

Департамент ліцензійного
контролю
«__» _____ 2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії та здійснення заходу 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 02.05.2025 № 659 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» з виробництва теплової енергії» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 11.04.2025 № 149, від 02.05.2025 № 207, від 15.05.2025 № 234, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (далі – КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО», Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 02082522) 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 2023-2024 років** за результатами якої складено Акт від 23.05.2025 № 112.

Встановлена потужність КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» на теплову енергію станом на 31.12.2024 – _____ Гкал/год.

Листом від 29.05.2025 № 07/1592 Ліцензіатом надано зауваження до Акту планової перевірки (далі – Письмові заперечення 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	пункт 3.1 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме підпункту 2 пункту 3 ¹ Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України



УВ
НКРЕКП
№1099-14.2.2/25 від 11.06.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 11.06.2025 19:03
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

	від 19.07.2022 № 812 у частині відкриття в органах Казначейства небюджетних рахунків для розподілу коштів, що надійшли на небюджетні рахунки теплопостачальних та теплогенеруючих організацій, з поточних рахунків, відкритих у банках та для проведення платежів теплопостачальними та теплогенеруючими організаціями. <i>с.13-15 пункту 3.6 Акта</i>
--	---

Відповідно до підпункту 2 пункту 3¹ постанови Кабінету Міністрів України від 19.07.2022 № 812 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам» (із змінами, внесеними згідно з постановою КМУ від 22.08.2023 № 896) встановлено, що товариство з обмеженою відповідальністю «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» і теплопостачальні та теплогенеруючі організації, які мають намір придбавати природний газ у постачальника, на якого Кабінетом Міністрів України покладено спеціальні обов'язки відповідно до Закону України «Про ринок природного газу», відкривають в органах Казначейства небюджетні рахунки.

Перевіркою становлено, що КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» протягом перевіряемого періоду не відкрито в органах Казначейства небюджетні рахунки для розподілу коштів, що надійшли на небюджетні рахунки теплопостачальних та теплогенеруючих організацій, з поточних рахунків, відкритих у банках.

Довідково перевіркою встановлено:

Прострочена заборгованість за спожитий природний газ за перевіряємий період перед ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» відсутня, оплата здійснювалась відповідно до умов укладених договорів.

Товариством 11.03.2025 в органах Казначейства відкрито небюджетні рахунки із спеціальним режимом використання, а саме:

- _____, УДКСУ м. Черкаси, МФО 820172;
- _____, УДКСУ м. Черкаси, МФО 899998.

За поясненням ліцензіата, мовою документа: «...Станом на 31.12.2024 Підприємством не було відкрито небюджетні рахунки в органах казначейства на виконання вимог підпункту 2 пункту 31 постанови КМУ від 19 липня 2022 року № 812.

Щодо вказаного порушення: КПТМ «Черкаситеплокомуненерго» не були відкриті в органах Казначейства небюджетні рахунки для розрахунків за природний газ станом на 31.12.2024р., так як підприємство не мало заборгованості за природний газ. Рахунки не відкривались, так як КПТМ «Черкаситеплокомуненерго» не підпадало під дію Постанови Кабінету Міністрів України від 19.07.2022 № 812, а саме п. 3-1, як таке, що не має заборгованості за спожитий природний газ перед ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг».

Згідно п. 3-1 Постанови №812 плата споживачів за теплову енергію, послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води теплопостачальним та теплогенеруючим організаціям, які включені до реєстру підприємств, що беруть участь у процедурі врегулювання заборгованості згідно із Законом України «Про заходи, спрямовані на врегулювання заборгованості теплопостачальних та теплогенеруючих організацій та підприємств централізованого водопостачання і водовідведення», та які мають заборгованість за спожитий природний газ перед товариством з обмеженою відповідальністю «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» (далі - теплопостачальні та теплогенеруючі організації) і які після 1 вересня 2023 р. придбавають природний газ у постачальника природного газу, на якого Кабінетом Міністрів України

покладено спеціальні обов'язки відповідно до Закону України "Про ринок природного газу", що надходить на поточні рахунки в банках, відкриті на ім'я цих теплопостачальних та теплогенеруючих організацій, перераховується згідно з укладеними з банками договорами перерахування коштів на небюджетні рахунки зазначених теплопостачальних та теплогенеруючих організацій, відкриті в органах Державної казначейської служби....»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат виділив лише частину вимоги пункту та не звертає увагу на те, що після 1 вересня 2023 року усі теплопостачальні та теплогенеруючі організації які придбавають природний газ у постачальника природного газу, на якого Кабінетом Міністрів України покладено спеціальні обов'язки відповідно до Закону України «Про ринок природного газу», плата що надходить на поточні рахунки в банках, відкриті на ім'я цих теплопостачальних та теплогенеруючих організацій, перераховується згідно з укладеними з банками договорами перерахування коштів на небюджетні рахунки зазначених теплопостачальних та теплогенеруючих організацій, відкриті в органах Державної казначейської служби. Водночас враховуючи відсутність заборгованості 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 9 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо здійснення продажу виробленої теплової енергії за тарифами, що встановлюються уповноваженим законом державним колегіальним органом або органами місцевого самоврядування в межах наданих повноважень. <i>с.15-16 пункту 3.7 Акта</i>
---	--	---

Перевіркою встановлено, у 2024 році вироблену теплову енергію когенераційною установкою _____ за адресою: вул. _____, Підприємство використовувало для надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води для категорії «бюджетні установи». В той же час, протягом перевіряемого періоду діяв тариф на виробництво теплової енергії, що виробляється на когенераційних установках та використовується для забезпечення послугами категорії «населення».

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 511 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22.09.2021 № 1598» КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» були встановлені тарифи на виробництво теплової енергії, виробленої на когенераційних установках, зокрема для категорії «бюджетні установи» у розмірі 2 959,28 грн за 1 Гкал (без ПДВ).

За поясненням ліцензіата мовою документа: «У 2024 році підприємством введена в експлуатацію, в тому числі, КГУ _____ за адресою: вул. _____ - _____. На виконання Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності» та відповідно до постанов НКРЕКП від 27.12.2017 № 1467 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» та від 22.03.2017 № 308 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської

діяльності з виробництва теплової енергії» КПТМ «Черкаситеплокомуненерго» надані повідомлення з підтвердними матеріалами щодо вводу в експлуатацію, в тому числі, когенераційної установки _____ за адресою: вул. _____, _____ (лист Підприємства від 02.08.2024 № 09/1713 додається).

Відповідно до листа НКРЕКП від 28.08.24 № 9688/21.3/7-24 (додається), Підприємству встановлена потужність виробничих об'єктів до 6,535 Гкал/год (КГУ вул. _____, вул. _____).

Постановою НКРЕКП від 03.09.2024 № 1549 «Про внесення змін до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 18 липня 2019 року № 1498» вказані виробничі потужності внесені до ліцензії. При цьому, тепла енергія, що вироблена когенераційною установкою за адресою _____, в тому числі, використовується для надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води бюджетним установам.

У зв'язку з введенням в експлуатацію зазначених когенераційних установок, зміною обсягів виробництва теплової енергії, виробництвом теплової енергії для категорії споживачів «населення» та «бюджетні установи», до НКРЕКП була подана заява про встановлення тарифу на виробництво теплової енергії, що виробляється когенераційними установками (від 25.09.2024 № 07/2219 додається) та розрахунки тарифу з підтвердними документами відповідно до постанови НКРЕКП від 01.08.2017 № 991.

Враховуючи зауваження НКРЕКП, підприємством була подана повторно заява від 13.01.2025 № 07/135 з відповідним комплектом документів для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на 2025 рік.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 511 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22.09.2021 № 1598» були встановлені тарифи на виробництво теплової енергії, виробленої на когенераційних установках, зокрема для категорії «бюджетні установи» у розмірі 2 959,28 грн за 1 Гкал (без ПДВ).»

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

3	Підпункт 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії 2023: с. 35-36 пункту 3.8 Акта 2024: с. 55-56 пункту 3.8 Акта
---	---	---

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії протягом 2023-2024 років встановлено, що КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» 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.

Виробництво теплової енергії КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

Період	Плановий обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Фактичний обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Відхилення	
			тис. Гкал	%
2023				
2024				*

*збільшення відбулося через введення в експлуатацію двох КГУ

Співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії

Період	Планове	Фактичне	Відхилення
2023			
2024			

2023 рік

Сума **недофінансування витрат**, передбачених плановим рівнем витрат у затвердженій структурі тарифу, за результатами діяльності КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» з виробництва теплової енергії на КГУ у 2023 році склала _____ тис. грн (без ПДВ).

Недофінансування за статтями витрат тарифу на виробництво теплової енергії у 2023 році тис. грн

Статті витрат	Планові витрати	Фактичні витрати	Недофінансування
витрати на оплату праці (виробничі послуги)			
відрахування на соціальні заходи (виробничі послуги)			
вартість послуг з метрологічної атестації та перевірки приладів			
вартість інших послуг виробничого характеру, у т.ч.			
вартість малоцінних та швидкозношуваних предметів (МШП), що використовуються протягом не більше одного року або нормального операційного циклу, якщо він становить більше одного року в операційній діяльності підприємства, зокрема, вартість інструменту, господарського інвентаря, спеціального оснащення, спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту			
суми податків, зборів та інших передбачених законодавством України платежів, які відносяться на собівартість продукції і сплачуються не залежно від результатів фінансово-господарської діяльності підприємства. Загальнодержавні та місцеві податки, збори та інші обов'язкові платежі*			
оплата послуг сторонніх організацій за пожежну, сторожову та воєнізовану охорону та послуг Державної служби України з надзвичайних ситуацій			
витрати на охорону праці			
витрати на придбання типографських бланків, канцелярського приладдя, паперу тощо			
оплата службових відряджень, пов'язаних із виробничою діяльністю, у межах передбачених чинним законодавством України норм			
витрати на медико-санітарне забезпечення персоналу			
внески на регулювання, що розраховуються та сплачуються ліцензіатом відповідно до порядку, встановленого НКРЕКП			
витрати на утримання і експлуатацію, ремонт основних засобів та інших необоротних матеріальних активів загальногосподарського використання (будівель, споруд, обладнання, машин та інших основних засобів)			
вартість матеріалів та МШП			
витрати на придбання канцелярського приладдя			
витрати на опалення, освітлення, водопостачання, водовідведення та інше утримання будівель і службових приміщень загальногосподарського використання			
витрати, пов'язані з оплатою послуг комерційних банків та інших кредитно-фінансових установ, включаючи оплату за розрахункове обслуговування			
витрати, пов'язані з підготовкою (навчанням) та перепідготовкою кадрів, що проводяться з метою підвищення професійного рівня працівників апарату управління			
витрати на обслуговування процесу управління (забезпечення охорони об'єктів загальногосподарського призначення тощо)			
витрати, пов'язані із супроводженням програмного забезпечення, користуванням інформаційними мережами, програмними продуктами, роялті			
Всього			

Сума перевитрат коштів у 2023 році, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з виробництва теплової енергії, складає _____ тис. грн (без ПДВ).

Перевитрати за статтями витрат тарифу на виробництво теплової енергії у 2023 році, тис. грн

Статті витрат	Планові витрати	Фактичні витрати	Перевитрати
придбана електрична енергія			
витрати на оплату праці (адміністративні послуги)			
відрахування на соціальні заходи (адміністративні послуги)			
вартість послуги розподілу газу			

вартість матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються у процесі виробництва для забезпечення нормального технологічного процесу, або які витрачаються на випробування устаткування та споруд, поточні перевірки машин і механізмів, технічний огляд, утримання та експлуатацію устаткування, будівель і споруд, транспортних засобів тощо			
вартість мастил та масел (мастил для механізмів з обертовими частинами, вартість турбінного масла для доливання в міжремонтний період до регуляторів турбін і котлів, трансформаторного масла для силових трансформаторів) та вартість паливно-мастильних матеріалів для транспортних засобів			
транспортні витрати на перевезення працівників від місця знаходження підприємства або пункту збору до місця роботи і назад (при виконанні робіт вахтовим методом)			
витрати, пов'язані з професійною підготовкою або перепідготовкою працівників ліцензіата в українських закладах освіти, що мають ліцензію, та у разі закінчення навчання видають спеціальний документ державного зразка			
обов'язкове страхування майна підприємства та цивільної відповідальності власників транспортних засобів, а також окремих категорій працівників, зайнятих у виробництві відповідних видів продукції (робіт послуг) безпосередньо на роботах з підвищеною небезпекою для життя та здоров'я, передбачених законодавством			
витрати на інші потреби, не передбачені попередніми статтями			
витрати на утримання і експлуатацію автотранспорту (витрати на технічне обслуговування легкових автомобілів, на паливно-мастильні матеріали тощо), якщо легкові автомобілі використовуються як технологічний транспорт у виробничій діяльності підприємства			
витрати на оплату службових відряджень (у тому числі апарату управління) у межах норм, передбачених чинним законодавством України			
витрати на оплату послуг зв'язку (поштовий, телеграфний, телефонний, телефакс тощо)			
витрати, пов'язані зі сплатою податків і зборів, крім витрат, що включаються до виробничої собівартості			
витрати на проведення аудиту згідно з чинним законодавством України			
витрати на придбання спеціальної літератури для інформаційного забезпечення, у тому числі з питань чинного законодавства України, і підписку спеціалізованих періодичних видань			
інші витрати, що не знайшли відображення в попередніх статтях			
Всього			

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію, комісією з перевірки визначено, що сума **обґрунтованих перевитрат** складає _____ тис. грн (без ПДВ).

Статті витрат	Планові витрати	Фактичні витрати	Відхилення
вартість розподілу природного газу			
витрати на проведення аудиту згідно з чинним законодавством України			
витрати, пов'язані зі сплатою податків і зборів, крім витрат, що включаються до виробничої собівартості			
Всього			

У результаті аналізу ефективності використання статті тарифу «Паливо» на виробництво теплової енергії на КГУ, з урахуванням зміни ціни та обсягів виробництва теплової енергії у 2023 році за даними бухгалтерського обліку встановлено, що у КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» відбулося збільшення фактичних витрат по статті витрат «Паливо» у порівнянні з плановими витратами, скоригованими на фактичний корисний відпуск теплової енергії, на _____ тис. грн (без ПДВ).

Розрахунок ефективності використання статті тарифу «Паливо»
з урахуванням зміни обсягів виробництва теплової енергії у 2023 році

[illegible]

Вартість палива, тис. грн	Факт													
	Приведена до фактичної													
Ціна палива, грн/т	План													x
	Факт													x
Питома вага газу у витратах	План													x
	Факт													x
Питома вага вугілля у витратах	План													x
	Факт													x
Встановлений тариф, грн за Гкал														
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн														
Економія/ (Перевитрата), тис. грн	Питомі													
	Ціна													
	Структура													
	Обсяги													
	Всього													

* фактичного відпуску теплової енергії для категорій споживачів «бюджет» та «інші» не відбувалось;

** фактичні витрати на природний газ у січні – квітні 2023 року обліковувались за методом собівартості перших за часом надходження запасів (ФІФО), тому кожен звітний період (місяць) вартість природного газу є середньозваженою та однаковою для всіх категорій споживачів.

Разом з тим, Комісія з перевірки здійснила розрахунок ефективності використання статті тарифу «Паливо» з урахуванням договірної ціни для категорії споживачів «населення» та у результаті аналізу ефективності використання статті тарифу «Паливо» на виробництво теплової енергії на КГУ, з урахуванням зміни ціни та обсягів виробництва теплової енергії та **договірної ціни для категорії споживачів «населення» у 2023 році** за даними бухгалтерського обліку встановлено, що у Ліцензіата відбулося **зменшення фактичних витрат по статті витрат «Паливо» у порівнянні з плановими витратами, скоригованими на фактичний корисний відпуск теплової енергії, на _____ тис. грн (без ПДВ).**

**Розрахунок ефективності використання статті тарифу «Паливо»
з урахуванням зміни обсягів виробництва теплової енергії у 2023 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													x
	Факт													x
Вартість палива, тис. грн	План													
	Факт													
	Приведена до фактичної													
Ціна палива, грн/т	План													x
	Факт													x
Питома вага газу у витратах	План													x
	Факт													x
Питома вага вугілля у витратах	План													x
	Факт													x
Встановлений тариф, грн за Гкал														
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн														
Економія/ (Перевитрата), тис. грн	Питомі													
	Ціна													
	Структура													
	Обсяги													
	Всього													

З урахуванням сум недофінансування та визначених обґрунтованих перевитрат, а також витрат на паливо комісією з перевірки здійснено розрахунок суми недоотриманого доходу:

Розрахунок суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2023 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 з урахуванням зміни, 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

$$D = \text{_____} + (-) \text{_____} = (-) \text{_____} \text{ тис. грн.}$$

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 електричної та (або) теплової енергії **(-) _____ 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), з урахуванням обґрунтованих перевитрат – _____ тис. грн (_____ – _____).

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

Комісією з перевірки в акті зафіксовано, що одним із чинників недоотриманого доходу є збільшення фактичних витрат по статті витрат «Палива» через застосування КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» у січні-квітні 2023 року обліку природного газу в цілому по Підприємству для усіх категорій споживачів за методом собівартості перших за часом надходження запасів (ФІФО), тому кожен звітний період (місяць) вартість природного газу є середньозваженою та однаковою для всіх категорій споживачів, отже Департамент ліцензійного контролю зазначає, що визначені суми недоотриманого доходу відшкодуванню не підлягають.

Структурою тарифу на 2022 рік, затвердженою постановою НКРЕКП від 22 лютого 2022 року № 330.17 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 вересня 2021 року № 1598» яка набрала чинності 01 березня 2022 року, була передбачена стаття «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)» у сумі _____ тис. грн.

Актом перевірки від 10.10.2023 № 422 зафіксовано, що за результатами роботи Підприємства протягом березня – грудня 2022 року сума зняття коштів склала _____ тис. грн.

Сума зняття коштів за 2023 рік становить _____ тис. грн (_____ грн/Гкал* _____ Гкал).

Таким чином фактична загальна сума по статті «Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)», за період березень 2022 – грудень 2023 років склала _____ тис. грн (_____ + _____). Слід зазначити, що пунктом 3 постанови НКРЕКП від 10.12.2021 № 2532 було прийнято рішення про встановлення (перегляд) тарифу на виробництво теплової енергії шляхом його зміни в бік зменшення на суму _____ тис. грн, а саме недофінансування за статтею «витрати на паливо» та за іншими статтями витрат 2019 – 2020 років у розмірі _____ тис. грн та недофінансування по заходах програми ремонтів на 2020 рік у розмірі _____ тис. грн.

Враховуючи зазначено, при розрахунку додатково отриманого/недоотриманого доходу за 2024 рік враховано значення товарної продукції без урахування зміни.

2024 рік

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

Недофінансування за статтями витрат тарифу на виробництво теплової енергії у 2024 році.

тис. грн

Статті витрат	Планові витрати	Фактичні витрати	Недофінансування
вартість послуг з метрологічної атестації та повірки приладів			
оплата послуг сторонніх організацій за пожежну, сторожову та воєнізовану охорону та послуг Державної служби України з надзвичайних ситуацій			
транспортні витрати на перевезення працівників від місця знаходження підприємства або пункту збору до місця роботи і назад (при виконанні робіт вахтовим методом)			
внески на регулювання, що розраховуються та сплачуються ліцензіатом відповідно до порядку, встановленого НКРЕКП			
витрати на утримання і експлуатацію, ремонт основних засобів та інших необоротних матеріальних активів загальногосподарського використання (будівель, споруд, обладнання, машин та інших основних засобів)			
витрати на придбання канцелярського приладдя			
витрати, пов'язані з оплатою послуг комерційних банків та інших кредитно-фінансових установ, включаючи оплату за розрахункове обслуговування			
витрати, пов'язані з підготовкою (навчанням) та перепідготовкою кадрів, що проводяться з метою підвищення професійного рівня працівників апарату управління			
витрати на обслуговування процесу управління (забезпечення охорони об'єктів загальногосподарського призначення тощо)			
витрати, пов'язані із супроводженням програмного забезпечення, користуванням інформаційними мережами, програмними продуктами, роялті			
Всього			

Сума перевитрат коштів у 2024 році, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з виробництва теплової енергії, складає _____ тис. грн (без ПДВ).

Перевитрати за статтями витрат тарифу на виробництво теплової енергії у 2024 році, тис. грн

Статті витрат	Планові витрати	Фактичні витрати	Перевитрати
витрати на оплату праці (виробничі послуги)			
відрахування на соціальні заходи (виробничі послуги)			
витрати на оплату праці (адміністративні послуги)			
відрахування на соціальні заходи (адміністративні послуги)			
вартість інших послуг виробничого характеру, у т.ч.: <i>вартість розподілу природного газу</i>			
вартість матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються у процесі виробництва для забезпечення нормального технологічного процесу, або які витрачаються на випробування устаткування та споруд, поточні перевірки машин і механізмів, технічний огляд, утримання та експлуатацію устаткування, будівель і споруд, транспортних засобів тощо			
вартість малоцінних та швидкозношуваних предметів (МШП), що використовуються протягом не більше одного року або нормального операційного циклу, якщо він становить більше одного року в операційній діяльності підприємства, зокрема, вартість інструменту, господарського інвентаря, спеціального оснащення, спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту			
вартість мастил та масел (мастил для механізмів з обертовими частинами, вартість турбінного масла для доливання в міжремонтний період до регуляторів турбін і котлів, трансформаторного масла для силових трансформаторів) та вартість паливно-мастильних матеріалів для транспортних засобів			
суми податків, зборів та інших передбачених законодавством України платежів, які відносяться на собівартість продукції і сплачуються не залежно від результатів фінансово-господарської діяльності підприємства. Загальнодержавні та місцеві податки, збори та інші обов'язкові платежі, у т.ч.			
витрати на охорону праці			
витрати, пов'язані з професійною підготовкою або перепідготовкою працівників ліцензіата в українських закладах освіти, що мають ліцензію, та у разі закінчення навчання видають спеціальний документ державного зразка			
витрати на придбання типографських бланків, канцелярського приладдя, паперу			
обов'язкове страхування майна підприємства та цивільної відповідальності власників транспортних засобів, а також окремих категорій працівників, зайнятих у виробництві відповідних видів продукції (робіт послуг) безпосередньо на роботах з підвищеною небезпекою для життя та здоров'я, передбачених законодавством			

оплата службових відряджень, пов'язаних із виробничою діяльністю, у межах передбачених чинним законодавством України норм			
витрати на медико-санітарне забезпечення персоналу			
витрати на інші потреби, не передбачені попередніми статтями			
вартість матеріалів та МШП			
витрати на утримання і експлуатацію автотранспорту (витрати на технічне обслуговування легкових автомобілів, на паливно-мастильні матеріали тощо), якщо легкові автомобілі використовуються як технологічний транспорт у виробничій діяльності підприємства			
витрати на опалення, освітлення, водопостачання, водовідведення та інше утримання будівель і службових приміщень загальногосподарського використання			
витрати на оплату службових відряджень (у тому числі апарату управління) у межах норм, передбачених чинним законодавством України			
витрати на оплату послуг зв'язку (поштовий, телеграфний, телефонний, телефакс тощо)			
витрати, пов'язані зі сплатою податків і зборів, крім витрат, що включаються до виробничої собівартості			
витрати на проведення аудиту згідно з чинним законодавством України			
витрати на придбання спеціальної літератури для інформаційного забезпечення, у тому числі з питань чинного законодавства України, і підписку спеціалізованих періодичних видань			
інші витрати, що не знайшли відображення в попередніх статтях			
обов'язкове страхування майна підприємства та цивільної відповідальності власників транспортних засобів, а також окремих категорій працівників, зайнятих у виробництві відповідних видів продукції (робіт послуг) безпосередньо на роботах з підвищеною небезпекою для життя та здоров'я, передбачених законодавством			
послуги інтернету			
інформаційні послуги			
Всього			

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію, комісією з перевірки визначено, що сума **обґрунтованих перевитрат** складає **тис. грн (без ПДВ)**.

Статті витрат	Планові витрати	Фактичні витрати	Відхилення
вартість послуги розподілу газу			
суми податків, зборів та інших передбачених законодавством України платежів, які відносяться на собівартість продукції і сплачуються не залежно від результатів фінансово-господарської діяльності підприємства. Загальнодержавні та місцеві податки, збори та інші обов'язкові платежі, у т.ч.			
витрати, пов'язані зі сплатою податків і зборів, крім витрат, що включаються до виробничої собівартості			
витрати на проведення аудиту згідно з чинним законодавством України			
ВСЬОГО			

У результаті аналізу ефективності використання статті тарифу «Паливо» на виробництво теплової енергії на КГУ, з урахуванням зміни ціни та обсягів виробництва теплової енергії у 2024 році, за даними бухгалтерського обліку встановлено, що у КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» відбулося збільшення фактичних витрат по статті витрат «Паливо» у порівнянні з плановими витратами, скоригованими на фактичний корисний відпуск теплової енергії, на **тис. грн (без ПДВ)**, у тому числі:

населення – економія у сумі тис. грн;

бюджет – перевитрати у сумі _____ тис. грн.

Комісія з проведення перевірки встановлено, що у 2024 році не було встановленого тарифу по категорії споживачів «бюджет», відповідно планові витрати на паливо по цій категорії споживачів не встановлювалися.

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

[illegible]

	Приведена до фактичної													
Ціна палива, грн/т	План													x
	Факт													x
Питома вага газу у витратах	План													x
	Факт													x
Питома вага вугілля у витратах	План													x
	Факт													x
Встановлений тариф, грн за Гкал														x
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн														
Економія/ (Перевитрата), тис. грн	Питомі													
	Ціна													
	Структура													
	Обсяги													
	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													x
	Факт													x
Вартість палива, тис. грн	План													
	Факт													
	Приведена до фактичної													
Ціна палива, грн/т	План													x
	Факт													x
Питома вага газу у витратах	План													x
	Факт													x
Питома вага вугілля у витратах	План													x
	Факт													x
Встановлений тариф, грн за Гкал														x
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн														
Економія/ (Перевитрата), тис. грн	Питомі													
	Ціна													
	Структура													
	Обсяги													
	Всього													

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:

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

- _____ – 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, тис. грн.

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

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

- 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 електричної та (або) теплової енергії – _____ 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), з урахуванням обґрунтованих перевитрат – (-) _____ тис. грн (_____ – _____).

_____ + (-) _____ = (-) _____ тис. грн

За поясненням ліцензіата мовою документа: «...На період розгляду та затвердження тарифу на виробництво теплової енергії КГУ для бюджетних установ, фінансування витрат, пов'язаних з придбанням природного газу обсягу III, що не відшкодовувалися діючим тарифом, здійснювалось за рахунок отриманого прибутку від реалізації теплової енергії бюджетним установам згідно чинного законодавства.».

Враховуючи зазначене, витрати по статті «паливо» для категорії «бюджет», які згідно з поясненнями Підприємства здійснено за рахунок іншого доходу ліцензіата, в сумі 3 070,60 тис. грн не враховуються, відповідно сума додатково отриманого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії у 2024 році становить _____ тис. грн ((-) _____ тис. грн + _____ тис. грн).

За період 2023 – 2024 років сума **додатково отриманого доходу** від діяльності з виробництва теплової енергії становить **2 195,64 тис. грн** ((-) 194,86 тис. грн + 2 390,50 тис. грн).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) 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.

4	пункт 3.1 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого підпункту 17 пункту 4.1 Методики № 991, щодо звернення не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду до НКРЕКП щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (додаток 5 до цієї Методики), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу. <i>с.53 пункту 3.8 Акта</i>
---	----------------------------	--

Відповідно до абзацу другого підпункту 17 пункту 4.1 Методики № 991 у випадку коли ліцензіат не подає до НКРЕКП заяву та розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії на плановий період, такий ліцензіат зобов'язаний не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду звернутися до НКРЕКП щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (додаток 5 до цієї Методики), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу з відповідними обґрунтуваннями згідно з вимогами, визначеними в абзаці першому цього підпункту.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіат **не надавав до НКРЕКП перелік заходів ремонтних робіт та обсяг витрат на їх реалізацію**, запланованих до виконання у 2024 році

(додаток 5 до 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.

Довідково.

При затвердженні тарифів КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУЕНЕРГО» на виробництво теплової енергії, які діяли протягом 2024 року, постановою НКРЕКП від 22.02.2022 № 330.17, НКРЕКП було враховано витрати на виконання ремонтної програми в 2024 році на загальну суму _____ тис. грн (без ПДВ), у тому числі від господарської діяльності з виробництва теплової енергії _____ тис. грн (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що виконання ремонтної програми по діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік склало _____ тис. грн (без ПДВ), з них:

фінансування послуг сторонніх організацій – _____ тис. грн (без ПДВ);

фінансування матеріалів – _____ тис. грн (без ПДВ).

Освоєння згідно з актами виконаних робіт становить 100,00 % від фінансування.

За поясненням ліцензіата мовою документа «...Щодо вказаного порушення КПТМ «Черкаситеплокомуненерго» надає наступні заперечення. У жовтні 2022 року підприємство направлено до НКРЕКП на розгляд та затвердження розрахунків тарифу на виробництво теплової енергії КГУ на 2023 рік. Листом від 27.10.2022 №13189/22.4.1/7-22 (копія додається) НКРЕКП відмовлено підприємству в розгляді розрахунків на підставі Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування». При затвердженні тарифів КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУЕНЕРГО» на виробництво теплової енергії постановою НКРЕКП від 22.02.2022 № 330.17, НКРЕКП було враховано витрати на виконання ремонтної програми на виробництво теплової енергії на суму _____ тис. грн (без ПДВ). Тобто, на 2023 рік тарифи не розглядалися НКРЕКП, на 2024 рік, відповідно, також. Так як тариф на виробництво теплової енергії КГУ не змінювався з лютого 2022 року, сума ремонтної програми залишалася на рівні _____ тис. грн, при цьому індекс інфляції сумарно за два роки склав 31,7% (згідно офіційних даних, розміщених на сайті Міністерства фінансів). Враховуючи викладене, подати зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді, у розмірі затверджених витрат діючого тарифу, у 2024 підприємство не мало сенсу, так як вартість матеріалів та підрядних робіт значно зросла.»

Департамент ліцензійного контролю наголошує, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись ліцензійних умов.

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

5	Підпункт 17 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП (для суб'єктів господарювання, ліцензування яких здійснює НКРЕКП) <i>с. 67 пункту 3.13 Акта</i>
---	--	--

Перевіркою встановлено, що КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУЕНЕРГО» здійснило сплату внеску на регулювання не в повному обсязі:

внесок на регулювання за I квартал 2023 року було сплачено Підприємством не в повному обсязі: необхідно було сплатити _____ тис. грн, фактично сплачено _____ тис. грн (платіжне доручення № 228 від 27.01.2023), сума недоплати склала _____ тис. грн. КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУЕНЕРГО» здійснило доплату внеску на регулювання за

I квартал 2023 року при сплаті внеску за II квартал 2023 у сумі ____ тис. грн (платіжне доручення від 28.04.2023 № 1110). *Недотримання терміну – 89 днів.*

внесок на регулювання за **III квартал 2024 року** було сплачено Підприємством не в повному обсязі: необхідно було сплатити ____ тис. грн, фактично сплачено ____ тис. грн (платіжне доручення № 1816 від 25.07.2024), сума недоплати склала ____ тис. грн. КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУЕНЕРГО» здійснило доплату внеску на регулювання у сумі ____ тис. грн (платіжне доручення від 27.03.2025 № 836). *Недотримання терміну – 242 дні.*

Станом на проведення перевірки заборгованість по сплаті внесків на регулювання КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУЕНЕРГО» відсутня.

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

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком № 1800 Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **2 907,00 (дві тисячі дев'ятсот сім) гривень.**

Фінальний розмір штрафу	171
відповідно до акту	Неоподаткованих мінімумів доходів
перевірки	2 907,00
	<i>громадян (далі – НМДГ)</i>

№	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 виконання нормативно-правових актів, рішень інших органів державної влади та інші порушення, дослідження яких, належить до компетенції НКРЕКП (<i>не відкрито спецрахунки по газу ПСО 812</i>)	застосовується санкція застереження							
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (<i>працювали без встановленого тарифу для категорії «бюджет»</i>)	65	1105,00	34000	1700,00	525,3	-	(1112,65)	7,65
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (<i>недотримано структуру витрат</i>)	застосовується санкція застереження							
4	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора) (<i>не</i>)	33	561,00	8500	425,00	142,38	-	-	(6,38)

	подано зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт)								
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (сплата внесків не в повному обсязі)	73	1241,00	34000	1 700,00	562,70	226,27	(1244,49)	(3,48)

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 – 1,31; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення перевірки – 0,50;

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

4 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,34;

5 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,33; 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.

Враховуючи зазначене, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 15.05.2025 № 339/18-25, від 27.05.2025 № 369/18-25, від 02.06.2025 № 381/18-25 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 ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 02082522) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов, а саме:

пункту 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме підпункту 2 пункту 31 Положення № 812 у частині відкриття в органах Казначейства небюджетних рахунків для розподілу коштів, що надійшли на небюджетні рахунки теплопостачальних та теплогенеруючих організацій, з поточних рахунків, відкритих у банках та для проведення платежів теплопостачальними та теплогенеруючими організаціями;

підпункт 10 пункту 3.2 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 2 907,00 (дві тисячі дев'яност сім) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 02082522) за порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов, а саме:

пункту 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері

природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого підпункту 17 пункту 4.1 Методики № 991 щодо звернення не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду до НКРЕКП щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (додаток 5 до цієї Методики), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу;

пункту 3.2, а саме:

підпункту 9 щодо здійснення продажу виробленої теплової енергії за тарифами, що встановлюються уповноваженим законом державним колегіальним органом або органами місцевого самоврядування в межах наданих повноважень;

підпункту 17 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП (для суб'єктів господарювання, ліцензування яких здійснює НКРЕКП).

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 КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» на 2026-2027 роки шляхом його зміни в бік зменшення на суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2023-2024 років у розмірі **2 195,64 тис. грн**, що включає:

суму недоотриманого доходу у розмірі 194,86 тис. грн без ПДВ за період діяльності 2023 року;

суму недоотриманого доходу у розмірі 680,10 тис. грн без ПДВ за період діяльності 2024 року;

суму витрат по статті «паливо» для категорії «бюджет», які понесені за рахунок доходу від іншого виду діяльності, у розмірі 3 070,60 тис. грн без ПДВ та віднесені до витрат на виробництво теплової енергії.

4. 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 КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ 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 КПТМ
«ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»
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 ____ червня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 23 травня 2025 року № 112, 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 травня 2025 року № 659 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» з виробництва теплової енергії» та посвідчень на проведення планової перевірки від 11 квітня 2025 року № 149, від 06 травня 2025 року № 207 та від 15 травня 2025 року № 234, встановлено, що КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 02082522) порушено Ліцензійні умови 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:

пункт 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме:

підпункту 2 пункту 3¹ постанови Кабінету Міністрів України від 19 липня 2022 року № 812 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам» (далі – постанова № 812) у частині відкриття в органах Державної казначейської служби (далі – органи Казначейства) небюджетних рахунків для розподілу коштів, що надійшли на небюджетні рахунки теплопостачальних та теплогенеруючих організацій, з поточних рахунків, відкритих у банках, та для проведення платежів теплопостачальними та теплогенеруючими організаціями,

абзацу другого підпункту 17 пункту 4.1 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 (далі – Методика № 991), у частині обов'язку не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду звернутися до НКРЕКП щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (додаток 5 до Методики № 991), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу;

пункт 3.2, а саме:

підпункт 9 щодо здійснення продажу виробленої теплової енергії за тарифами, що встановлюються уповноваженим законом державним колегіальним органом або органами місцевого самоврядування в межах наданих повноважень;

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

підпункт 17 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП (для суб'єктів господарювання, ліцензування яких здійснює НКРЕКП).

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 ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 02082522) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов, а саме:

пункту 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме підпункту 2 пункту 3¹ постанови № 812 у частині відкриття в органах Казначейства небюджетних рахунків для розподілу коштів, що надійшли на небюджетні рахунки теплопостачальних та теплогенеруючих організацій, з поточних рахунків, відкритих у банках, та для проведення платежів теплопостачальними та теплогенеруючими організаціями;

підпункту 10 пункту 3.2 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 2 907 (дві тисячі дев'яtsel сім) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 02082522) за порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого підпункту 17 пункту 4.1 глави 4 Методики № 991 у частині обов'язку не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду звернутися до НКРЕКП щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (додаток 5 до Методики № 991), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу;

пункту 3.2, а саме:

підпункту 9 щодо здійснення продажу виробленої теплової енергії за тарифами, що встановлюються уповноваженим законом державним колегіальним органом або органами місцевого самоврядування в межах наданих повноважень;

підпункту 17 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на

регулювання, що визначаються НКРЕКП (для суб'єктів господарювання, ліцензування яких здійснює НКРЕКП).

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 заходу 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 глави 4 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 КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ на 2026 та 2027 роки шляхом його зміни в бік зменшення на суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2023 – 2024 років у розмірі 2 195,64 тис. грн. без ПДВ, що включає:

суму недоотриманого доходу у розмірі 194,86 тис. грн без ПДВ за період діяльності 2023 року;

суму недоотриманого доходу у розмірі 680,10 тис. грн без ПДВ за період діяльності 2024 року;

суму витрат по статті «паливо» для категорії «бюджет», які понесені за рахунок доходу від іншого виду діяльності, у розмірі 3 070,60 тис. грн без ПДВ та віднесені до витрат на виробництво теплової енергії.

4. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте 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 КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО