатами підтвердження кваліфікації осіб, які мають намір провадити діяльність із здійснення енергетичних аудитів, надається кваліфікаційний сертифікат.

Згідно з частиною шостою статті 11 Закону про енергетичну ефективність Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України (далі – Держенергоефективності) здійснює ведення та оприлюднення на своєму офіційному вебсайті бази даних енергетичних аудиторів.

За інформацією Держенергоефективності, наданою листом від 07.01.2026 № 12-1.2/2.3/08-26, базу даних енергетичних аудиторів оприлюднено на офіційному вебсайті Держенергоефективності 26 грудня 2025 року.

Листом від 17.02.2026 № 190/1 Товариство повідомило, що у 2025 році ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» не були заплановані послуги з енергетичного аудиту із-за відсутності в базі даних Держенергоефективності інформації щодо сертифікованих енергетичних аудиторів, а з 2025 року розпочато на підприємстві впровадження системи екологічного менеджменту ISO 14001 відповідно до ДСТУ ISO 14001:2015 «Системи екологічного менеджменту. Вимоги та настанови щодо застосування».

Листом від 19.07.2024 № 267 ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» звернулося до Держенергоефективності щодо механізму проведення первинного енергетичного аудиту.

При цьому Держенергоефективності зазначило, що станом на 25.07.2024 інформація про енергетичних аудиторів, які підлягають включенню до бази даних енергетичних аудиторів, від кваліфікаційних організацій до Держенергоефективності не надходила.

Крім цього, ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» у 2024 році зверталось до ПРАТ «ТЕХЕНЕРГО», ТОВ «Спецтермомонтаж-Енерго», ПРАТ «ЛьвівОРГРЕС», ТОВ Енергосервісна компанія «E-SAVE» та ТОВ «АТОН-ІНЖИНІРИНГ» стосовно проведення енергетичного аудиту та отримало відмови через відсутність у складі вищезазначених Товариств фахівців з сертифікатом енергоаудитора.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа):

«...У 2025 році ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» не були заплановані послуги з енергетичного аудиту із-за відсутності у 2024 р. і на протязі 11 місяців 2025 р. в базі даних Держенергоефективності інформації щодо сертифікованих енергетичних аудиторів

...У відповідності до Інформації з бази даних енергетичних аудиторів розміщеної на сайті Держенергоефективності першою датою видачі кваліфікаційного сертифіката є 11 грудня 2025 року...

...На протязі 2024-2025 р. Закон України «Про енергетичну ефективність» неодноразово редагувався. Відповідно до останньої редакції ЗУ (від 03.12.2025 р.) у статті 10 другий абзац Закон прямо передбачає альтернативу енергоаудиту — сертифіковану систему менеджменту: «Суб'єкти господарювання,..... звільняються від обов'язку проведення енергетичного аудиту при запровадженні системи енергетичного та/або екологічного менеджменту...».

В зв'язку з відсутністю у 2024 р. та протягом 11 місяців 2025 р. у базі даних Держенергоефективності інформації щодо сертифікованих енергетичних аудиторів,

ПРАТ «Черкаське хімволокно» у 2025 році розпочато запровадження системи екологічного менеджменту ISO 14001 відповідно до ДСТУ ISO 14001:2015 «Системи екологічного менеджменту. Вимоги та настанови щодо застосування», яка має бути сертифікована відповідно до гармонізованих міжнародних і регіональних стандартів...

... ПРАТ «Черкаське хімволокно» просить врахувати наведені вище пояснення та не вважати за порушення, оскільки підприємство не ухилялося від виконання вимог законодавства, що підтверджується здійсненими у 2024 році заходами щодо пошуку сертифікованих виконавців та офіційним зверненням до уповноваженого органу. Проведення енергетичного аудиту заплановано у 2026 році після повної стабілізації виробничих процесів, що забезпечить достовірність та практичну цінність його результатів. ...».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу до 100 %, зокрема у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата.

Враховуючи зазначене та відповідно до глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів за виявлене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати за зазначене порушення санкцію у вигляді застереження із застосуванням коригування (зменшення) розміру штрафу, зокрема, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, а саме відсутності на офіційному вебсайті Держенергоефективності бази даних енергетичних аудиторів, що унеможливило проведення енергетичного аудиту у 2025 році, на 100 %.

Ураховуючи викладене та службову записку Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 10.03.2026 № 172/18-26 згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент Ліцензійного контролю зазначає, що штраф становить **9 554** (дев'ять тисяч п'ятсот п'ятдесят чотири) гривні згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	9 554
---	--------------

№	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на об'являючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата тощо, гривень	Округлення, гривень
1	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок <i>(невиконання вимог пункту 3 Постанови № 1196)</i>	425	5 100	255	127,5	38,25	-	4,25
2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок <i>(невиконання вимог пункту 1 Розпорядження № 122-р)</i>	493	5 100	255	127,5	114,75	-	-4,25
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі <i>(недотримання структури тарифу)</i>	3 315	34 000	1 700	850	765	-	-
4	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності <i>(недотримання температурного графіка теплової мережі)</i>	4 760	34 000	3 060	1262,25	432,225	-	5,525
5	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП) <i>(недостовірне заповнення звітності)</i>	561	8 500	425	-	127,5	-	8,5
6	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності <i>(непроведення енергетичного аудиту)</i>	-	34 000	1 360	680	-	2 040	-

- 1 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 119 днів; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10;
- 2 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 119 днів; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення – 1,2 та повторне вчинення правопорушення – 1,10;
- 3 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 365 днів; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення – 1,2 та повторне вчинення правопорушення – 1,10;
- 4 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 75 днів; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10;
- 5 – враховано коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення – 1,2 та повторне вчинення правопорушення – 1,10;
- 6 – враховано коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата з вини третьої сторони **на 100%**,

Враховуючи зазначене, відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 31 Закону України «Про теплопостачання» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

І. Постанову якою:

1. Застерегти ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) щодо недопущення надалі порушення підпункту 32 пункту 3.2 Ліцензійних умов щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність».

2. Накласти штраф у розмірі **9 554** (дев'ять тисяч п'ятсот п'ятдесят чотири) гривні на ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) за порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов, а саме:

1) підпункту 5 щодо виконання рішення органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.08.2025 № 1196 «Про застосування санкцій до ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходу державного регулювання» (**розмір штрафу за порушення якого становить 425 (чотириста двадцять п'ять) гривень**),

2) підпункту 5 щодо виконання рішення органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 05.08.2025 № 122-р «Про усунення порушень ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії» (**розмір штрафу за порушення якого становить 493 (чотириста дев'яносто три) гривні**);

3) підпункту 10 щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії та забезпечення ліцензованої діяльності за принципом економічної доцільності та досягнення найнижчої собівартості (**розмір штрафу за порушення якого становить 3 315 (три тисячі триста п'ятнадцять) гривень**);

4) підпункту 13 (у редакції, що діяла до 07 липня 2025 року) та підпункт 15 (у редакції, що діє з 07 липня 2025 року) щодо забезпечення виробництво та відпуск теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71 (**розмір штрафу за порушення якого становить 4 760 (чотири тисячі сімсот шістдесят) гривень**);

5) підпункту 22 (у редакції, що діяла до 07 липня 2025 року) та підпункту 24 (у редакції, що діє з 07 липня 2025 року) у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах

та у строки, встановлені органом ліцензування (*розмір штрафу за порушення якого становить 561 (п'ятсот шістдесят одна) гривня*).

3. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняті за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Черкаській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО».

II. Розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого

1. **Зобов'язати** ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) **усунути порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов:**

1) **підпункту 5 Ліцензійних умов** щодо виконання рішень органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме вимог пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 07 серпня 2024 року № 226-р «Про усунення порушень ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії», для чого **у строк до 01 червня 2026 року:**

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 період 2021 – 2022 років, в яких врахувати пропорційність розподілу фактичних витрат відповідно до методики, яку було застосовано при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;

розподілити фактичні витрати 2023 та 2024 років між виробництвом електричної та теплової енергії відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП тарифів на виробництво теплової енергії, які діяли у відповідному році, та подати зазначену інформацію до НКРЕКП;

2) **підпункту 10 Ліцензійних умов** щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії та забезпечення ліцензованої діяльності за принципом економічної доцільності та досягнення найнижчої собівартості, для чого **у строк до 01 червня 2026 року** розподілити фактичні витрати 2025 року між виробництвом електричної та теплової енергії у відповідності до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП тарифів на виробництво теплової енергії, які діяли у 2025 році та подати зазначену інформацію до НКРЕКП.

2. Департаменту ліцензійного контролю після отримання інформації, визначеної абзацом третім підпункту 1 та підпунктом 2 пункту 1 цього розпорядження, здійснити аналіз додатково отриманого або недоотриманого доходу відповідно до Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) суб'єктами господарювання з виробництва електричної та (або) теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності, що є додатком 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, за результатами якого прийняти рішення щодо визначення додатково отриманого або недоотриманого доходу за період діяльності 2023 – 2025 років.



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ПРАТ
«ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» за
порушення Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ березня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 27 лютого 2026 року № 48, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 10 лютого 2026 року № 221 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (діяльність з виробництва теплової енергії)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 26 січня 2026 року № 37 та від 13 лютого 2026 року № 69, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) порушено підпункт 3.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

підпункт 5 щодо виконання рішень органу ліцензування у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме:

пункту 3 постанови НКРЕКП від 05 серпня 2025 року № 1196 «Про застосування санкцій до ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходу державного регулювання» (далі – постанова № 1196),

пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 05 серпня 2025 року № 122-р «Про усунення порушень ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії» (далі – розпорядження № 122-р);

підпункт 10 щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії та забезпечення ліцензованої діяльності за принципом економічної доцільності та досягнення найнижчої собівартості;

підпункт 13 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) та підпункт 15 (у редакції, що діє з 07 липня 2025 року) щодо забезпечення виробництва та відпуску теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71;

підпункт 22 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) та підпункт 24 (у редакції, що діє з 07 липня 2025 року) у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані;

підпункт 32 щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність».

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 31 Закону України «Про теплопостачання» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) щодо недопущення надалі порушень підпункту 32 пункту 3.2 Ліцензійних умов щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність».

2. Накласти штраф у розмірі 9 554 (дев'ять тисяч п'ятсот п'ятдесят чотири) гривні на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) за порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов, а саме:

1) підпункту 5 щодо виконання рішень органу ліцензування у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 3 постанови № 1196 (розмір штрафу за порушення якого становить 425 (чотириста двадцять п'ять) гривень);

2) підпункту 5 щодо виконання рішень органу ліцензування у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 1 розпорядження № 122-р (розмір штрафу за порушення якого становить 493 (чотириста дев'яносто три) гривні);

3) підпункту 10 щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії та забезпечення ліцензованої діяльності за принципом економічної доцільності та досягнення найнижчої собівартості (розмір штрафу за порушення якого становить 3 315 (три тисячі триста п'ятнадцять) гривень);

4) підпункту 13 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діє з 07 липня 2025 року) щодо забезпечення виробництва та відпуску теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71 (розмір штрафу за порушення якого становить 4 760 (чотири тисячі сімсот шістдесят) гривень);

5) підпункту 22 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) та підпункту 24 (у редакції, що діє з 07 липня 2025 року) у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані (розмір штрафу за порушення якого становить 561 (п'ятсот шістдесят одна) гривня).

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії постанови (код класифікації доходів бюджету 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняті за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Черкаській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО».

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду.
Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень ПРАТ
«ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО»
Ліцензійних умов з виробництва
теплової енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 27 лютого 2026 року № 48, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» (код ЄДРПОУ 00204033) усунути порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

1) підпункту 5 щодо виконання рішень органу ліцензування у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 05 серпня 2025 року № 122-р «Про усунення порушень ПРАТ «ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО» Ліцензійних умов з

виробництва теплової енергії» Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії», для чого у строк до 01 червня 2026 року:

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 період 2021 – 2022 років, в яких врахувати пропорційність розподілу фактичних витрат відповідно до методики, яку було застосовано при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії;

розподілити фактичні витрати 2023 та 2024 років між виробництвом електричної та теплової енергії відповідно до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП тарифів на виробництво теплової енергії, які діяли у відповідному році, та подати зазначену інформацію до НКРЕКП;

2) підпункту 10 щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії та забезпечення ліцензованої діяльності за принципом економічної доцільності та досягнення найнижчої собівартості, для чого у строк до 01 червня 2026 року розподілити фактичні витрати 2025 року між виробництвом електричної та теплової енергії у відповідності до нормативних документів, згідно з якими були здійснені розрахунки питомих витрат умовного палива під час формування та встановлення НКРЕКП тарифів на виробництво теплової енергії, які діяли у 2025 році та подати зазначену інформацію до НКРЕКП.

2. Департаменту ліцензійного контролю після отримання інформації, визначеної абзацом третім підпункту 1 та підпунктом 2 пункту 1 цього розпорядження, здійснити аналіз додатково отриманого або недоотриманого доходу відповідно до Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) суб'єктами господарювання з виробництва електричної та (або) теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності, що є додатком 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, за результатами якого прийняти рішення щодо визначення додатково отриманого або недоотриманого доходу за період діяльності 2023 – 2025 років.

Це розпорядження може бути оскаржено до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.