

Департамент ліцензійного
контролю
«__»_____2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
КП «ТКЕ» ЧМР за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії
та здійснення заходів державного регулювання»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.11.2024 № 1940, постанови НКРЕКП від 02.09.2025 № 1394 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП «ТКЕ» ЧМР з виробництва теплової енергії» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 11.08.2025 № 409 та від 04.09.2025 № 460, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (далі – КП «ТКЕ» ЧМР, Підприємство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 44819434) 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 з 10 жовтня 2023 по 31 грудня 2024 року** за результатами якої складено Акт від 19.09.2025 № 217.

Встановлена потужність КП «ТКЕ» ЧМР на теплову енергію становить _____ Гкал/год.

Листом від 26.09.2025 № 01/1952 (вхідний НКРЕКП від 26.09.2025 № 31964/1-25) Ліцензіатом надано зауваження до Акту планової перевірки (далі – 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	підпункту 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії <i>с. 12-45 пункту 3.8 Акта</i>

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії встановлено, що КП «ТКЕ» ЧМР у 2024 році недотримано структуру витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії у частині як недофінансування статей витрат, так і перевищення фінансування статей витрат у порівнянні з плановими, на підставі яких був розрахований та затверджений тариф на виробництво теплової енергії.

Розрахунок суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2023 році по Підприємству не здійснюється через некоректність порівняння річних показників, встановлених структурою тарифу, з фактичними результатами діяльності підприємства за 74 дні роботи.



УВ
НКРЕКП
№1951-14.2.2/25 від 08.10.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 07.10.2025 16:01
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Період	Плановий обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Фактичний обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Відхилення	
			тис. Гкал	%
2024				

Період	Планове	Фактичне	Відхилення
2024			

У результаті аналізу ефективності використання статті тарифу «Паливо» на виробництва теплової енергії з урахуванням зміни ціни палива та питомих витрат використання палива у 2024 році за даними бухгалтерського обліку встановлено, що у КП «ТКЕ» ЧМР відбулося **збільшення** фактичних витрат по статті витрат «Паливо» у порівнянні з плановими витратами, скорегованими на фактичний корисний відпуск теплової енергії, на _____ тис. грн, при цьому перевитрати коштів за рахунок зміни питомих витрат палива склали _____ тис. грн.

[illegible]

Питомі витрати кг/Гкал	Факт													
Вартість палива, тис. грн	План													
	Факт													
Ціна палива, грн/т	План													
	Факт													
Питома вага газу у витратах, %	План													
	Факт													
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн														
Економія + / (Перевитрата -) тис. грн	Питомі													
	Ціна													
	Всього													
Теплова енергія, інші		січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Всього рік
Відпуск т/е, тис. Гкал	План													
	Факт													
Витрати у/п, тис. т	План													
	Факт													
Питомі витрати, кг/Гкал	План													
	Факт													
Вартість палива, тис. грн	План													
	Факт													
Ціна палива, грн/т	План													
	Факт													
Питома вага газу у витратах, %	План													
	Факт													
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн														
Економія + / (Перевитрата -) тис. грн	Питомі													
	Ціна													
	Всього													

Сума **недофінансування статей витрат**, передбачених плановим рівнем витрат у затвердженій структурі тарифу, за результатами діяльності КП «ТКЕ» ЧМР з виробництва теплової енергії у 2024 році склала _____ тис. грн.

Сума **перевитрат за статтями тарифу** у 2024 році, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з виробництва теплової енергії, складає _____ тис. грн, при цьому сума обґрунтованих перевитрат коштів у 2024 році, з урахуванням наданих Ліцензіатом підтверджених розрахунків та інших документів, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з виробництва теплової енергії, складає _____ тис. грн.

Обґрунтовані перевитрати за статтями витрат тарифу на виробництво теплової енергії у 2024 році

Елементи витрат	тис. грн		
	Планові витрати	Фактичні витрати	Обґрунтовані перевитрати
вартість витрат на розподіл природного газу			
збір за забруднення навколишнього природного середовища			
внески на регулювання, що розраховуються та сплачуються ліцензіатом відповідно до порядку, встановленого НКРЕКП			
Всього			

Щодо виконання ремонтної програми у 2024 році

Протягом 2024 року КП «ТКЕ» ЧМР виконувало ремонтну програму, яка була врахована НКРЕКП при затвердженні тарифів на виробництво теплової енергії, що діяли протягом перевіряемого періоду, на загальну суму _____ тис. грн.

З урахуванням розподілу витрат на виробництво теплової енергії та відпуск електричної енергії, планове співвідношення витрат умовного палива у 2024 році становило: _____% – тепла енергія, _____% – електроенергія, плановий обсяг фінансування ремонтної програми від господарської діяльності з **виробництва теплової енергії** становив – _____ × _____% = _____ тис. грн, з них амортизаційні відрахування _____ тис. грн,

[illegible]

1.4	Ремонт електродвигунів												
1.5	Заміна вимикачів КРП-3.15 кВ (4 од.) та ГРП - 10.5 кВ (4 од.)												
1.6	Заміна силових кабелів трансформатору Т-20А												
1.7	Заміна вимикачів ВРП-35 кВ - 3 шт (Т-1, Т-2, ШСВ-35)												
1.8	Заміна роз'єднувачів на ВРП-110 кВ - 2 шт (ШР-110-1 _____, ЛР _____), ВРП-35 кВ - 3 шт (ШР-35-1 _____, ШР-35-1 _____, ЛР _____), роз'єднувача ГРУ-10.5 кВ - 1 шт (СР-10)												
2	Теплотехнічне обладнання:												
2.1	Поточний ремонт котлоагрегату БКЗ-210-140 ПТ ст.№1												
2.2	Поточний ремонт котлоагрегату БКЗ-210-140 ПТ ст.№2												
2.3	Поточний ремонт котлоагрегату БКЗ-210-140 ПТ ст.№3												
2.4	Капітальний ремонт котлоагрегату БКЗ-210-140 ПТ ст.№4												
2.5	Поточний ремонт турбогенератора ПТ-50/60-130/7 ст.№2												
2.6	Поточний ремонт турбогенератора Т-100/120-130-3 ст.№3												
2.7	Капітальний ремонт насосного обладнання з заміною насосів												
3	Загальностанційне обладнання:												
4	Будівлі і споруди:												
4.2	Ремонт будівель і споруд ЧнТЕЦ												
5	Інше:												
Всього за розділом II:													
Разом													

Загальне фактичне виконання ремонтної програми за 2024 рік склало:

фінансування – _____ тис. грн або _____ % від плану _____ тис. грн;

освоєння згідно з актами виконаних робіт на суму _____ тис. грн, що становить _____ % від фінансування.

Перевіркою встановлено, що **ремонтна програма на 2024 рік по Підприємству виконана у повному обсязі.**

За результатами діяльності у 2024 році фактичне співвідношення витрат умовного палива становило: _____ % – теплова енергія, _____ % – електроенергія.

Відповідно фінансування ремонтної програми по діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік склало _____ × _____ % = _____ тис. грн (без ПДВ).

Пооб'єктним аналізом фактичного виконання заходів виконання ремонтних робіт за 2024 рік встановлено, що при виконанні ремонтної програми Ліцензіата недофінансування планових заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії становить – _____ тис. грн, перевитрати – _____ тис. грн. При цьому обґрунтоване перевищення (до 5 %) по заходах ремонтної програми – _____ тис. грн.

Враховуючи обґрунтовані перевитрати на проведення ремонтних робіт у розмірі _____ тис. грн, **недофінансування** планових заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії становить _____ тис. грн (_____ – _____). Невиконання враховано при розрахунку суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2024 році.

Розрахунок суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2024 році:

1) Сума недоотриманого доходу, що виникла у зв'язку із відхиленням від запланованих обсягів виробництва теплової енергії:

$$D_{\text{(відпуск т/е)}} = (\quad - \quad - (-) \quad - (\quad - \quad)) = \quad \text{тис. грн, де:}$$

_____ – значення фактичної товарної продукції, тис. грн;
 _____ – значення планової товарної продукції з урахуванням зміни, тис. грн;
 _____ – планові витрати на органічне паливо, тис. грн;
 _____ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн;
 _____ – результати багатофакторного аналізу (перевитрати) витрат на органічне паливо,
 тис. грн.

2) Результуюча сума **недоотриманого доходу** від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії:

$$Д = \text{_____} + \text{_____} = \text{_____} \text{ тис. грн.}$$

3) Загальна сума **додатково отриманого доходу** від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії:

- результуюча сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії становить _____ тис. грн;

- сума недофінансування витрат на проведення ремонтних робіт за рахунок статей витрат виробничої собівартості (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту, у статті «сировина та допоміжні матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизаційні відрахування»), планованого прибутку та інших джерел фінансування – _____ тис. грн;

- сума недофінансування статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році), окрім суми коштів недофінансування інвестиційної програми та витрат на проведення ремонтних робіт за звітний період (рік) – _____ тис. грн;

- сума обґрунтованих перевитрат – _____ тис. грн.

Відповідно до пункту 15 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 перевитрати по питомим витратам палива не враховуються як обґрунтовані перевитрати.

Таким чином, перевитрати по питомим витратам палива в сумі _____ тис. грн не враховуються як обґрунтовані.

$$\text{_____} + \text{_____} + \text{_____} - \text{_____} + \text{_____} = 20\,635,66 \text{ тис. грн.}$$

За поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «... КП «ТКЕ» ЧМР як новоствореному підприємству постановою НКРЕКП від 14.11.2023 № 2140 п.1 були встановлені тарифи на виробництво для всіх категорій споживачів, п. 2 зазначеної постанови були встановлені структури тарифів на виробництво теплової енергії. Проте, відповідно до вимог закону України від 29.07.2022 № 2479-IX «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» щодо дотримання мораторію на підвищення цін (тарифів) у сфері теплопостачання для населення, а також постанови Кабінету Міністрів України від 29.07.2022 «Деякі питання регулювання діяльності у сфері комунальних послуг у зв'язку із введенням в Україні воєнного стану», Виконавчим комітетом Чернігівської міської ради для КП «ТКЕ» ЧМР були встановлені тарифи на теплову послугу з постачання теплової енергії та постачання гарячої води для категорії споживачів «населення» у розмірах, що застосовувались в опалювальному періоді 2021 – 2022 років станом на 24.02.2022, а саме у розмірі _____ грн. за 1 Гкал (з ПДВ). В даному тарифі, встановленому для застосування, виробництво теплової енергії становить _____ за 1 Гкал (без ПДВ), тобто на рівні тарифу, встановленого для попереднього орендаря єдиного майнового комплексу «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА». Таким чином, у КП «ТКЕ» ЧМР відсутня встановлена структура тарифу на виробництво теплової енергії для застосування

для категорії споживачів «населення». Відпуск теплової енергії для категорії споживачів «населення» складає 80 % в загальному обсягу відпуску теплової енергії».

Щодо перевитрат по питомим...

...Чернігівська ТЕЦ працює в умовах ринку електричної енергії. Відповідно навантаження на генеруючому обладнанні коливається у відповідності до графіка відпуску електричної енергії до потреб споживача. Як наслідок генеруюче обладнання не працює в номінальних режимах навантажень, при яких природньо не досягаються оптимальні показники питомих витрат умовного палива...».

Департамент ліцензійного контролю наголошує, що Підприємство має дотримуватись планових техніко-економічних показників, затверджених для звітного періоду. Зокрема, збільшення виробітку електричної енергії призвело до непропорційного зростання питомих витрат палива на виробництво теплової енергії, що є порушенням планових показників економічної та енергетичної ефективності.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 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), НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

2	підпункт 13 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року)	Порушення у частині обов'язку ліцензіата забезпечувати 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 (далі – Правила № 71). <i>с. 56-58, 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 КП «ТКЕ» ЧМР затвердженого температурного графіка теплової мережі на опалювальний період 2023/2024 та 2024/2025 років за період з 18.10.2023 по 31.12.2023, з 01.01.2024 по 29.03.2024 та з 15.10.2024 по 31.12.2024 встановлено, що з 242 діб опалювального періоду **73 доби** мало місце відхилення температури води (теплоносія), що надходить в теплову мережу від графіка нижче межі встановленої підпунктом 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 Правил № 71.

За поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «... Відхилення від графіка температури тепломережі у період жовтня-листопада 2023 року пов'язано з тим, що на початку опалювального періоду КП «Теплокомуненерго» не було отримано ліцензію на виробництво електричної енергії, у зв'язку з чим, з початком опалювального періоду включення теплових мереж було здійснено по «непроектній» схемі – теплопостачання здійснювалось без включення в роботу парового котла на понижених параметрах пари, РОУ, БРОУ та пікового бойлера. Даним складом обладнання, без включення в роботу турбогенераторів, неможливо було забезпечити параметри тепломережі відповідно до температурного графіку...

...Відхилення від графіка тепломережі у період лютого-березня 2024 року пов'язано з високою температурою зовнішнього повітря (вище 0°C), що призвело до численних скарг споживачів на високу температуру в помешканнях, у зв'язку з чим було знижено температуру в тепломережі.

В усіх інших випадках відхилення від температурного графіку були короточасні (на протязі доби) і пов'язані з необхідністю відключення обладнання для усунення дефектів.».

Департамент ліцензійного контролю опрацював пояснення та пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **3 281,00 (три тисячі двісті вісімдесят одна) гривня**.

Фінальний розмір штрафу	193
відповідно до акту перевірки	Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ) 3 281,00

№	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Округлення
1	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі <i>(недотримано структуру витрат)</i>	застосовується санкція застереження (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується)					
2	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності <i>(порушення щодо недотримання температурного графіка теплової мережі)</i>	193,00	3 281,00	34 000,00	3 060,00	223,38	(2,38)

1 не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій застосовується санкція у вигляді накладення штрафу;

2 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,07.

Враховуючи зазначене, службову записку Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 29.09.2025 № 637/18-25, та 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 постанову якою:

1. Застерегти КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 44819434) щодо недопущення надалі порушення підпункту 10 пункт 3.2 Ліцензійних умов у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі.

2. Накласти штраф у розмірі **3 281,00 (три тисячі двісті вісімдесят одна) гривня** на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 44819434) за порушення підпункту 13 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 06 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.

3. Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 20 Закону України «Про теплопостачання», пункту 4.14 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991 підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на виробництво теплової енергії для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ на 2026 рік шляхом його зміни в бік **зменшення** на суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року у розмірі **20 635,66 тис. грн (без ПДВ)**.

Після прийняття відповідного рішення, Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг направити копію цього рішення на Територіальну комісію з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Чернігівській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ.

4. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Чернігівській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ.

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
КП «ТКЕ» ЧМР за порушення
Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії
та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ жовтня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 19 вересня 2025 року № 217, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1394 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП «ТКЕ» ЧМР з виробництва теплової енергії», посвідчень на проведення планової перевірки від 11 серпня 2025 року № 409 та від 04 вересня 2025 року № 460, встановлено, що КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 44819434) порушено пункт 3.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 березня 2017 року № 308 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

підпункт 10 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії;

підпункт 13 (у редакції, що діяла до 06 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.

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 КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 44819434) щодо недопущення надалі порушення підпункту 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 3 281 (три тисячі двісті вісімдесят одна) гривня на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 44819434) за порушення підпункту 13 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) пункту 3.2 Ліцензійних 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.

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

3. Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1 та 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», відповідно до статті 20 Закону України «Про теплопостачання» та пункту 4.14 глави 4 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює

державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991, при наступному перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на виробництво теплової енергії для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ на 2026 рік шляхом його зміни у бік зменшення на суму додатково отриманого доходу з виробництва теплової енергії за результатами діяльності 2024 року у розмірі 20 635,66 тис. грн без ПДВ.

Після прийняття відповідного рішення Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг направити копію цього рішення до Територіальної комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Чернігівській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ.

4. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Чернігівській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО