

Обґрунтування
до проєктів постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до КПТМ
«ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва
електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії»

розпорядження «Про усунення порушення Ліцензійних умов з виробництва
електричної енергії КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

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, постанови від 06.05.2025 № 660 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» з виробництва електричної енергії» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 11.04.2025 № 151, від 06.05.2025 № 209 та від 15.05.2025 № 233 НКРЕКП здійснено **планову** перевірку дотримання КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО», ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (далі – КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 02082522) за період діяльності **2023 – 2024 року** вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з **виробництва електричної енергії**, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), за результатами якої складено **Акт від 23 березня 2025 року № 113**.

Листом від 29.05.2025 № 07/1593 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	пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП, <i>постанова НКРЕКП від 28.02.2019 № 282</i> підпунктів 1, 2 та 3 пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво, <i>постанова НКРЕКП</i>	порушення щодо забезпечення достовірності інформації у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) порушення щодо зазначення у рядку: 005 «Обсяг продажу електричної енергії» загальної вартості продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку електричної енергії, 010 «на ринку» на добу наперед» інформації щодо продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед»,



УВ
НКРЕКП
№1032-14.2.2/25 від 04.06.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 04.06.2025 14:35
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

	від 29.03.2019 № 450	015 «на внутрішньодобовому ринку» інформації щодо продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку <i>(стор. 13-14 Акта)</i>
--	-------------------------	---

Комісією з перевірки під час опрацювання копій первинних документів, наданих Ліцензіатом, встановлено невідповідність окремих показників звітності за 2023 – 2024 роки, надісланої до НКРЕКП, даним бухгалтерського обліку Підприємства та випадки недотримання інструкцій щодо заповнення форм звітності.

За результатами аналізу даних, відображених КІТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» у формах звітності відповідно до Постанови НКРЕКП № 282, комісією з перевірки виявлено невірне заповнення звітів за формою № 4а – НКРЕКП за січень – грудень 2023 року та за січень – грудень 2024 року, а саме:

при заповненні даних розділу II «Довідкова інформація» щодо «корисного відпуску енергії» (код рядка 325) за напрямками «для потреб інших видів діяльності ліцензіата» (код рядка 330) та «для реалізації» (код рядка 335) Ліцензіат у рядку 335 зазначив обсяги постачання електричної енергії власним споживачам, а у рядку 330 – решту обсягу корисного відпуску електричної енергії для потреб інших видів діяльності ліцензіата.

Однак, протягом періоду, що перевірявся, КІТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» вироблену та відпущену електричну енергію реалізовувало на різних сегментах ринку електричної енергії та використовувало для потреб інших видів діяльності Підприємства.

Відповідно, Ліцензіатом невірно заповнено і додаток 1 «Розшифровка корисного відпуску енергії» форми № 4а – НКРЕКП за січень – грудень 2023 року.

Також комісією з перевірки виявлено невірне заповнення звітів за формою № 4-НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців, за рік за усі періоди 2023 та 2024 року, а саме: дані у рядку 205 «Чистий дохід (виручка від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), тис. грн Ліцензіат зазначив тотожними з обсягами «Товарної продукції» (рядок 190) та «Усього витрат (включаючи придбану електричну енергію (іншу) та фінансові витрати».

Таким чином, за даними Ліцензіата, дохід дорівнює собівартості виробництва електричної енергії.

Водночас, КІТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» частину виробленої та відпущеної електричної енергії використовувало для потреб інших видів діяльності, а іншу - реалізовувало на різних сегментах ринку електричної енергії.

Комісія з перевірки зазначає, що Підприємство застосовувало власний шаблон форми звітності № 4-НКРЕКП, зокрема, внесена формула у клітинку рядку 205 графа 2 «Виробництво електричної енергії фактично», що не відповідає офіційному шаблону форми звітності № 4-НКРЕКП та не допускається Інструкцією щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженою постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282.

Крім того, за результатами аналізу даних, відображених КІТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» у формі звітності № 2-НКРЕКП (подається відповідно до Постанови НКРЕКП № 450), комісією з перевірки виявлено наступне.

1) у рядках 005, 010 у графі 2 «Вартість електричної енергії (без ПДВ)» форми № 2-НКРЕКП за січень – березень, липень, жовтень, листопад 2023 року, у рядку 015 за травень, червень, серпень, вересень, грудень 2023 року Ліцензіатом відображена вартість електричної енергії, що не відповідає даним облікової документації Підприємства,

2) у рядку 015 графа 3 «Обсяг» форми № 2-НКРЕКП за грудень 2023 року Ліцензіатом відображений загальний обсяг продажу на внутрішньодобовому ринку у розмірі

_____ тис. кВт год, а відповідно до актів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР загальний обсяг продажу у 2023 рік склав _____ тис. кВт год,

3) у рядках 005, 010, 015 графі 2 «Вартість електричної енергії (без ПДВ)» форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року Ліцензіатом відображена вартість електричної енергії, що не відповідає даним облікової документації Підприємства,

4) у рядку 015 графі 3 «Обсяг» форми № 2-НКРЕКП за грудень 2024 року Ліцензіатом відображений загальний обсяг продажу на внутрішньодобовому ринку у розмірі _____ тис. кВт год, а відповідно до актів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР загальний обсяг продажу у 2024 році склав _____ тис. кВт год.

За поясненнями ліцензіата, мовою документа: «...Інструкцією щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури та-рифів (цін) за видами діяльності", затвердженої Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, передбачено:

«у рядку 205 "Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, по-слуг)" зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, ро-біт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності.

У графі 4 «фактично» рядка 205 зазначається чистий дохід від виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії), що розраховується як добуток фактично відпущеної теплової енергії (на підставі договору купівлі-продажу теплової енергії) та відповідного тарифу, що діяв у звітному періоді;»

Водночас, у додатку 3 "Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності (з виробництва електричної енергії, надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії, трейдерської діяльності тощо) та про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках", що був чинним до 24.09.2024 (постанова НКРЕКП №1645), зазначається інформація щодо чистого доходу ліцензіата від діяльності з виробництва електричної енергії, надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії, трейдерської діяльності тощо та від діяльності з виробництва теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.

Враховуючи чинні нормативні документи, та те, що Регулятором не передбачено роз-шифрування рядку 205 «Чистий дохід», та беручи до уваги, що значна частина виробленої електричної енергії Підприємство використовує на власні потреби, для подальшого виробництва теплової енергії котельнями, в додатку 3 форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), КПТМ «Черкаситеплокомуненерго» надавало повну інформацію щодо отриманих доходів від постачання електричної енергії. Одночасно відображаючи в рядку 205 вказаної форми звіту доходи від виду діяльності «Виробництво електричної енергії» в розумінні Закону України «Про ринок електричної енергії...».

«...У рядку 015 графі 3 «Обсяг» форми № 2-НКРЕКП за 2023 рік Ліцензіатом відображе-ний вірний загальний обсяг продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку у розмірі _____ тис. кВт год., відповідно до актів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР.

А у рядку 015 графі 2 «Вартість (без ПДВ)» вказана вартість за звітний місяць грудень 2023 року на внутрішньодобовому ринку у розмірі _____ тис. грн.

У рядку 015 графи 3 «Обсяг» форми № 2-НКРЕКП за 2024 рік Ліцензіатом відображений вірний загальний обсяг продажу на внутрішньодобовому ринку у розмірі _____ тис. кВт. год., відповідно до актів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР.

А у рядку 015 графи 2 «Вартість (без ПДВ)» вказана вартість за звітний місяць грудень 2024 року на внутрішньодобовому ринку у розмірі _____ тис. грн...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пунктом 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 штрафу 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 з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП та підпунктів 1, 2 та 3 пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов	порушення щодо виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме: пункту 1 постанови НКРЕКП № 2939 щодо сплати штрафу (стор. 16 Акта)
---	--	--

Відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.12.2021 № 2939 «Про накладення штрафу на КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» Ліцензіат мав сплатити штраф у сумі 85 000 грн до Державного бюджету України (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції») за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, визначені в постанові.

КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» звернулось до Черкаського окружного адміністративного суду з позовною заявою до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, в якій просило визнати протиправною та скасувати постанову від 22.12.2021 № 2939 «Про накладення штрафу на КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання».

Рішенням Черкаського окружного адміністративного суду від 11.04.2022 у справі № 580/1055/22 у задоволенні позову КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» відмовлено повністю.

Не погоджуючись із зазначеним судовим рішенням, КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» подано апеляційну скаргу.

Постановою Шостого апеляційного адміністративного суду від 27.09.2023 у справі № 580/1055/22 апеляційну скаргу КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» залишено без задоволення, а рішення Черкаського окружного адміністративного суду від 11.04.2022 – без змін.

Відповідно до абзацу другої частини третьої статті 5 Закону про НКРЕКП рішення Регулятора можуть бути оскаржені в судовому порядку. Оскарження рішень Регулятора **не зупиняє їх виконання.**

За поясненнями ліцензіата, мовою документа: «...Відносно Постанови НКРЕКП від 22.12.2021 р. № 2939 Відзначаємо, що ми не можемо погодитись з відомостями викладеними у даній постанові, а також штрафними санкціями застосованими у відповідності до зазначеної постанови, необхідно відзначити, що хоча рішенням суду по справі № 580/1055/22, у задоволенні позовних вимог КПТМ «Черкаситеплокомуненерго» було відмовлено, вказана постанова не є виконавчим документом, та у відповідності до ч.5 ст. 22 ЗУ «Про національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» У разі відмови від сплати штрафу та пені їх примусове стягнення здійснюється на підставі відповідного рішення суду за позовом Регулятора, крім випадків, встановлених частиною п'ятою статті 13 цього Закону. Отже враховуючи те, що НКРЕКП не звернулося з позовом до відповідного суду про стягнення штрафу з нашого підприємства вважаю, що обов'язок зі сплати такого штрафу не виник.

Крім того, окрему увагу необхідно звернути на те, що у відповідності до приписів ст. 257 ЦК України визначений строк позовної давності відносно стягнення вказаного штрафу закінчився....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

3	пункту 5 Порядку № 491	порушення у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал;
	пункту 2 Пояснень додатка 2 до Порядку № 491	порушення у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, наведеної у звіті;
	підпункт 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов	порушення щодо сплати шоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП

(стор. 20-23 Акта)

За результатами перевірки встановлено розбіжність сум чистого доходу від виробництва електричної енергії та від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності № 20-НКРЕКП, та первинними документами за період I квартал 2023 року – IV квартал 2024 року.

Інформація щодо отриманого КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» чистого доходу від виробництва електричної енергії та від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку за IV квартал 2022 року – IV квартал 2024 року

тис. грн (без ПДВ)

Період / Сегмент ринку	Собівартість є/є для потреб інших	Дохід від реалізації електричної	Дохід від реалізації електричної енергії на ВДР	Дохід від реалізації електричної енергії	Дохід від реалізації електричної енергії (для	Всього	Дані, зазначені у формі № 20-НКРЕКП	Відхилення
------------------------	-----------------------------------	----------------------------------	---	--	---	--------	-------------------------------------	------------

тис. грн (без ПДВ)

[illegible]

I квартал			0,067		30.01.2024			02082522 21084000 Внески на рег-ня, як? спл. об'єкт/ госп., що пров. д?я-ть у сферах енер. та ком. пос. в?д. до ст. 13 ЗУ за I квартал 2024 р. Тендер не перед., без ПДВ
II квартал			0,029		30.04.2024			02082522 21084000 Внески на рег-ня, як? спл. об'єкт/ госп., що пров. д?я-ть у сферах енер. та ком. пос. в?д. до ст. 13 ЗУ за II квартал 2024 р. Тендер не перед., без ПДВ
III квартал			0,046		30.07.2024			02082522 21084000 Внески на рег-ня, як? спл. об'єкт/ госп., що пров. д?я-ть у сферах енер. та ком. пос. в?д. до ст. 13 ЗУ за III квартал 2024 р. Тендер не перед., без ПДВ
IV квартал			0,083		30.10.2024			02082522 21084000 Внески на рег-ня, як? спл. об'єкт/ госп., що пров. д?я-ть у сферах енер. та ком. пос. в?д. до ст. 13 ЗУ за IV квартал 2024 р. Тендер не перед., без ПДВ

* відповідно до виписок Державної казначейської служби України по рахунку надходження коштів за ККДБ – 21084000 «Внески на регулювання, які сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг».

Станом на момент перевірки у КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» обліковується заборгованість зі сплати внесків на регулювання **на загальну суму 11,74 тис. грн.**

За поясненнями ліцензіата, мовою документа: «... Форма № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», затверджена постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491, надається сумарно за видом діяльності наростаючим підсумком. У рядку 1 звіту Форми №20 – НКРЕКП зазначено: «Ринок електроенергії, у т. ч. за видом ліцензованої діяльності: ». Тобто, розрахунок суми внеску враховує суму боргу (-) або переплати (+) за всіма видами діяльності ринку електричної енергії, що передбачає одну кінцеву суму переплати або боргу. Тому, на думку підприємства, розрахунок суми боргу або переплати за окремим видом діяльності ринку електричної енергії є некоректним та спотворює інформацію щодо стану сплати внесків на регулювання....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що внески на регулювання сплачуються суб'єктами господарювання, які зазначені в Реєстрі суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, діяльність яких регулюється Регулятором незалежно від форм власності (далі - платники внеску), зокрема: з виробництва, передачі, розподілу, розподілу малими системами розподілу, постачання електричної енергії, зберігання енергії, агрегації.

У назві колонки Б звіту за формою № 20-НКРЕКП зазначено «Показник «період/вид діяльності», у рядку 1 звіту зазначено: «Ринок електроенергії, у т. ч. за видом ліцензованої діяльності: ». Тобто платники внеску **зобов'язані зазначати та сплачувати внески на регулювання з відповідного ліцензованого виду діяльності.**

Крім того, зазначаємо, що згідно пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу 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 з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення пункту 5 Порядку № 491, пункту 2 Пояснень додатка 2 до Порядку № 491, підпункт 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

4	підпункт 37 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діє з 10.05.2024)	порушення щодо публікації на вебсайті ліцензіата у визначеному НКРЕКП порядку інформації про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік. (стор. 23-24 Акта)
---	---	--

Станом на час проведення даної перевірки на офіційному вебсайті Підприємства відсутня інформація про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за 2023 та 2024 роки.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу 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 з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункт 37 пункту 2.2 Ліцензійних умов **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

5	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діє з 16 січня 2024 року)	порушення у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 № 0075-03015-ПД. (стор. 34-36 Акта)
---	--	---

Щодо оплати за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» здійснювалась **несвоєчасна часткова попередня оплата вартості** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі (від 1 до 10 днів), а саме:

- за лютий (2-ий платіж на 1 день);
- за березень (3-ій платіж на 1 день);
- за травень (3-ій платіж на 2 дні);
- за червень (2-ий платежі на 2 дні);
- за липень (1-ий платіж на 2 дні, 2-ий платіж на 1 день, 4-ий платіж на 2 дні);
- за серпень (2-ий платіж на 10 днів, 3-ій платіж на 2 дні, 4-ий платіж на 6 днів);
- за вересень (1-ий платіж на 4 дні, 4-ий платіж на 4 дні);
- за жовтень (1-ий платіж на 1 день, 2-ий платіж на 2 дні, 3-ій платіж на 7 днів, 4-ий платіж на 2 дні);
- за листопад (1-ий платіж на 1 день, 3-ій платіж на 1 день);
- за грудень (1-ий платежі на 1 день).

Крім того, Підприємство не виконано попередню оплату вартості Послуг за поточний розрахунковий період згідно із системою платежів і розрахунків оплат за надані послуги за Договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 № 0075-03015-ПД, за наступні періоди (з ПДВ):

- 4 -ий платіж березня 2024 року в сумі _____ грн;
- 3-ій платіж квітня 2024 року в сумі _____ грн;
- 3-ій платіж червня 2024 року в сумі _____ грн;
- 3-ій платіж липня 2024 року в сумі _____ грн;
- 4 -ий платіж серпня 2024 року не у повному обсязі в сумі _____ грн;
- 3-ій платіж грудень 2024 року в сумі _____ грн;
- 4-ий платіж грудень 2024 року в сумі _____ грн.

Перевіркою встановлено, що відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 31.12.2024 обліковувалась **заборгованість** КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ) за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Заборгованість сплачена КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» відповідно до платіжної інструкції від 20.01.2025 № 172 на суму _____ тис. грн (з ПДВ), тобто з **порушенням встановленого договором терміну на 3 робочі дні** (до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно)).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу 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 з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

6	підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діє з 16 січня 2024 року)	порушення у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме пункту 5.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2019 № 0075-02024. порушення у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 № 0075-02024-ПП. (стор. 40-46 Акта)
---	--	---

Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії

Підприємство **не виконано попередню оплату** вартості послуг за поточний розрахунковий період згідно із системою платежів і розрахунків оплат за надані послуги за **травень 2023 року** у розмірі _____ грн (з ПДВ).

КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» здійснювалась **несвоєчасна часткова попередня оплата** вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі (від 1 до 10 днів), а саме:

- за лютий (2-ий платіж на 1 день);
- за березень (3-ій платіж на 1 день);
- за квітень (3-ій платіж на 5 днів);
- за червень (2-ий платежі на 2 дні);
- за липень (1-ий платіж на 2 дні, 2-ий платіж на 1 день, 3-ій платіж на 7 днів);
- за серпень (2-ий платіж на 10 днів, 3-ій платіж на 2 дні, 4-ий платіж на 7 днів);
- за вересень (1-ий платіж на 4 дні);
- за жовтень (1-ий платіж на 1 день, 2-ий платіж на 2 дні, 3-ій платіж на 7 днів, 4-ий платіж на 2 дні);
- за листопад (1-ий платіж на 1 день, 3-ій платіж на 1 день);
- за грудень (1-ий платеж на 1 день, 4-ий платіж на 3 дні).

Крім того, Підприємство не здійснило попередню оплату вартості Послуг за поточний розрахунковий період згідно із системою платежів і розрахунків оплат за надані послуги за Договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 № 0075-02024-ПП, за наступні періоди (з ПДВ):

- 4-ий платіж березня 2024 року в сумі _____ грн;
- 4-ий платіж квітня 2024 року в сумі _____ грн;
- 3-ій платіж червня 2024 року в сумі _____ грн;
- 3-ій платіж липня 2024 року виконало не у повному обсязі в сумі _____ грн;
- 4-ий платіж липня 2024 року в сумі _____ грн;
- 4-ий платіж серпня 2024 року виконало не у повному обсязі в сумі _____ грн;
- 3-ій платіж грудня 2024 року виконало не у повному обсязі в сумі _____ грн.

Перевіркою встановлено, що відповідно до даних бухгалтерського обліку, станом на 31.12.2024 обліковувалась **заборгованість** КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ) за надані послуги з передачі електричної енергії.

Заборгованість сплачена КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» відповідно до платіжної інструкції від 20.01.2025 № 174 на суму _____ тис. грн, тобто **з порушенням встановленого договором терміну на 3 робочі дні** (до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно)).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу 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 з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

7	підпункт 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов	порушення щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10% від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску
---	---	---

		електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання.
		<i>(стор. 86-87 Акта)</i>

За результатами здійсненого НКРЕКП оперативного моніторингу дотримання, у тому числі, КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО», вимог пункту 10.9 розділу X Правил ринку щодо обов'язкового подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання було встановлено невідповідність обсягів заявки Підприємства на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН.

Комісією з проведення перевірки здійснено аналіз наданої Ліцензіатом інформації щодо поданих погодинних заявок на продаж електричної енергії на РДН за період 01.11.2024 – 31.12.2024 та **встановлено невідповідність обсягів заявки КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН, а саме, в листопаді - грудні 2024 року.**

Всього з 1 446 годин відпуску електричної енергії за період з 01.11.2024 – 31.12.2024 КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» **не дотримано обов'язкову межу обсягу подачі заявки на РДН в 194 годинах** (13,42 % від загальної кількості годин відпуску електроенергії).

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

8	підпункт 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року)</i>	порушення у частині надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установа системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.
		<i>(стор. 91-93 Акта)</i>

Відповідно до положень пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП), Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устатковувати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Згідно з пунктом 6.2 глави 6 розділу XI КСП, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП на підставі двостороннього договору між ним та, зокрема, виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В.

Відповідно до пункту 3.2.3 розділу 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до КСП,

Користувач зобов'язаний забезпечити наявності обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом таких сигналів: від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів оператора системи передачі (ОСП), Виконавця: сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM (ув./вимк.); планова активна потужність (за графіком); фактичне значення активної потужності; фактичні завдання по активній потужності для відповідного відхилення частоти; статизм і зона нечутливості.

Перевіркою встановлено, що у періоді, що підлягав перевірці, на об'єкті КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» **не було передбачено на диспетчерському пункті управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації** від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу 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 з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

9	підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діє з 16 січня 2024 року)	порушення у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: підпунктів 1 та 5 пункту 3.5 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 23.08.2019 № 0075-01015, пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку (у редакції, що була чинна з 18.11.2020), щодо здійснення оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа. <i>(стор. 97-101 Акта)</i>
---	--	---

Перевіркою встановлено, що за даними Актів купівлі-продажу електричної енергії для **врегулювання небалансів** та Актів-коригування (врегулювання) до Актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, **протягом 2023** року **обсяг купленої електричної енергії у ОСП склав _____ МВт·год на загальну суму _____ тис. грн (з ПДВ).**

Ліцензіатом було **здійснено оплату** за отриману електричну енергію (з урахуванням зарахування зустрічних однорідних вимог) на загальну суму _____ тис. грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023 за даними бухгалтерського обліку Підприємства обліковується **заборгованість** КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про **врегулювання небалансів** електричної енергії від 23.07.2019 № _____ 1015 у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ).

Протягом січня - квітня 2024 року КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» було здійснено часткове погашення заборгованості на загальну суму _____ тис. грн (з ПДВ):

- відповідно до платіжних інструкцій від 08.01.2024 № 20 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ);

- відповідно до Актів зарахування зустрічних однорідних вимог від 10.01.2024 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), від 29.02.2024 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ) та від 01.04.2024 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ).

протягом 2024 року обсяг купленої електричної енергії у ОСП склав _____ МВт·год на загальну суму _____ тис. грн (з ПДВ).

КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» було здійснено оплату за отриману електричну енергію (з урахуванням зарахування зустрічних однорідних вимог) на загальну суму _____ тис. грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2024 за даними бухгалтерського обліку Підприємства, обліковується заборгованість КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 23.07.2019 № ____ 1015 у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ).

Протягом січня – квітня 2025 року КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» було здійснено часткове погашення заборгованості на загальну суму _____ тис. грн (з ПДВ):

- відповідно до платіжних інструкцій від 11.02.2025 № 412 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), від 06.03.2025 № 659 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), від 06.03.2025 № 658 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ);

- згідно листів про зняття гарантійного платежу від 14.01.2025 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), від 11.02.2025 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), від 11.02.2025 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), від 19.03.2025 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), від 19.03.2025 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ);

- відповідно до Акту зарахування зустрічних однорідних вимог від 23.04.2025 у сумі _____ тис. грн (з ПДВ).

Крім того, протягом періоду, що перевіряється, Підприємством не дотримано терміни (1 день) здійснення оплати виставлених ОСП подекадних рахунків за небаланси електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу 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 з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

10	підпункт 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року)	порушення у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;
	підпункт 35 пункту 2.2 Ліцензійних умов	порушення у частині дотримання вимог щодо надання інформації на ринку електричної енергії, визначеної Законом

	(у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року)	України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. <i>(стор. 108-109 Акта)</i>
--	--	---

Постановою НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 (Постанова № 459) затверджено Порядок збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E (далі – Порядок).

Порядок поширюється на оператора системи передачі електричної енергії (ОСП), операторів систем розподілу електричної енергії, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність з виробництва електричної енергії, зі встановленою потужністю одиниці генерації 1 МВт та більше, на споживачів з встановленою потужністю одиниць споживання 100 МВт і більше та на оператора ринку.

Відповідно до пункту 2 Постанови № 459 суб'єкт господарювання, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, розробив, затвердив та розмістив на своєму офіційному веб-сайті Інструкцію щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії (Інструкція).

Інструкція була погоджена постановою НКРЕКП від 15.07.2020 № 1388 та оприлюднена на вебсайті НЕК «Укренерго» 17.07.2020.

Відповідно до пункту 3 Постанови № 459 **власники первинних даних, визначені Порядком, не пізніше двох місяців з дня оприлюднення Інструкції на веб-сайті суб'єкта господарювання, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, повинні забезпечити на постійній основі подання та оновлення даних суб'єкту господарювання, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, згідно з Інструкцією.**

Відповідно до пункту 2.2 Порядку **власники первинних даних зобов'язані надавати ОСП (або надавачу даних) дані/інформацію згідно з додатком до цього Порядку, у формі та у порядку, визначених Інструкцією.** Дані/інформація, що надаються власниками первинних даних, мають бути повними та достовірними.

Перевіркою встановлено, що на момент перевірки КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» **не забезпечило подання та оновлення даних на платформі прозорості ENTSO-E, згідно з Інструкцією.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу 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 з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 34, 35 пункту 2.2 Ліцензійних умов **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком № 1800 Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **85 680 (вісімдесят п'ять тисяч шістсот вісімдесят) гривень.**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	5 040,00 <i>Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</i>	85 680,00
---	--	------------------

№	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
1	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	застосовується застереження		1 700 000,00	-	-
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	застосовується застереження		170 000,00	6 800,00	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	застосовується застереження		1 700 000,00	-	-
4	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	застосовується застереження		1 700 000,00	-	-
5	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	застосовується застереження		1 700 000,00	-	-
6	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	застосовується застереження		1 700 000,00	-	-
7	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності <i>(продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків)</i>	5 040,00	85 680,00	1 700 000,00	85 000,00	680,00
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	застосовується застереження		1 700 000,00	-	-
9	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	застосовується застереження		1 700 000,00	-	-
10	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	застосовується застереження		1 700 000,00	-	-

7 - враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,01.

Довідкова інформація:

- установлена потужність обладнання – _____ МВт;
- фактичний обсяг виробництва 2023 рік – _____ млн кВт год,
2024 рік - _____ млн кВт год,
- дохід за 2023 рік – _____ тис. грн,
2024 рік – _____ тис. грн;
- прибуток за 2023 рік – _____ тис. грн;
2024 рік – _____ тис. грн.

Враховуючи зазначене, службову записку Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 03.06.2025 № 622/12DR-25 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», Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1. Постанову, якою:

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

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 3 щодо сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

підпункт 5 щодо виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пункту 1 постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2939 «Про накладення штрафу на КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання»;

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме пункту 5.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2019 року № 0075-02024;

підпункту 14 (у редакції, що діє з 16 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0075-03015-ПД,

пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0075-02024-ПП,

підпунктів 1 та 5 пункту 3.5 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 23 серпня 2019 року № 0075-01015,

підпункт 28 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) щодо надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установа системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку;

підпункт 34 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) щодо надання учасникам ринку даних та інформації, необхідної для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;

підпункт 35 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині дотримання вимог щодо надання інформації на ринку електричної енергії, визначеної Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункт 37 (у редакції, що діє з 10 травня 2024 року) у частині публікації на вебсайті ліцензіата у визначеному НКРЕКП порядку інформації про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік;

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) (у редакції, що діяла з 18 листопада 2020 року), щодо здійснення оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення достовірності інформації у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна);

підпунктів 1, 2 та 3 пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо зазначення у рядках:

005 «Обсяг продажу електричної енергії» загальної вартості продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку електричної енергії,

010 «на ринку» на добу наперед» інформації щодо продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед»,

015 «на внутрішньодобовому ринку» інформації щодо продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;

пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок № 491), у частині визначення платником внеску на регулювання чистого доходу від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП;

пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» додатка 2 до Порядку № 491 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, наведеної у звіті.

2) Накласти штраф у розмірі 85 680 (вісімдесят п'ять тисяч шістсот вісімдесят) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 02082522) за порушення підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не нижче 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання.

2. Розпорядження про усунення порушень, яким

Зобов'язати КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» у строк до 01 жовтня 2025 року забезпечити:

сплату заборгованості по внесках на регулювання за 2024 рік у розмірі 11,74 тис. грн.

передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку,

передачу даних на платформу прозорості ENTSO-E в установленому законодавством порядку.

Про виконання зазначених зобов'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області до 15 жовтня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів

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 електричної енергії та
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії

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 № 113, 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 № 660 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» з виробництва електричної енергії» та посвідчень на проведення планової перевірки від 11 квітня 2025 року № 151, від 06 травня 2025 року № 209 та від 15 травня 2025 року № 233, встановлено, що КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 02082522) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 3 щодо сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

підпункт 5 щодо виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пункту 1 постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2939 «Про накладення штрафу на КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання»;

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме пункту 5.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2019 року № 0075-02024;

підпункт 14 (у редакції, що діє з 16 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0075-03015-ПД,

пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0075-02024-ПП,

підпунктів 1 та 5 пункту 3.5 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 23 серпня 2019 року № 0075-01015,

підпункт 16 щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не нижче 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункт 28 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) щодо надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс систем передачі), у частині передбачення на своїх

диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установа системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку;

підпункт 34 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) щодо надання учасникам ринку даних та інформації, необхідної для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;

підпункт 35 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині дотримання вимог щодо надання інформації на ринку електричної енергії, визначеної Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункт 37 (у редакції, що діє з 10 травня 2024 року) у частині публікації на вебсайті ліцензіата у визначеному НКРЕКП порядку інформації про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік;

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 18 листопада 2020 року), щодо здійснення оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП), щодо забезпечення достовірності інформації у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна);

підпунктів 1 – 3 пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП), щодо зазначення у рядках:

005 «Обсяг продажу електричної енергії» загальної вартості продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку електричної енергії,

010 «на ринку» на добу наперед» інформації щодо продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед»,

015 «на внутрішньодобовому ринку» інформації щодо продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;

пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок № 491), у частині визначення платником внеску на регулювання чистого доходу від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП;

пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» додатка 2 до Порядку № 491 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, наведеної у звіті.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» 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 та недотримання вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 3 щодо сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

підпункту 5 щодо виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пункту 1 постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2939 «Про накладення штрафу на КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання»;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме пункту 5.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2019 року № 0075-02024;

підпункту 14 (у редакції, що діє з 16 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на

ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0075-03015-ПД,

пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0075-02024-ПП,

підпунктів 1 та 5 пункту 3.5 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 23 серпня 2019 року № 0075-01015,

підпункту 28 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) щодо надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку;

підпункту 34 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) щодо надання учасникам ринку даних та інформації, необхідної для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;

підпункту 35 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині дотримання вимог щодо надання інформації на ринку електричної енергії, визначеної Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 37 (у редакції, що діє з 10 травня 2024 року) у частині публікації на вебсайті ліцензіата у визначеному НКРЕКП порядку інформації про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік;

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 18 листопада 2020 року) щодо здійснення оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП щодо забезпечення достовірності інформації у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна);

підпунктів 1 – 3 пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП щодо зазначення у рядках:

005 «Обсяг продажу електричної енергії» загальної вартості продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку електричної енергії,

010 «на ринку» на добу наперед» інформації щодо продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед»,

015 «на внутрішньодобовому ринку» інформації щодо продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;

пункту 5 Порядку № 491 у частині визначення платником внеску на регулювання чистого доходу від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП;

пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» додатка 2 до Порядку № 491 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, наведеної у звіті.

2. Накласти штраф у розмірі 85 680 (вісімдесят п'ять тисяч шістсот вісімдесят) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 02082522) за порушення підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не нижче 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання.

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»).

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 КПТМ
«ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

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 23 травня 2025 року № 113, 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, та постанови НКРЕКП від 02 травня 2025 року № 660 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» з виробництва електричної енергії», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 02082522) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 3 щодо сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

підпункту 28 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) щодо надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації, що

необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку;

підпункту 34 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) щодо надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей,

для чого у термін до 01 жовтня 2025 року:

сплатити заборгованість зі сплати внесків на регулювання за 2024 рік у розмірі 11,74 тис. грн;

забезпечити передачу даних на платформу прозорості ENTSO-E в установленому законодавством порядку;

передбачити на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установити системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Про виконання зазначених зобов'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області у термін до 15 жовтня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО