

Департамент ліцензійного
контролю
«__»_____2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проектів постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва
теплової енергії та здійснення заходів державного регулювання» та
розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушення КП
«КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» 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 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.11.2024 № 1940, постанови НКРЕКП від 27.05.2025 № 792 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» з виробництва теплової енергії» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 12.05.2025 № 218 та від 30.05.2025 № 262, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (далі – КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО», Підприємство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 40538421) вимог законодавства у сфері теплопостачання та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308 (далі – Ліцензійні умови) за період діяльності 2024 року за результатами якої складено Акт від 12.06.2025 № 130.

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

Листом від 18.06.2025 № 1/28/16.1.1/3522 (вхідний НКРЕКП від 18.06.2025 № 19177/1-25) 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	Підпункт 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії <i>с. 15-39 пункту 3.8 Акта</i>

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії протягом 2024 року встановлено, що КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» 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.



УВ
НКРЕКП
№1219-14.2.2/25 від 30.06.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 30.06.2025 16:34
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Виробництво теплової енергії КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»

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

*зменшення відбулося через зменшення тривалості опалювального сезону та вищою середньою температурою зовнішнього повітря в опалювальний період

Співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії

Період	Планове	Фактичне	Відхилення
2024			

У результаті аналізу ефективності використання статті тарифу «Паливо» на виробництва теплової енергії на ТЕЦ з урахуванням зміни ціни палива, питомих витрат використання палива та обсягів виробництва теплової енергії у 2024 році за даними бухгалтерського обліку встановлено, що у КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» відбулося збільшення фактичних витрат по статті витрат «Паливо» у порівнянні з плановими витратами, скорегованими на фактичний корисний відпуск теплової енергії на _____ тис. грн (без ПДВ).

В той же час перевитрата за рахунок зміни питомих витрат палива становить _____ тис. грн (без ПДВ).

*Розрахунок ефективності використання статті тарифу «Паливо»
з урахуванням зміни обсягів виробництва теплової енергії у 2024 році*

Теплова енергія, населення		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 уп.	План													
	Факт													
Питома вага газу у витратах, %	План													
	Факт													
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн														
Економія + / (Перевитрата -) тис. грн	Питомі													
	Ціна													
	Структура													
	Всього													
Теплова енергія, бюджет		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 уп.	План													
	Факт													
Питома вага газу у витратах, %	План													
	Факт													
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн														
Економія + / (Перевитрата -) тис. грн	Питомі													
	Ціна													
	Структура													
	Всього													
Теплова енергія, релігія		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													
	Приведена до фактичної													
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													
	Структура													
	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													
	Приведена до фактичної													
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													
	Структура													
	Всього													

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

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 (без ПДВ), при цьому проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію, комісією з перевірки визначено, що сума **обґрунтованих перевитрат за статтями тарифу** у 2024 році складає _____ тис. грн (без ПДВ).

Щодо виконання ремонтної програми на 2024 рік

При затвердженні тарифів КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» на виробництво теплової енергії на 2024 рік, НКРЕКП було враховано виконання ремонтної програми на 2024 рік в цілому по ТЕЦ на загальну суму _____ тис. грн (без ПДВ).

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 (без ПДВ), з них амортизаційні відрахування _____ тис. грн (без ПДВ).

Відповідно до отриманих джерел фінансування (зменшення корисного відпуску теплової енергії на _____ %) наповнення статей на виконання ремонтної програми з виробництва теплової енергії становить _____ тис. грн (без ПДВ) (_____ × _____ %).

Інформація щодо фактичного виконання програми ремонтів 2024 року у розрізі заходів

[illegible]

5.1	витрати на ремонти основних засобів та інших необоротних матеріальних активів загальногосподарського використання (обладнання, машин і інших основних засобів) Апарату Управління											
Всього за розділом II:												
Загалом по ремонтній програмі:												

Загальне фактичне виконання ремонтної програми 2024 року склало: фінансування _____ тис. грн або _____ % від плану _____ тис. грн; освоєння згідно з актами виконаних робіт на суму _____ тис. грн, що становить _____ % від фінансування. Різниця між профінансованим і освоєним пов'язана з тим, що Ліцензіат у звітному періоді не в повному обсязі оплатив за матеріали та роботи, відповідно до договорів.

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

Відповідно фінансування ремонтної програми з діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік склало _____ тис. грн = _____ × _____ %, або _____ % від плану фінансування _____ тис. грн, у тому числі за рахунок амортизаційних відрахувань, які не є джерелами фінансування інвестиційної програми _____ тис. грн. при плані _____ тис. грн.

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

Пооб'єктним аналізом фактичного виконання заходів виконання ремонтних робіт за 2024 рік встановлено, що при виконанні ремонтної програми Підприємством **недофінансування планових заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії становить _____ тис. грн (без ПДВ)**, яке враховано при розрахунку суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2024 році.

Основним чинником недофінансування ремонтної програми з виробництва теплової енергії є зменшення співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії на _____ % (план – _____ %, факт – _____ %).

Слід зазначити, що в цілому ремонтна програма виконана на _____ % (освоєння _____ від плану), недофінансування ремонтної програми становить _____ тис. грн.

Крім того, з урахуванням зменшення фактично отриманих джерел фінансування по виробництву теплової енергії за рахунок зменшення корисного відпуску теплової енергії на _____ % **ремонтна програма в цілому по підприємству виконана в повному обсязі.**

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

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

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

_____ – значення фактичної товарної продукції, тис. грн;

_____ – значення планової товарної продукції, тис. грн;

_____ – планові витрати на органічне паливо, тис. грн;

_____ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.

(-) _____ – результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (перевитрати), тис. грн.

2) Результуюча сума додатково отриманого/**недоотриманого** доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії

Відповідно до підпункту 2 пункту 16 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 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок контролю), перевитрати по питомим не враховуються як обґрунтовані перевитрати та не можуть належати такі витрати та фактори, що впливають на відхилення від планованих витрат.

Таким чином, результат багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо становить (-) _____ тис. грн ((-) _____ - (-) _____)

$$Д = (-) ______ + (-) ______ = (-) ______ \text{ тис. грн}$$

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

- результуюча сума додатково отриманого/**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 (економія) інвестиційної програми та витрат на проведення ремонтних робіт за звітний період (рік), з урахуванням обґрунтованих перевитрат _____ тис. грн (_____ – _____).

$$(-) ______ + ______ + ______ = 94\,109,92 \text{ тис. грн.}$$

За поясненням ліцензіата, мовою документа: «...у результаті аналізу ефективності використання статті тарифу «Паливо» на виробництво теплової енергії на ТЕЦ з урахуванням зміни ціни палива, питомих витрат використання палива та обсягів виробництва теплової енергії у 2024 році в КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» відбулося збільшення фактичних витрат за статтею витрат «Паливо» у порівнянні з плановими витратами, скорегованими на фактичний корисний відпуск теплової енергії на _____ тис. грн (без ПДВ). Водночас перевитрата за рахунок зміни питомих витрат палива становить _____ тис. грн (без ПДВ). Однак комісією не враховано ці перевитрати як обґрунтовані під час визначення недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії.

Просимо переглянути таке рішення, оскільки зміна питомих витрат палива відбулася через значне збільшення електричної генерації ТЕЦ в міжопалювальний період за відсутності опалювальних теплофікаційних навантажень енергоблоків...»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 2 пункту 16 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, до обґрунтованих перевитрат не можуть належати такі витрати та фактори, що впливають на відхилення від планованих витрат, зокрема, збільшення витрат на органічне паливо у порівнянні зі значеннями, що були враховані при встановленні тарифів на

виробництво теплової енергії. Відповідно, перевитрати по питомим витратам не враховуються як обґрунтовані.

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 **пункт 3.1 глави 3 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	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 <i>с. 46-47 пункту 3.11 Акта</i>
---	---	---

Відповідно до підпункту 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 (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 ТЕЦ КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» затвердженого температурного графіка теплової мережі на опалювальний період 2023/2024 та 2024/2025 років за період з 01 січня 2024 року по 28 березня 2024 року та з 30 жовтня 2024 року по 31 грудня 2024 року встановлено, що з 151 доби опалювального періоду у **17 добах** мало місце відхилення температури води, що надходить в 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.

Місяць/доба		Температура зовнішнього повітря, °С	Температура по графіку, °С	Температура на колекторах ТЕЦ-5, °С	Температура на колекторах ТЕЦ-6, °С	Відхилення від графіка ТЕЦ-5, °С	Відхилення від графіка ТЕЦ-6, °С
Січень	3	-5,4					
Січень	6	-3,0					
Січень	7	-7,4					
Січень	8	-12,9					
Січень	9	-11,2					
Січень	12	-8,7					

Січень	13	-9,3					
Січень	17	-7,3					
Січень	22	-3,8					
Лютий	20	-2,1					
Листопад	25	-2,8					
Листопад	26	-3,1					
Листопад	27	-3,9					
Грудень	4	-3,3					
Грудень	5	-2,7					
Грудень	14	-6,1					
Грудень	23	-2,5					

За поясненням ліцензіата, мовою документа: «...Відхилення температури прямої мережної води від температурного графіка викликане різкими змінами температури зовнішнього повітря з великим діапазоном перепаду від « + » до « - » та подальшими коливаннями впродовж доби (двох діб).

Якщо витримувати температуру тепломережі за такими коливаннями зовнішньої температури, це може викликати значні перепади температури теплоносія, що відповідно призведе до суттєвих перепадів температури металу трубопроводів, значних величин температурних розширень і, як наслідок, пошкодження обладнання теплових мереж (трубопроводів, компенсаторів, бойлерів).

Для запобігання аварійним пошкодженням трубопроводів та іншого обладнання при таких перепадах температур зовнішнього повітря (їх піках) регулювання температури прямої мережної води відбувається плавно і графік витримується без різких змін впродовж однієї – двох діб.».

Департамент ліцензійного контролю наголошує, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись ліцензійних умов. Разом з тим, КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» не надано підтверджень щодо різкої зміни температури зовнішнього повітря з великим діапазоном перепаду.

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

3	Підпункт 19 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення у частині виконання інвестиційної програми в затверджених кількісних та вартісних обсягах за відповідними напрямками с. 51-59 пункту 3.13 Акта
---	--	---

Інвестиційна програма (далі – ІП) з виробництва теплової енергії КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6) на 2024 рік схвалена постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2604 у сумі _____ тис. грн (без ПДВ).

Джерела фінансування Інвестиційної програми з виробництва теплової енергії на 2024 рік

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
У тарифах на виробництво теплової енергії:	
Амортизація	
Додаткові джерела*	
Разом (без урахування ПДВ)	

* амортизація (електрична енергія)

Фактичні джерела фінансування Інвестиційної програми з виробництва теплової енергії на 2024 рік

Джерела фінансування	Схвалено НКРЕКП, тис. грн (без ПДВ)	% обсягу виробництва до плану	Скоригований обсяг фінансування відповідно до фактичних обсягів виробництва т/е, тис. грн (без ПДВ)	Фактична зміна джерел фінансування, тис. грн (без ПДВ)
----------------------	-------------------------------------	-------------------------------	---	--

4	Реконструкція, модернізація та будівництво будівель і споруд									
5	Інше									
1	Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-5 (Обладнання)									
2	Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-6 (Обладнання)									
3	Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-6, верстатний парк (Обладнання).									
4	Закупівля лічильника частот гідравлічних рідин PAMAS S-40 (1 од.)									
Усього										

* фактичний розподіл між додатковими джерелами та джерелами за рахунок тарифу на виробництво теплової енергії дорівнює плановому і становить _____% за рахунок теплової енергії, та _____% - електричної енергії.

Станом на 20.01.2025 ІП 2024 року за рахунок джерел, схвалених постановою НКРЕКП, профінансована в сумі _____ тис. грн (без ПДВ), що становить 84,48 % від планових показників, з них _____ тис. грн (без ПДВ) за рахунок тарифу на виробництво теплової енергії та _____ тис. грн за рахунок додаткових джерел.

Освоєння профінансованих заходів склало _____ тис. грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

При цьому фінансування ІП на 2024 рік становить _____% від фактично отриманих джерел, сума яких становить _____ тис. грн (без ПДВ), з них за рахунок тарифу на виробництво теплової енергії використано _____% фактично отриманих тарифних джерел, сума яких становить _____ тис. грн (без ПДВ).

Аналіз виконання КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» ІП на 2024 рік у розрізі заходів відповідно до первинної документації станом на 31 грудня 2024 року (з урахуванням фінансування до 20 січня 2025 року:

1. Розділ. Реконструкція, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання

1.1 Реконструкція електроцитої ЗДТК на ТЕЦ-5 за адресою; м. Київ,

При плані _____ тис. грн профінансовано фактично - _____ тис. грн, освоєно згідно з актами виконаних робіт - _____ тис. грн.

Роботи за договором виконані в повному обсязі: розроблена ПКД, проведена експертиза. Отримано експертний звіт.

Перевищення плану за вартістю виконаних робіт склало _____ тис. грн (_____ %).

При цьому перевищення вартості виконаних заходів більше 5 % склало - _____ тис. грн, з них за рахунок тарифу на теплову енергію - _____ тис. грн.

1.2 Реконструкція системи збудження Г-2 ТВВ-320 бл. 2 на ТЕЦ-6 за адресою: м. Київ,

При плані _____ тис. грн профінансовано фактично - _____ тис. грн, освоєно згідно з актами виконаних робіт - _____ тис. грн.

Роботи за договором виконані в повному обсязі: розроблена ПКД, проведена експертиза. Отримано експертний звіт.

Економія плану за вартістю виконаних робіт склала _____ тис. грн (_____ %).

1.3 Реконструкція щитів 0,4кВ та силових збірок (комплектна трансформаторна підстанція ін № ТЦ5-10400020189/000, хімводоочистки №1, хімводоочистки №2, мазутного господарства, комплектна трансформаторна підстанція заглибних насосів, насосної ІІ підйому, очисних споруд) на ТЕЦ-5 м. Київ, _____ . Реконструкція щита 0.4 кВ хімводоочистки (ХВО-1) (БМР)

При плані _____ тис. грн, профінансовано фактично - _____ тис. грн, освоєно згідно з актами виконаних робіт - _____ тис. грн.

На виконання робіт проведено конкурсні торги, укладено договори. Роботи за договорами виконані в повному обсязі, в т.ч.:

[illegible]

№ з/п у плані	Найменування	План			Факт			Відхилення у відсотках	Відхилення	перевитрати	
		Кількість, од	Вартість одиниці, тис. грн без ПДВ	Сума, тис. грн без ПДВ	Кількість, од	Вартість одиниці, тис. грн без ПДВ	Сума, тис. грн без ПДВ			до 5 %	більше 5%
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
	оливи (станція масляна УВМ)										
5.1.3	Перетворювач частоти типу ATV630D37N4	1									
5.1.4	Платформа електровізок AntDrive W7	1									
5.1.5	Набір інструменту КІВБ-18	2									
5.1.6	Плита електромагнітна дрібнополосна	1									
5.1.7	Кондиціонер	1									
5.1.8	Кондиціонер	3									
5.1.9	Портативний газоаналізатор кисню	1									
5.1.10	Портативний газоаналізатор водню	1									
5.1.11	Портативний газоаналізатор метану	1									
5.1.12	Автоматичний двомісний емульгатор Гершеля	1									
5.1.13	Ваги аналітичні	1									
5.1.14	Зварювальний інвертор (випрямляч)	1									
5.1.15	Компресор	1									
5.1.16	Насос високого тиску (водострумний агрегат) в комплекті	1									
	Мотокоса	0									
	Усього	19									

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Підприємством при виконанні заходів ІІ на 2024 рік не закуплено обладнання на суму _____тис. грн.

При цьому перевищення вартості виконаних заходів більше 5 % з урахуванням закупівлі обладнання (100 % вартості закупівлі), не передбаченого ІІ на 2024 рік, склало _____тис. грн, у тому числі за рахунок виробництва теплової енергії _____тис. грн та за рахунок інших джерел _____тис. грн.

Підприємством закуплено обладнання, не передбачене пунктом 5.1 ІІ на 2024 рік на суму _____тис. грн, а саме кондиціонери у кількості 5 шт. на суму _____тис. грн та мотокоса на суму _____тис. грн.

Станом на 20.01.2025 недофінансування по п.5.1 становить _____ тис. грн (_____ – _____ + _____), у тому числі за рахунок виробництва теплової енергії _____тис. грн та за рахунок інших джерел _____тис. грн.

За результатами проведених конкурсних торгів укладено договори на постачання ТМЦ згідно з плановим переліком та отримано на склад ТЕЦ-5 обладнання загальною вартістю _____тис. грн. Недовиконання заходу склалося через затримку при проведенні закупівель на порталі ProZorro, що обумовлено зменшенням кількості підрядних організацій - учасників торгів на постачання обладнання. Довідково - дофінансовано (04.02.2025 та 20.02.2025) на суму _____тис. грн (без ПДВ)

5.2. Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-6 (Обладнання)

При плані _____тис. грн профінансовано фактично - _____тис. грн, освоєно згідно з актами приймання-передавання обладнання – _____тис. грн.

За результатами проведених конкурсних торгів укладено договори на постачання ТМЦ відповідно до планового переліку та отримано на склад ТЕЦ-6 обладнання загальною вартістю _____ тис. грн.

Фактична кількість і вартість придбаного обладнання

№ з/п у плані	Найменування	План			Факт			Відхилення у відсотках	Відхи- лення , тис.грн	Перевитрати	
		Кіль- кість, од	Вартість одиниці, тис. грн без ПДВ	Сума, тис. грн без ПДВ	Кількі- сть, од	Вартість одиниці, тис. грн без ПДВ	Сума, тис. грн без ПДВ			до 5 %	більше 5%
5.2 Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-6 (Обладнання)											
5.2.1	Мотокоса Oleo-Mac										
5.2.2	Мотокоса										
5.2.3	Акумуляторна батарея тягова										
5.2.4	Портативний газоаналізатор кисню										
5.2.5	Портативний газоаналізатор водню										
5.2.6	Портативний газоаналізатор метану										
5.2.7	Ваги лабораторні										
5.2.8	Комбінований іонселективний електрод на Na PerfectION з кабелем 1,2 м для електрода										
5.2.9	Кондуктометр портативний Seven2GO										
5.2.10	Комплекс калібрувальний на базі цифрових манометрів										
5.2.11	Комплект манометрів										
5.2.12	Ультразвуковий дефектоскоп Sonoson BL										
5.2.13	Кондиціонер										
5.2.14	Кондиціонер										
5.2.16											
5.2.17											
5.2.15	Кондиціонер										
	Кондиціонер										
	Усього										

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Підприємством при виконанні заходів п.5.2 ІІІ на 2024 рік не закуплено обладнання на суму _____ тис. грн.

При цьому, перевищення вартості виконаних заходів по п.5.2 більше 5 % з урахуванням закупівлі обладнання (100 % вартості закупівлі), не передбаченого ІІІ на 2024 рік, склало _____ тис. грн, у тому числі за рахунок виробництва теплової енергії _____ тис. грн та за рахунок інших джерел _____ тис. грн.

Підприємством закуплено обладнання, не передбачене пунктом 5.2 ІІІ на 2024 рік, а саме кондиціонер вартістю у суму _____ тис. грн.

Станом на 20.01.2025 недофінансування по п.5.2 становить _____ тис. грн (_____ – _____ + _____).

5.3 Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-6, верстатний парк (Обладнання), а саме: Універсальний фрезерний вертикально-горизонтальний верстат - _____ тис. грн, Верстат по дереву-_____ тис. грн

При плані _____ тис. грн. профінансовано - _____ тис. грн, освоєно згідно з видатковими накладними - _____ тис. грн.

За результатами проведення конкурсних торгів укладено договір на постачання обладнання та отримано на склад ТЕЦ-6 верстат фрезерний по металу та верстат

універсальний п'ятиопераційний багатофункціональний по дереву. Захід виконано в повному обсязі. Економія плану за вартістю поставленого обладнання склала _____ тис. грн (_____ %), в тому числі за рахунок виробництва теплової енергії _____ тис. грн.

5.4 Закупівля лічильника частот гідравлічних рідин PAMAS S-40 (1 од.)

При плані _____ тис. грн профінансовано фактично - _____ тис. грн, освоєно згідно з видатковою накладною - _____ тис. грн.

За результатами проведених конкурсних торгів укладено договір на постачання ТМЦ та отримано на склад обладнання загальною вартістю _____ тис. грн.

Економія плану за вартістю поставленого обладнання склала _____ тис. грн (_____ %), в тому числі за рахунок виробництва теплової енергії _____ тис. грн.

Таким чином, комісією з проведення перевірки встановлено, що перевищення фінансування заходів більше 5 % (з урахуванням вартості закупівлі обладнання, не передбаченого заходами ІП на 2024 рік) склало – _____ тис. грн та відбулося по заходам:

1.1 Реконструкція електропитової ЗДТК на ТЕЦ-5 за адресою; м. Київ, вул. Промислова, 4 (ПВР) – _____ тис. грн;

5.1. Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-5 (Обладнання) – _____ тис. грн;

5.2. Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-6 (Обладнання) – _____ тис. грн.

За результатами аналізу **недофінансування** ІП на 2024 рік станом на 20.01.2025 становить _____ тис. грн (_____ – (_____ – _____)), в тому числі за рахунок тарифу на виробництво теплової енергії _____ тис. грн та _____ тис. грн за рахунок додаткових джерел, де:

_____ тис. грн – плановий обсяг фінансування;

_____ тис. грн – фактичне фінансування;

_____ тис. грн – перевищення фінансування більше 5 %.

КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» протягом 21 січня – 30 квітня 2025 року довиконувало ІП на 2024 рік.

Станом на 01 травня 2025 року мало місце дофінансування 3 заходів інвестиційної програми КП ВО КИЇВРАДИ (КМДА) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6) за 2024 рік на загальну суму _____ тис. грн (без ПДВ), а саме:

1.3 Реконструкція щитів 0,4кВ та силових збірок (комплектна трансформаторна підстанція ін №ТЦ5-10400020189/000, хімводоочистки №1, хімводоочистки №2, мазутного господарства, комплектна трансформаторна підстанція заглибних насосів, насосної П підйому, очисних споруд) на ТЕЦ-5 м. Київ, _____. Реконструкція щита 0.4 кВ хімводоочистки (ХВО-1) (БМР) дофінансовано на суму _____ тис. грн.

Економія фінансування від плану за вартістю виконаних робіт склала _____ тис. грн, в тому числі за рахунок виробництва теплової енергії _____ тис. грн.

2.1 Реконструкція мережних трубопроводів з встановленням фільтрів мережної води на вході у водогрійні котли №1-6 ТЕЦ-6 за адресою: м. Київ, _____ (4,5,6 черги) (БМР) дофінансовано на суму _____ тис. грн (без ПДВ).

Перевищення плану за вартістю виконаних робіт склало _____ тис. грн (_____ %).

При цьому перевищення вартості виконаних заходів більше 5 % склало - _____ тис. грн, з них за рахунок тарифу на теплову енергію - _____ тис. грн.

5.1. Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-5 (Обладнання) дофінансовано на суму _____ тис. грн (без ПДВ), у тому числі:

«Набір інструменту КІВБ-18» на суму _____ тис. грн (перевитрати більше 5% по заходу _____ тис. грн);

«Насос високого тиску (водострумний агрегат) в комплекті» на суму _____ тис. грн (перевитрати більше 5% - _____ тис. грн).

З урахуванням дофінансування, перевищення фінансування заходів по п.5.1 більше 5 % (з урахуванням закупівлі обладнання, не передбаченого заходами Інвестиційної програми на 2024 рік) становить _____ тис. грн. (_____ + _____ + _____).

Аналіз фактичного виконання ІП на 2024 рік станом на 01 травня 2025 року

№	Складові інвестиційної програми	Річний план			Фактично профінансовано			Освоєно згідно з актами виконаних робіт, усього	Відсоток виконання з початку року	Відхилення
		Усього	додаткові джерела	теплоенергія (амортизація)	додаткові джерела	теплоенергія (амортизація)	Усього			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=8-3
1	Реконструкція, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання									
1	Реконструкція електрощитової ЗДТК на ТЕЦ-5 за адресою: м.Київ, вул. _____ (ПВР)									
2	Реконструкція системи збудження Г-2 ТВВ-320 бл. 2 на ТЕЦ-6 за адресою: м. Київ, _____ (ПВР)									
3	Реконструкція щитів 0,4кВ та силових збірок (комплектна трансформаторна підстанція ін № ТЦ5-10400020189/000, хімводоочистки №1, хімводоочистки №2, мазутного господарства, комплектна трансформаторна підстанція заглибних насосів, насосної І підйому, очисних споруд) на ТЕЦ-5 м. Київ, _____. Реконструкція щита 0.4 кВ хімводоочистки (ХВО-1) (БМР)									
2	Реконструкція, модернізація та будівництво теплотехнічного обладнання									
1	Реконструкція мережних трубопроводів з встановленням фільтрів мережної води на вході у водогрійні котли №1-6 ТЕЦ-6 за адресою: м. Київ, _____ (4,5,6 черга БМР)									
3	Реконструкція, модернізація та будівництво загальностанційного обладнання									
1	Реконструкція вузлів обліку витрати фекальних стоків з заміною приладів "Акустрон" на сучасні прилади на ТЕЦ-5 СП «КИЇВСЬКІ ТЕЦ» за адресою: м.Київ, _____ (ПВР)									
2	Реконструкція схеми скиду концентрату УЗО1 хімічного цеху на діючий накопичувач вапняного шламу №1 за адресою: м. Київ, _____ (ПВР)									
4	Реконструкція, модернізація та будівництво будівель і споруд									
5	Інше									
1	Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-5 (Обладнання)									
2	Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-6 (Обладнання)									
3	Технічне переозброєння відділів та цехів ТЕЦ-6, верстатний парк (Обладнання),									
4	Закупівля лічильника частот гідравлічних рідин PAMAS S-40 (1 од.)									
Усього										

Враховуючи дофінансування станом на 01 травня 2025 року Інвестиційна програма 2024 року за рахунок джерел, схвалених постановою НКРЕКП, профінансована в сумі _____(без ПДВ), що становить _____% від планових показників, з них _____тис. грн (без ПДВ) за рахунок тарифу на виробництво теплової енергії (з урахуванням обігових коштів, передбачених у тарифі на виробництво теплової енергії) та _____тис. грн за рахунок додаткових джерел.

За результатами аналізу ІП на 2024 рік **недофінансування** (з урахуванням економії) становить _____ тис. грн (_____ – (_____ – _____)), в тому числі за рахунок тарифу на

виробництво теплової енергії _____ тис. грн та _____ тис. грн за рахунок додаткових джерел, де:

_____ тис. грн – плановий обсяг фінансування;
 _____ тис. грн – фактичне фінансування;
 _____ тис. грн – перевищення фінансування більше 5 % (з урахуванням закупівлі обладнання, не передбаченого заходами Інвестиційної програми на 2024 рік).

При цьому, **економія** при виконанні заходів ІП 2024 складає _____ тис. грн (п. 1.2 – _____ тис. грн, п.1.3 – _____ тис. грн, п.3.2 – _____ тис. грн, п.5.3 – _____ тис. грн, п.5.4 – _____ тис. грн), у тому числі за рахунок **джерел з виробництва теплової енергії – 1 324,11 тис. грн.**

Разом з тим, зазначаємо, що з **урахуванням фактично отриманих джерел фінансування (_____ тис. грн)** станом на 01.05.2025 **Інвестиційна програми на 2024 рік виконана в повному обсязі.** Фактичне виконання становить _____ тис. грн = _____ тис. грн (фактично профінансовано) – _____ тис. грн (перевищення по вартості виконаних заходів більше 5 % з урахуванням закупівлі обладнання, не передбаченого заходами Інвестиційної програми на 2024 рік).

Зазначаємо, що КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» не було закуплено обладнання передбаченого розділом заходами 5.1 та 5.2 на суму _____ тис. грн.

При цьому станом на 01.05.2025 перевищення вартості профінансованих заходів ІП на 2024 рік більше 5 % (з урахуванням вартості закупленого обладнання, не передбаченого заходами Інвестиційної програми на 2024 рік склало – _____ тис. грн, а саме:

перевищення фінансування більше 5% - _____ тис. грн;

вартість обладнання, не передбаченого ІП на 2024 рік – _____ тис. грн.

Перевищення вартості за рахунок тарифу на теплову енергію становить **1 066,59 тис. грн**, у тому числі:

перевищення фінансування більше 5% - _____ тис. грн;

вартість обладнання, не передбаченого ІП на 2024 рік – _____ тис. грн.

Відповідно до пункту 20 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 сума необ'єктивного перевищення вартості заходів (робіт) інвестиційної програми підлягає врахуванню у структурі тарифів (цін) ліцензіата у сторону зменшення.

За поясненням ліцензіата, мовою документа: «...найбільш значущим фактором, який негативно вплинув на виконання інвестиційної програми в установлені терміни, став фактор широкомасштабного вторгнення російських військ в Україну та як результат уведення воєнного стану в Україні з 24 лютого 2022 року. Зокрема, відбулося:

зменшення надходжень за надані Підприємством послуги з теплопостачання;

здорожчання матеріалів та обладнання;

зменшення кількості підрядних організацій - учасників торгів на виконання робіт, що ускладнило проведення більшості закупівель на порталі Prozorro.

Беручи до уваги факт виконання інвестиційної програми у повному обсязі станом на 01.05.2025 та віднесення КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» до об'єктів критичної інфраструктури, просимо не застосовувати штрафні санкції до Підприємства через недотримання термінів оплати до 20.01.2025.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що при аналізі виконання Інвестиційної програми на 2024 рік зафіксовано, що Підприємством не закуплено обладнання на суму _____ тис. грн., разом з тим, закуплено обладнання, не передбачене заходами Інвестиційної програми, на суму _____ тис. грн.

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

4	Підпункт 22 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані <i>с. 64-65 пункту 3.18 Акта</i>
---	--	---

Перевіркою встановлено, що у формі звітності № 4- НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартирна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» (далі – форма № 4-НКРЕКП) за I – IV квартали 2024 року КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» не зазначає інформацію щодо:

залишкової вартості активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок та кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком (рядки 455 та 460 відповідно);

вартості активів (капіталу) (рядок 465);

балансової вартості активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок та кінець звітного (податкового) періоду (рядки 470 та 475 відповідно).

Також, дані зазначені у розділі «ІІІ. Амортизаційні відрахування, які є джерелом фінансування інвестиційної програми» додатків 5 за I та II квартали 2024 року та додатків 2 за III та IV квартали 2025 року до форми звітності № 4-НКРЕКП не відповідають даним схваленої Інвестиційної програми на 2024 рік, затвердженої постановою НКРЕКП від 27.12.2024 № 2604.

За поясненням ліцензіата, мовою документа: «...Відповідно до пункту 3.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП виробництво електричної та теплової енергії (квартирна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» у додатку 2 інформація про фактичне виконання заходів ремонтних робіт та заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ зазначається лише у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку.

Окрім цього, КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» формує звіт про виконання інвестиційної програми Підприємства за 2024 рік та надає його відповідно до Порядку формування інвестиційних програм суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях, атомних електростанціях та когенераційних установках, затвердженого постановою НКРЕКП від 15.10.2015 № 2585 за формою, яка повністю дублює Додаток 5 до постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (без змін, внесених постановою НКРЕКП від 24.09.2024 № 1645, яким Додаток 5 було замінено на Додаток 2).

Згідно із ст. 138.3.1. ПКУ розрахунок амортизації основних засобів та нематеріальних активів здійснюється відповідно до національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або міжнародних стандартів фінансової звітності з урахуванням обмежень, встановлених підпунктом 14.1.138 пункту 14.1 статті 14 розділу I цього Кодексу, підпунктами 138.3.2–138.3.4 цього пункту. При такому розрахунку застосовуються методи нарахування амортизації, передбачені національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку.

Для розрахунку амортизації відповідно до положень цього пункту визначається вартість основних засобів та нематеріальних активів без урахування їх переоцінки (уцінки, дооцінки), проведеної відповідно до положень бухгалтерського обліку.

Амортизація не нараховується за період невикористання (експлуатації) основних засобів у господарській діяльності у зв'язку з їх консервацією.

Не підлягають амортизації та проводяться за рахунок відповідних джерел: вартість гудвілу; витрати на придбання / самостійне виготовлення невиробничих основних засобів,

невиробничих нематеріальних активів; витрати на ремонт, реконструкцію, модернізацію або інші поліпшення неvirобничих основних засобів, неvirобничих нематеріальних активів.

Отже, Податковим кодексом не передбачено нарахування амортизації за видами діяльності.

Про що неодноразово зазначалося під час процедури формування тарифів. ...

Департамент ліцензійного контролю наголошує, що при заповненні форми звітності № 4-НКРЕКП Ліцензіат зобов'язаний дотримуватись вимог 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».

При цьому згідно з службовою запискою Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 24.06.2025 № 708/12DR-25 у рядках 455 та 460 форми № 4-НКРЕКП відображається залишкова вартість активів основних засобів та нематеріальних активів на початок та на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком.

У рядках 470 та 475 відображається балансова вартість активів основних засобів та нематеріальних активів на початок та на кінець звітного (податкового) періоду відповідно до вимог Податкового кодексу України.

У рядку 465 відображається загальна вартість активів (капіталу) ліцензіата.

Відповідно до Інструкції, усі показники форми звітності № 4-НКРЕКП мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

Таким чином, КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» необхідно скоригувати подані форми звітності № 4-НКРЕКП відповідно до достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку.

Департамент ліцензійного контролю 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 **5 865,00 (п'ять тисяч вісімсот шістдесят п'ять) гривень.**

Фінальний розмір штрафу	345
відповідно до акту	Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)
перевірки	5 865,00

№	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	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; ціловим 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	201	3 417,00	34 000	3 060	52,02	311,20	-	(6,22)

	(порушення щодо недотримання температурного графіка теплової мережі)								
3	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (порушення щодо виконання інвестиційних програм)	99	1 683,00	34 000	3 060	312,12	306,00	(1683,00)	(1,67)
4	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора) (порушення щодо надання до органу ліцензування достовірних даних)	35	595,00	8500	425	173,40	-	-	(3,40)

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 – 1,02; коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини (повторне вчинення правопорушення) – 0,10;

3 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,1; враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 0,10; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення перевірки – 0,50.

4 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,41.

Враховуючи зазначене, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 20.06.2025 № 424/18-25 та Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 26.06.2025 № 708/12DR-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:

І. Постанову якою:

1. Застерегти КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 40538421) щодо недопущення надалі порушення підпункту 10 пункту 3.2 глави 3 Ліцензійних умов у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **5 865,00 (п'ять тисяч вісімсот шістьдесят п'ять) гривень** на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 40538421) за порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 13 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;

підпункту 19 у частині виконання інвестиційної програми в затверджених кількісних та вартісних обсягах за відповідними напрямками,

підпункту 22 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані.

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 № 991 підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на виробництво теплової енергії для КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму **95 176,51 тис. грн (без ПДВ)**, що включає:

суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року у розмірі 94 109,92 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік за рахунок джерел з виробництва теплової енергії у розмірі 1 066,59 тис. грн (без ПДВ).

4. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання зобов'язати КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» направити на фінансування Інвестиційної програми на 2026 рік суму коштів, зекономлених при виконанні Інвестиційної програми на 2024 рік за рахунок джерел з виробництва теплової енергії, у розмірі **1 324,11 тис. грн (без ПДВ)**.

У разі невиконання КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» абзацу першого цього пункту, Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на виробництво теплової енергії для КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 1 324,11 тис. грн без ПДВ.

5. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Київській міській територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО».

II. Розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого зобов'язати КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 40538421) **усунути порушення підпункту 22 пункту 3.2 глави 3 Ліцензійних умов** у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, для чого у строк **до 01 вересня 2025 року** подати до НКРЕКП скориговану форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за 2024 рік.

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до КП
«КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії та
здійснення заходу державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ липня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 12 червня 2025 року № 130, 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, посвідчень на проведення планової перевірки від 12 травня 2025 року № 218 та від 30 травня 2025 року № 262, встановлено, що КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 40538421) порушено пункт 3.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених 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 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 19 у частині виконання інвестиційної програми в затверджених кількісних та вартісних обсягах за відповідними напрямками;

підпункт 22 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані.

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 ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 40538421) 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 5 865 (п'ять тисяч вісімсот шістдесят п'ять) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 40538421) за порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 13 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;

підпункту 19 у частині виконання інвестиційної програми в затверджених кількісних та вартісних обсягах за відповідними напрямками;

підпункту 22 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані.

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», статті 20 Закону України «Про теплопостачання», 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 НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 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 ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 95 176,51 тис. грн без ПДВ, що включає:

суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року у розмірі 94 109,92 тис. грн без ПДВ;

суму необ'єктивного перевищення вартості фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік за рахунок джерел з виробництва теплової енергії у розмірі 1 066,59 тис. грн без ПДВ.

4. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 40538421) направити на фінансування Інвестиційної програми на 2026 рік суму коштів, зекономлених при виконанні Інвестиційної програми на 2024 рік за рахунок джерел з виробництва теплової енергії, у розмірі 1 324,11 тис. грн без ПДВ.

У разі невиконання КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» абзацу першого цього пункту Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг 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 ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 1 324,11 тис. грн без ПДВ.

5. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки Київській міській територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах для врахування при прийнятті

рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах
КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ
(КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ)
«КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО».

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 КП
«КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» 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 12 червня 2025 року № 130, проведеної 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 листопада 2024 року № 1940, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 40538421) усунути порушення підпункту 22 пункту 3.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308, у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, для чого у строк до 01 вересня 2025 року подати до НКРЕКП скориговану форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за 2024 рік.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО