

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» за порушення Ліцензійних умов з
виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових
актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»

та проекту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень
КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» Ліцензійних умов з виробництва
електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18.11.2025 № 1881, постанови НКРЕКП від 31.08.2026 № 1470 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (діяльність з виробництва електричної енергії)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 14.08.2026 № 401, від 04.09.2026 № 434 та від 16.09.2026 № 469, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) (далі – КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ», КП «ХТМ», Підприємство, Ліцензіат) вимог законодавства, що регулює 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 період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено **Акт від 21.09.2026 № 199**.

Листом від 28.09.2026 № 01-07/17469 (вхідний НКРЕКП від 28.09.2026 № 40643/1-26) Ліцензіатом надано зауваження до Акту планової перевірки (далі – пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Враховуючи зазначене, та 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	Опис порушення
1	підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 29 липня 2026 року)	Порушення у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП <i>с. 11 - 12 пункту 1.4 Акта</i>



НКРЕКП листом від 29 березня 2024 року № 3271/22.4.2/7-24 направлено запит, зокрема, до КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» з проханням надати інформацію щодо _____ та інше.

Зазначену інформацію ліцензіату необхідно надавати за формою, наведеною у додатку до цього листа, двічі на місяць станом на 1-ше та 15-те число у термін до 3-ого та до 18-ого числа звітного місяця у електронній формі (у форматі Excel та скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки на офіційну електронну адресу НКРЕКП e-mail: box@nerc.gov.ua та копію на e-mail: petrunina@nerc.gov.ua до завершення дії воєнного стану та шість місяців після його завершення.

Перевіркою встановлено, що Підприємством листом від 03.04.2024 № 06-51/3037 подана інформація щодо _____.

При цьому, КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» не подавало актуальну інформацію за формою, наведеною у додатку до листа від 29 березня 2024 року № 3271/22.4.2/7-24, щодо _____, двічі на місяць станом на 1-ше та 15-те число у термін до 3-ого та до 18-ого числа звітного місяця у електронній формі (у форматі Excel та скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки на офіційну електронну адресу НКРЕКП e-mail: box@nerc.gov.ua та копію на e-mail: petrunina@nerc.gov.ua до завершення дії воєнного стану та шість місяців після його завершення.

Письмові пояснення Ліцензіата не містять зауважень або заперечень щодо зафіксованого порушення підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов та підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов.

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись вимог Ліцензійних умов.

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

2	підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 21 липня 2022 року)	Порушення у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП <i>с. 12 - 16 пункту 1.4 Акта</i>
---	--	--

Перевіркою встановлено, КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» подано до НКРЕКП Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартирна) за III, IV квартал 2021 року з порушенням терміну на 3 дні та 1 день відповідно.

Письмові пояснення Ліцензіата не містять зауважень або заперечень щодо зафіксованого порушення підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов.

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись Ліцензійних умов.

Відповідно до пункту 2.2.13 глави 2.2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує санкцію у вигляді застереження та/або попередження про необхідність усунення порушень, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Враховуючи наведене, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді **застереження**.

3	пунктів 2.7, 2.10 та підпункту 47 пункту 3.3 та підпункту 3.7 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 пунктів 2.4, 2.5 та 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», затверджених постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 пункту 2.7 та підпункту 3 пункту 3.5 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затверджених постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282	Порушення щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним: у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), а саме: - зазначення даних у рядку 205 графі 2 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» чистого доходу (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності; - зазначення даних у графах 1 та 2 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 у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) та ґрунтування показників форми звітності на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних, а саме: зазначення інформації про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП у рядку «Усього за суб'єктом господарювання» граф 1 та 2 «за звітний період» та «з початку року». у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна), а саме: зазначення даних у рядку 325 «Корисний відпуск енергії» графі 1 та 2 «Виробництво електричної енергії, звітний період, з початку року, розділу II Довідкова інформація. <i>с. 19 - 20 пункту 1.4 Акта</i>
---	---	---

Комісією з перевірки під час опрацювання копій первинних документів, наданих Підприємством, було встановлено невідповідність окремих показників звітності за 2021 – 2025 роки, надісланої до НКРЕКП, даним бухгалтерського обліку Підприємства та випадки недотримання інструкцій щодо заповнення форм звітності.

Перевіркою встановлено, що КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» невірно заповнювало рядок 205 графі 2 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» у формах звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за I- IV квартали 2021 – 2025 років та графі 1 та 2 додатку 3 до форми

№ 4-НКРЕКП «Чистий дохід від діяльності з виробництва електричної енергії» «за квартал» та «з початку року» за I- II квартали 2021 – 2024 років. Підприємством не відображено дохід від реалізації купленої електроенергії, та дохід від надання допоміжних послуг, дохід від реалізації виробленої електроенергії відображався з урахуванням акцизного податку.

Також Підприємство невірно заповнювало інформацію про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП у рядку «Усього за суб'єктом господарювання» граф 1 та 2 «за звітний період» та «з початку року» формах звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» за III, IV квартал 2024 року та I квартал 2025 року - IV квартал 2025 року.

Крім того, КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» у формі № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за липень 2025 року невірно заповнено рядок 325 «Корисний відпуск енергії» графі 1 та 2 «Виробництво електричної енергії, звітний період, з початку року, розділу II Довідкова інформація.

Під час перевірки, 17.09.2026 Підприємством подано скориговану форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за липень 2025 року.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «У рядку 205 формі №4-НКРЕКП-виробництво за видом діяльності «виробництво електричної енергії» КП "Харківські теплові мережі" відображає чистий дохід (виручку) від реалізації продукції власного виробництва. Дохід від надання допоміжних послуг та дохід, отриманих від продажу купленої електроенергії, не є продуктом власного виробництва, та в звіті не відображався. Дохід від реалізації виробленої електроенергії відображався з урахуванням акцизного податку, тому що _____. КП «ХТМ» не мають статусу високоефективних (кваліфікованих) когенерацій, тому операції з реалізації електричної енергії не звільняються від акцизного податку.

_____ КП «ХТМ» розташовані безпосередньо на об'єктах підприємства та інтегровані в технологічну схему об'єктів інфраструктури. Теплова енергія вироблена _____ протягом 2022 – 2025 років передається у внутрішній контур _____ та використовується безпосередньо для власних технологічних потреб котельні для внутрішнього обігріву.».

Опрацювавши пояснення Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись Ліцензійних умов.

На підставі службової записки Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу від 28.09.2026 № 1191/12DR-26 встановлено факт часткового надання Ліцензіатом скоригованих форм звітності, які надійшли на адресу НКРЕКП у такі строки:

за формою **№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна)** «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за **4 квартал 2025 року** (отримано 11.09.2026);

за формою **№ 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна)** «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків»: за **липень 2025 року** (отримано 17.09.2026), за **травень-серпень 2024 року** (отримано 21.09.2026), за **червень – грудень 2025 року** (отримано 22.09.2026).

Разом з тим, станом на момент завершення перевірки **залишаються неподаними** такі звіти:

- за формою **№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна)** «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за **I – IV квартали 2021 – 2024 років та I – III квартали 2025 року**;

- **Додаток 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 за I – II квартали 2021 – 2024 років;

- за формою № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» за III – IV квартали 2024 року та I – IV квартали 2025 року.

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

4	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) підпункт 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року)	Порушення щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 689 (далі – Тимчасовий порядок), у частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку. <i>с. 24 - 25 пункту 1.5 Акта</i>
---	--	--

Протягом 2022 – 2025 років Підприємством Додаток 1 згідно положень пункту 2 Тимчасового порядку не надавався, окрім 25.03.2025 станом на 25.03.2025.

Документи та інформацію, визначену положеннями пункту 5 Тимчасового порядку, зокрема Додаток 2 та Додаток 3 за 2022 – 2025 роки Підприємством до НКРЕКП не надавалися.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Додаток 2 до Постанови № 689 від 05.07.2022 року було надано до НКРЕКП станом на 01.04.2023 та 01.07.2023 року.

Додаток 3 до Постанови № 689 від 05.07.2022 року не надавався до НКРЕКП

Заповнення таких форм потребує багато часу, в той час як персонал КП "Харківські теплові мережі", _____, вимушений кожного дня реагувати на загрози та виклики сьогодення та працювати під час повітряних тривог та загрози постійних прильотів різних засобів ураження.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Підприємством не надано жодного підтвердження надсилання до НКРЕКП Додатку 2 до Тимчасового порядку. Крім того інформація згідно з додатками 1, 2 та 3 мала подаватись щомісячно.

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

5	підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року) пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 пункту 2 Додатку 2 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491	Порушення щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП 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 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, зазначеної у звіті за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що подається щокварталу до структурного підрозділу НКРЕКП на території за місцезнаходженням платника внеску
		с. 25 - 32 пункту 1.6 Акта

Перевіркою встановлено, що Підприємством **невірно** визначено чистий дохід від діяльності з виробництва електричної енергії та як наслідок **невірно** відображено чистий дохід у формі № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за III – IV квартали 2021 року, I, III, IV квартали 2022 року, 2023, 2024 та 2025 роки.

КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» не включено до чистого доходу за формою звітності № 20-НКРЕКП суму доходу, отриманого від реалізації придбаної електроенергії на всіх сегментах ринку та суму доходу, отриманого від здійснення діяльності на ринку допоміжних послуг.

Розрахунок внеску на регулювання, який мав бути сплачений Підприємством, відповідно до первинної документації

тис. грн (без ПДВ)

Період, за який сплачуються внески на регулювання	Сума внеску, відповідно до первинної документації	Фактично сплачено внесків	Платіжне доручення		Граничний термін сплати	Відхилення	Відхилення (наростаючим підсумком), переплата(-), заборгованість (+)
			дата	№			
1	2	3	4	5	6	7=2-3	8
I квартал 2021 року							
II квартал 2021 року							
III квартал 2021 року							
IV квартал 2021 року							
I квартал 2022 року							
II квартал 2022 року							
III квартал 2022 року							
IV квартал 2022 року							
I квартал 2023 року							
II квартал 2023 року							
III квартал 2023 року							
IV квартал 2023 року							
I квартал 2024 року							
II квартал 2024 року							
III квартал 2024 року							
IV квартал 2024 року							

I квартал 2025 року							
II квартал 2025 року							
III квартал 2025 року							
IV квартал 2025 року							
Всього 2025 рік							
Разом							

Ліцензіатом не в повному обсязі здійснено сплату внесків на регулювання на загальну суму _____ тис. грн, в тому числі по термінам сплати нарастаючим підсумком:

станом на 31.01.2022 на суму _____ тис. грн, за I квартал 2022 року
станом на 02.05.2022 на суму _____ тис. грн,
станом на 01.08.2022 на суму _____ тис. грн,
станом на 31.10.2022 на суму _____ тис. грн,
станом на 31.01.2023 на суму _____ тис. грн,
станом на 01.05.2023 на суму _____ тис. грн,
станом на 31.07.2023 на суму _____ тис. грн,
станом на 30.10.2023 на суму _____ тис. грн,
станом на 30.01.2024 на суму _____ тис. грн,
станом на 30.04.2024 на суму _____ тис. грн,
станом на 30.07.2024 на суму _____ тис. грн,
станом на 30.10.2024 на суму _____ тис. грн,
станом на 30.01.2025 на суму _____ тис. грн,
станом на 30.04.2025 на суму _____ тис. грн,
станом на 30.07.2025 на суму _____ тис. грн,
станом на 30.10.2025 на суму _____ тис. грн.

Ліцензіат за період 2022-2025 років повинен був сплатити внески на регулювання на загальну суму _____ тис. грн (без ПДВ), фактично відповідно до виписок Державної казначейської служби України за період 2022-2025 років Ліцензіатом було сплачено _____ тис. грн (без ПДВ). Отже, заборгованість станом на 31.12.2025 становила _____ тис. грн (без ПДВ).

На момент перевірки суму заборгованості у розмір _____ тис. грн сплачено відповідно до платіжної інструкції від 15.09.2026 № _____.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «При визначенні бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал, КП "Харківські теплові мережі" врахувало дохід від виробництва електричної енергії, згідно показників, зазначених у Формі № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання». Дохід від реалізації купленої електроенергії та дохід від надання допоміжних послуг, не є доходом від виробництва електричної енергії підприємством або іншим показником, зазначеним у Формі № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання».

Зазначена в акті перевірки заборгованість по сплаті внеску на регулювання станом на 31.12.2025 у сумі _____ тис. грн (без ПДВ) КП "Харківські теплові мережі" була сплачена під час перевірки.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що внески на регулювання сплачуються до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним. Таким чином граничний термін для сплати внесків за IV квартал 2021 року – 30.10.2021, за I квартал 2022 року – 30.01.2022, тобто до початку повномасштабного вторгнення РФ на територію України, крім того ліцензіат зобов'язаний виконувати ліцензійні умови та рішення НКРЕКП вчасно.

Також слід зазначити, що заборгованість зі сплати внеску на регулювання, яка існувала станом на 31.12.2025, на момент перевірки Ліцензіатом повністю погашена. Разом з тим, КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» не подало скориговані звіти за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за такі звітні

періоди: III – IV квартали 2021 року, I, III, IV квартали 2022 року, I – IV квартали 2023 року, I – IV квартали 2024 року, I – IV квартали 2025 року.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю, що з урахуванням пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини, а саме: поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення – 30 %.

Відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

З урахуванням зазначеного, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді **застереження**.

6	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року)	Порушення щодо укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів Порушення в частині обов'язку Ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 2.5 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 03 червня 2019 року № 0376-03015, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині здійснення та своєчасності здійснення поетапної оплати вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків; пункту 2.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 03 червня 2019 року № 0376-03015, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині своєчасності здійснення Користувачем розрахунку з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно). <i>с. 37 - 47 пункту 3.3 Акта</i>
---	---	--

Перевіркою встановлено, що КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» поетапна оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків **не здійснювалась** за:

січень – травень 2021 року та липень – жовтень 2021 року (1,2,3 платежі), червень 2021 року (2, 3 платежі), листопад 2021 року (1, 2 платежі);

липень – вересень 2022 року (1,2,3 платежі), жовтень 2022 року (1, 2 платежі), листопад 2022 року (1,3 платежі), грудень 2022 року (1,2,3 платежі);

січень 2023 року (1,3 платежі), лютий 2023 року (1,2,3 платежі), квітень – червень 2023 року (1,2,3 платежі), серпень – вересень 2023 року (1,2,3 платежі), жовтень 2023 року (2,3 платежі), листопад 2023 року (1,2,3 платежі).

Оплата фактичної вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків **здійснювалась** КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» **несвоєчасно**, а саме за:

січень 2021 року (52 дні), лютий 2021 року (24 дні), червень 2021 року (15 днів), жовтень 2021 року (15 днів),
серпень 2022 року (34 днів), вересень 2022 року (4 дні);
жовтень 2023 року (27 днів).
Відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 31 грудня 2025 року **переплата** КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» становить _____ тис. грн (з ПДВ).

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Станом на 01 січня 2021 року заборгованість КП «ХТМ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 03 червня 2019 року № _____ відсутня, переплата складає _____ тис. грн.

Станом на 01 січня 2026 року заборгованість КП «ХТМ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № _____ відсутня, переплата складає _____ тис. грн.

При розгляді питання пункту 3.3 Акта, комісією з перевірки встановлено несвоєчасне здійснення розрахунків за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме не здійснення поетапної планової оплати платежів у 2021-2023 роках, та несвоєчасність оплати за деякі періоди 2021, 2022 та 2023 років.

У зв'язку з складним фінансовим становищем підприємства, арешту рахунків підприємства за позовом _____ у 2021-2022 роках, підприємство не мало можливості своєчасно та в повному обсязі виконати свої зобов'язання за договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Протягом 2024-2025 років, КП «Харківські теплові мережі» здійснює оплату послуг НЕК «Укренерго» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління дотримуючись умов договору.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що з урахуванням підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 100 % у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки.

Відповідно до пункту 2.2.13 глави 2.2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує санкцію у вигляді застереження та/або попередження про необхідність усунення порушень, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Враховуючи наведене, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді **застереження**.

7	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року)	Порушення щодо укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів Порушення в частині обов'язку Ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 31.01.2019 № 0376-2032, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині здійснення поетапної передоплати планової вартості Послуги ОСП;
---	--	--

		пункту 5.5 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 31.01.2019 № 0376-2032, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині своєчасності здійснення Користувачем розрахунку з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно); пункту 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024, ідентифікатор договору № 0376-2032-ПП, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині своєчасності здійснення Користувачем розрахунку з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно). <i>с. 47 - 56 пункту 3.3 Акта</i>
--	--	--

Перевіркою встановлено, що КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» не дотримано вимог щодо **поетапної оплати** планової вартості послуги з передачі електричної енергії відповідно до рахунків, виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме:

не здійснювалась за січень 2022 року (1-5 платежі);

здійснювалась несвоєчасно (від 1 – до 10 днів):

за червень 2021 року (1 платіж на 6 днів), за липень 2021 року (1 платіж на 6 днів, 2 платіж на 4 дні, 3 платіж на 7 днів, 4 платіж на 4), за серпень 2021 року (1 платіж на 7 днів, 2 платіж на 3 дні, 3 платіж на 4 дні, 4 платіж на 7 днів, 5 платіж на 6 днів), за вересень 2021 року (1 платіж на 1 день, 2 платіж на 7 днів, 3 платіж на 6 днів, 4 платіж на 3 дні, 5 платіж на 5 днів), за жовтень 2021 року (1 платіж на 5 днів, 2 платіж на 1 день, 3 платіж на 3 дні, 4 платіж на 2 дні, 5 платіж на 4 дні), за листопад 2021 року (1 платіж на 8 днів, 2 платіж на 7 днів, 3 платіж на 7 днів, 4 платіж на 10 днів).

Оплата фактичної вартості здійснювалась **несвоєчасно**, а саме:

за січень 2022 року на 279 днів;

за грудень 2023 року на 973 дні;

за січень 2024 року на 2 дні.

Загальний обсяг наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» послуг КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» з передачі електричної енергії склав:

за січень – грудень 2021 року ____ МВт·год на загальну суму ____ тис. грн (з ПДВ);

за січень – грудень 2022 року ____ МВт·год на загальну суму ____ тис. грн (з ПДВ);

за січень – грудень 2023 року ____ МВт·год на загальну суму ____ тис. грн (з ПДВ);

за січень – грудень 2024 року ____ МВт·год на загальну суму ____ тис. грн (з ПДВ);

за січень – грудень 2025 року ____ МВт·год на загальну суму ____ тис. грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 31 грудня 2024 року обліковувалась заборгованість КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі ____ тис. грн (з ПДВ), яка була сплачена 14 серпня 2026 року платіжною інструкцією № ____.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 31 грудня 2025 року обліковувалась поточна заборгованість КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі ____ тис. грн (з ПДВ), яка була сплачена 16 січня 2026 року, платіжна інструкція № ____ (на суму ____ тис. грн).

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Станом на 01 січня 2021 року заборгованість КП «ХТМ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про надання послуг з

передачі електричної енергії від 31.01.2019 № ____ становила ____ тис. грн., та була сплачена протягом січня-квітня 2021 року (05 січня 2021 року – платіжне доручення № ____ на суму ____ грн, 04 березня 2021 року – платіжне доручення № ____ на суму ____ грн, 14 квітня 2021 року – платіжне доручення № ____ на суму ____ грн, 21 квітня 2021 року – платіжне доручення № ____ на суму ____ грн).

Станом на 01 січня 2026 року заборгованість КП «ХТМ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 № ____ становила ____ грн, та була сплачена 14.01.2026 (Платіжна інструкція № ____ від 14.01.2026 на суму ____ грн).

При розгляді питання пункту 3.3 Акта, комісією з перевірки встановлено несвоєчасне здійснення розрахунків за послуги з передачі електричної енергії, а саме несвоєчасної поетапної планової оплати платежів у 2021 році, та несвоєчасність оплати за січень 2022, грудень 2023, січень 2024 років.

У зв'язку з складним фінансовим становищем підприємства, арешту рахунків підприємства за позовом _____ у 2021-2022 роках, підприємство не мало можливості своєчасно та в повному обсязі виконати свої зобов'язання за договором з передачі електричної енергії.

Протягом 2024-2025 років, КП «Харківські теплові мережі» здійснює оплату послуг НЕК «Укренерго» з передачі електричної енергії дотримуючись умов договору.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що з урахуванням підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 50 % у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки.

Відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

З урахуванням зазначеного, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

8	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року)	Порушення у частині укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів. с. 59 - 60 пункту 3.3 Акта
---	---	--

КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» **не укладено** договір про оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації, який необхідно було укласти.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Відповідно до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджених Постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 614, учасники оптового енергетичного ринку повинні оприлюднювати наявну в них інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації.

В той же час постанова НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 передбачає:

- підпункт 1 пункту 2, оприлюднення інформації здійснюється з урахуванням вимог 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»;

- пункт 3, протягом дії в Україні воєнного стану та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування, штрафні санкції не застосовуються;

- пункт 4, подання інформації щодо доступної потужності електроустановок з виробництва (із встановленою потужністю 50 МВт та більше) на 32 день з дня припинення чи скасування в Україні воєнного стану.

КП «Харківські теплові мережі» є _____. Протягом 2022 року на території Харкова та Харківської області велись активні бойові дії. Зараз, відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 26.05.2026 № 987 «Про затвердження Змін до Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією», місто Харків відноситься до території можливих бойових дій.

Місто Харків, та об'єкти підприємства протягом 2022-2026 років зазнали значних пошкоджень внаслідок агресії з боку рф.

Зважаючи на вищезазначене, з метою підвищення безпеки об'єктів підприємства, КП «Харківські теплові мережі» не уклало договір про оприлюднення інсайдерської інформації, та не оприлюднювало інформацію щодо _____ тощо.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись Ліцензійних умов та вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії.

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

9	підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року), підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов(у редакції, що діяла з 11 квітня до 29 липня 2026 року)	Порушення у частині 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 10.10 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) (у редакції, що діяла до 06 травня 2022 року) та пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання. с. 89 - 95 пункту 3.8 Акта
---	---	--

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої Ліцензіатом інформації, щодо поданих погодинних заявок на продаж електричної енергії на РДН за період 01 січня 2021 року – 31 грудня 2025 року та встановлено **невідповідність** обсягів поданих заявок Ліцензіатом на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН:

за 2021 рік - у 75 годинах (сумарний обсяг недотримання мінімально необхідної заявки на РДН за відповідні години становить ____ МВт·год),

за 2024 рік у 63 годинах (сумарний обсяг недотримання мінімально необхідної заявки на РДН за відповідні години становить ____ МВт·год),

за 2025 рік у 125 годинах (сумарний обсяг недотримання мінімально необхідної заявки на РДН за відповідні години становить ____ МВт·год).

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Причинами відхилення між обсягом поданої заявки на продаж електроенергії на РДН та встановленим граничним рівнем обсягу подання обов'язкової заявки на продаж на РДН є:

Протягом січня- травня 2021 року, з 19 січня 2022 року по 25 грудня 2023 року КП «Харківські теплові мережі» мало статус «Дефолтний», та не мало можливості здійснювати будь-які операції з купівлі-продажу електричної енергії на РДН;

У періоди, коли підприємство відновлювало виробництво електричної енергії після проведення ремонтних робіт на обладнанні, зважаючи на складний технологічний процес та кількість сторонніх факторів що впливають на роботу, було складно визначити годину з котрої розпочнеться генерація та відпуск електричної енергії в мережу, тому були години, наприклад 01.07.2021 з 16:00 до 24:00, коли заявки на продаж на РДН на відповідну добу не подавались, а відпуск електричної енергії в мережу вже розпочався;

Основним обладнанням, на якому підприємство здійснює виробництво електричної енергії є ____, ____, які встановлювались на різних об'єктах підприємства. ____ працює в теплофікаційному циклі, виробляючи теплову та електричну енергію, тому, особливо в період з ____, зважаючи на погодні умови та інші обставини, періодично виникала необхідність збільшення теплового та відповідно електричного навантаження, що призводило до збільшення обсягів виробництва електричної енергії та відповідно обсягів відпуску електричної енергії в мережу, які не були передбачені при розрахунку обсягу заявки на РДН на відповідну торгову добу.

З лютого 2022 року генеруюче обладнання підприємства перебуває під обстрілами та зазнає пошкоджень обладнання, як і обладнання ОСР/ОСП, зокрема _____. Відсутність прогнозу щодо завершення аварійних ремонтів як власного обладнання, так і обладнання ОСР не дає можливості і здійснювати заявки на РДН з дотриманням усіх вимог Правил ринку та Закону України «Про ринок електричної енергії».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись Ліцензійних умов та вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії.

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

10	пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312	Порушення щодо зобов'язання споживача після зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії» невідкладно ініціювати початок процедури зміни електропостачальника у порядку, встановленому главою 6.1 цього розділу с. 70 - 78 пункту 3.8 Акта
----	---	---

У період, що перевірявся, КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ», як учасник ринку мало статус «Дефолтний»:

з 01.01.2021 по 31.05.2021

з 18.01.2022 по 31.12.2022

з 01.01.2023 по 25.12.2023, та забезпечувало власні потреби в електричній енергії за договорами постачання електричної енергії споживачу.

Перевіркою встановлено, що у 2021 році постачальниками електричної енергії для підприємства були:

_____ з 01 грудня 2020 року по 28 лютого 2021 року;

_____ з 01 березня 2021 року;
 _____ з 02 березня 2021 року по 30 травня 2021 року;
 _____ 31 травня 2021 року.

З 18 січня 2022 року постачальником електричної енергії для КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» стало _____ шляхом приєднання до договору постачальника «останньої надії».

Згідно з пунктом 6.2.7 глави 6.2 розділу VI ПРРЕЕ, після зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії» споживач зобов'язаний невідкладно ініціювати початок процедури зміни електропостачальника у порядку, встановленому главою 6.1 ПРРЕЕ.

Відповідно до пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI ПРРЕЕ, постачальник «останньої надії» постачає електричну енергію споживачу протягом строку, що не може перевищувати 90 днів.

Якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи.

У разі нездійснення оператором системи припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача через 90 днів з першого дня постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії», обсяги електричної енергії, спожитої цим споживачем, починаючи з 91 дня покладаються адміністратором комерційного обліку на втрати оператора системи.

Згідно з пунктом 7.11 розділу VII ПРРЕЕ, на період розгляду судом спірних питань щодо порушення споживачем цих Правил та/або умов договорів, наявність яких передбачена цими Правилами, припинення електропостачання такого споживача, пов'язане з оскаржуваним фактом порушення, не здійснюється за умови своєчасного надання споживачем до моменту відключення відповідної ухвали суду про прийняття позовної заяви до розгляду. Відкриття провадження у справі після факту відключення споживача є підставою для відновлення електропостачання.

Згідно з наданою інформації постачальником електричної енергії КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» з 18.01.2022 є _____ як постачальник «останньої надії», та мало здійснювати постачання електричної енергії 90 днів (до 18.04.2022).

Міністерством енергетики України наказом від 13.04.2022 № 148 затверджено Положення про особливості постачання електричної енергії споживачам та розрахунків між учасниками роздрібного ринку електричної енергії у період дії в Україні воєнного стану, абзацом 2 пункту 7 якого передбачено, що постачальник «останньої надії» у період дії воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування (крім випадку зміни постачальника за ініціативою споживача в порядку глави 6.1 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії) здійснює постачання електричної енергії тим споживачам, у яких відсутній електропостачальник, в тому числі яким станом на 04 березня 2022 року постачання електричної енергії здійснював постачальник «останньої надії», тобто на дату перебування КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» у постачальника «останньої надії» _____.

Відповідно до пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI ПРРЕЕ, КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» з 18.01.2022 по 05.12.2023 було зобов'язане невідкладно ініціювати початок процедури зміни електропостачальника у порядку, встановленому главою 6.1 ПРРЕЕ. Проте, вказане зобов'язання Підприємством виконано не було.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Предметом Акту № 199 від 21.09.2026 є проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог

законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

Питання зміни постачальника електричної енергії для КП «Харківські теплові мережі», як споживача, не має відношення до ліцензійної діяльності з виробництва електричної енергії.

Пункт 6.1.1 ПРПЕЕ передбачає що Споживач має право в установленому цими Правилами порядку на зміну електропостачальника шляхом укладення нового договору про постачання електричної енергії споживачу (постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг) з новим електропостачальником, тобто це його право, а не обов'язок.

Одночасно, пункт 6.2.5 ПРПЕЕ передбачає, Якщо споживач до моменту його переведення на постачання електричної енергії постачальником "останньої надії" не обрав електропостачальника або не забезпечив власного споживання шляхом купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами та/або на організованих сегментах ринку, адміністратор комерційного обліку в односторонній строк переводить такого споживача на постачання електричної енергії постачальником "останньої надії" шляхом внесення змін в односторонній строк до реєстрів точок комерційного обліку електропостачальника щодо постачальника "останньої надії" у порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, з одночасним повідомленням операторів системи та постачальника "останньої надії".

Відповідно до пункту 6.2.8 Постачальник "останньої надії" постачає електричну енергію споживачу протягом строку, що не може перевищувати 90 днів, крім випадків, визначених законодавством.

У зв'язку з введенням воєнного стану в Україні та з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, наказом Міністерства енергетики України від 13.04.2022 року № 148 затверджено Положення про особливості постачання електричної енергії споживачам та розрахунків між учасниками роздрібного ринку електричної енергії у період дії в Україні воєнного стану, яке діяло до 06.12.2023 року.

Пунктом 7 Положення встановлено, що постачальник "останньої надії" у період дії воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування (крім випадку зміни постачальника за ініціативою споживача в порядку глави 6.1 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії) здійснює постачання електричної енергії тим споживачам, у яких відсутній електропостачальник, в тому числі яким станом на 04 березня 2022 року постачання електричної енергії здійснював постачальник "останньої надії".

Тому, керуючись ПРПЕЕ та Наказом Міністерства енергетики України від 13.04.2022 року № 148, до закінчення терміну дії «Положення про особливості постачання електричної енергії споживачам та розрахунків між учасниками роздрібного ринку електричної енергії у період дії в Україні воєнного стану», КП «Харківські теплові мережі» ініціювало зміну постачальника лише з 05.12.2023.

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, зокрема Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, що підтверджено службовою запискою Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії від 18.09.2026 № 939/20-26.

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

11	підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року)	Порушення щодо укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності від 26 грудня 2023 року № 0376-16113, щодо надання допоміжних послуг в обсязі, що відповідає прийнятій заявці відповідно до умов, передбачених Правилами ринку <i>с. 98 - 102 пункту 3.13 Акта</i>
----	---	--

Підприємство, як постачальник допоміжних послуг, згідно з підпунктом 1 пункту 6.4 Договору про надання допоміжних послуг (для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення - третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання від 26.12.2023 № _____ з НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язаний надавати ДП РЗ в обсязі, що відповідають прийнятій заявці, відповідно до умов, передбачених Порядком.

Перевіркою встановлено, що Підприємство протягом 2023-2025 років надало ДП РЗ у обсязі _____ МВт, що на _____ МВт менше акцептованої величини _____ МВт.

Протягом 2023 року надало ДП РЗ у обсязі _____ МВт, що на _____ МВт менше акцептованої величини _____ МВт.

Протягом 2024 року надало ДП РЗ у обсязі _____ МВт, що на _____ МВт менше акцептованої величини _____ МВт.

Протягом 2025 року надало ДП РЗ у обсязі _____ МВт, що на _____ МВт менше акцептованої величини _____ МВт.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «На виконання витягу з протоколу № ____ засідання Ради національної безпеки і оборони України від 22 жовтня 2021 року та постанови від 08.11.2021 № ____ (у редакції, затвердженій Постановою НКРЕКП від 28.10.2023 № ____) Про погодження Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) НЕК «Укренерго» проводить аукціони на придбання ДП РЗ.

Протягом 2023-2025 років КП «Харківські теплові мережі» подавало заявки на надання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання).

Відповідно до існуючої практики, НЕК «Укренерго» проводило аукціону в п'ятницю, а періодом закупівлі були 7 діб наступного тижня (з понеділка по неділю).

Таким чином, КП «Харківські теплові мережі», на підставі наявної інформації щодо планових обсягів виробництва та відпуску електричної, графіків ремонтів та включень подавало відповідну заявку, та не могло передбачити всіх чинників які будуть мати вплив на обсяг наданої послуги.

Різниця між обсягом акцептованої заявки та обсягом наданої послуги виникла в наслідок ряду факторів: виведення з ладу генеруючого обладнання в результаті пошкоджень завданих обстрілами з боку РФ, перепадами напруги в мережі, виходом обладнання з ладу в наслідок поломок, зміну режиму роботи в наслідок дострокового припинення опалювального сезону.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись Ліцензійних умов та вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді **накладення штрафу**.

12	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 16 січня 2024 року до 10 квітня 2025 року) підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року)	Порушення щодо укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів Порушення в частині обов'язку Ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. Порушення щодо укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме підпункту 5 пункту 3.5 Договорів про врегулювання небалансів електричної енергії від 06.05.2021 № 0376-01113 та від 26.12.2023 № 0376-01213 в частині обов'язку СВБ здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку. <i>с. 104 - 115 пункту 3.16 Акта</i>
----	---	---

КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» за червень 2021 року – грудень 2021 року, січень 2022 року, січень 2024 року - грудень 2024 року та січень 2025 року - грудень 2025 року не здійснило **оплату в повному обсязі** за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів у НЕК «УКРЕНЕРГО».

Станом на 31 грудня 2021 року заборгованість КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «Укренерго» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів за Договором від 28.05.2019 № _____ відсутня.

Станом на 31 грудня 2021 року заборгованість КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «Укренерго» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів за Договором від 06.05.2021 № _____ становила _____ тис. грн.

Станом на 31 грудня 2022 року переплата КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «Укренерго» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів за Договором від 06.05.2021 № _____ становила _____ тис. грн.

Станом на 31 грудня 2023 року та на 31 грудня 2024 року переплата КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «Укренерго» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів за Договором від 06.05.2021 № _____ становила _____ тис. грн.

Станом на 31 грудня 2025 року заборгованість КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «Укренерго» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів Договором від 06.05.2021 № _____ становила відсутня.

Станом на 31 грудня 2023 року поточна заборгованість КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «Укренерго» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів за Договором від 26.12.2023 № _____ становила _____ тис. грн та сплачена у січні 2024 року.

Станом на 31 грудня 2024 року заборгованість КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «Укренерго» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів за Договором від 26.12.2023 № _____ становила _____ тис. грн.

Станом на 31 грудня 2025 року заборгованість КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «Укренерго» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів за Договором від 26.12.2023 № _____ становила _____ тис. грн. При цьому, станом на 31 грудня 2025 року **заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» за продану електричну енергію для врегулювання небалансів становила _____ тис. грн.**

КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» платіжним дорученням від 16.01.2026 № _____ Підприємством було сплачено _____ тис грн НЕК «УКРЕНЕРГО» за врегулювання небалансів, крім того, листами від 25.08.2026 № _____ та _____ НЕК «УКРЕНЕРГО» направило Акти зарахування зустрічних однорідних вимог, що виникли за результатами діяльності на балансуєчому ринку у розрахункові періоди до 01 липня 2024 року на суму _____ тис. грн. На підставі Акту від **31.08.2026** було здійснено зарахування зустрічних однорідних вимог у розмірі _____ тис. грн.

Станом на момент перевірки **заборгованість** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за врегулювання небалансів **відсутня**. Підприємством надано скрін екрану щодо наявності коштів на рахунку Ескроу та рахунку зі спеціальним режимом використання для забезпечення врегулювання небалансів.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Протягом 2021-2025 років між КП «Харківські теплові мережі» та НЕК «Укренерго» діяли договори про врегулювання небалансів електричної енергії від 06.05.2021 № _____ та від 26.12.2023 № _____.

Відповідно до пункту 7.3.1 АР надсилає платіжний документ кожній СВБ із зазначенням суми, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суми, що АР зобов'язаний сплатити СВБ через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.

Протягом червня 2021-листопада 2021 КП «Харківські теплові мережі» сплачувало рахунки за небаланси у терміни передбачені Правилами ринку.

Лише в січні 2022, у зв'язку з фінансовим станом підприємства, КП «Харківські теплові мережі» не сплатило своєчасно рахунок за III декаду грудня 2021 року, у зв'язку з чим і набуло статусу «Преддефолтний», а потім «Дефолтний».

Заборгованість підприємства за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 06.05.2021 № _____ була сплачена протягом 2022 року, та на 01.01.2023 заборгованість КП «Харківські теплові мережі» перед НЕК «Укренерго» за цим договором була відсутня.

26.12.2023 року КП «Харківські теплові мережі» було укладено договір про врегулювання небалансів № _____, оплата за яким здійснюється в терміни передбачені правилами ринку відповідно до виставлених АР рахунків(звітів).

Так, станом на 01.01.2024 за договором № _____ наявна заборгованість у сумі _____ тис.грн, але це поточна заборгованість, яка була сплачена у січні 2024 відповідно до виставлених рахунків.

Станом на 01.01.2025 наявна заборгованість у сумі _____ тис.грн, на 01.01.2026 – заборгованість у сумі _____ тис.грн.

Протягом 2024-2025 років КП «Харківські теплові мережі» здійснювало оплату за небаланси відповідно до виставлених АР – НЕК «Укренерго» рахунків (звітів).

Відповідно до пункту 5.17.6 Правил ринку АР під час формування платежів для відповідного СВБ здійснює сальдування нарахувань та списань за небаланс електричної енергії для розрахункової декади dc та розрахункового місяця т., а пункт 5.17.7.передбачає врегулювання сторонами своїх взаємних зобов'язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії здійснюється шляхом нетінгу на умовах, викладених у цих Правилах та договорі про врегулювання небалансів електричної енергії.

Так, заборгованість на 01.01.2026 складається з поточної заборгованості за грудень 2025, яка була сплачена в січні 2026 з рахунку ЕСКРОУ, та нетінгу з урахуванням якого були сформовані рахунки за грудень 2023, січень-червень 2024. На підставі Акту від 31.08.2026 було здійснено зарахування зустрічних однорідних вимог у розмірі _____ грн».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши надані Пояснення Ліцензіата, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись Ліцензійних умов та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.

З урахуванням підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 50 % у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки.

Відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

З урахуванням зазначеного, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

13	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 16 січня 2024 року до 10 квітня 2025 року)	Порушення щодо укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів Порушення в частині обов'язку Ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. Порушення щодо укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.1 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 06.05.2021 № 0376-01113 щодо здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього Договору. с. 115 - 121 пункту 3.16 Акта
----	--	--

Перевіркою встановлено, що Підприємством оплата за негативні небаланси здійснювалась несвоєчасно, а саме за:

липень 2021 року (82 дні), серпень 2021 року (54 дні), вересень 2021 року (147 днів), жовтень 2021 року (99 днів), листопад 2021 року (125 днів);
січень (1 декада) 2022 року (188 днів), січень (2 декада) 2022 року (337 днів).

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Протягом червня 2021-листопаду 2021 КП «Харківські теплові мережі» сплачувало рахунки за небаланси у терміни передбачені Правилами ринку.

Лише в січні 2022, у зв'язку з фінансовим станом підприємства, КП «Харківські теплові мережі» не сплатило своєчасно рахунок за III декаду грудня 2021 року, I та

II декаду січня 2022 у зв'язку з чим і набуло статусу «Преддефолтний», а потім «Дефолтний».

Рахунки врегулювання за липень-листопад 2021 року були сформовані АР в травні-вересні 2022 року, коли фінансовий стан підприємства погіршився у зв'язку з військовою агресією з боку РФ.

Виставлені рахунки були сплачені підприємством, як тільки з'явилась така можливість.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши надані Пояснення, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись Ліцензійних умов та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.

Також Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 100 % (порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки)

Відповідно до пункту 2.2.13 глави 2.2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує санкцію у вигляді застереження та/або попередження про необхідність усунення порушень, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Враховуючи наведене, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді **застереження**.

14	підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність». <i>с. 126 пункту 3.22 Акта</i>
----	---	---

Відповідно до частини дев'ятої статті 10 Закону України «Про енергетичну ефективність» (у редакції що діяла з 01 січня 2025 року) перший енергетичний аудит суб'єктів господарювання із середнім рівнем річного енергоспоживання в обсязі 100 тис. МВт·год на рік та вище проводиться протягом чотирьох років з дня набрання чинності цим Законом **(до 13 листопада 2025 року)**, а в разі отримання державної підтримки (допомоги) - до отримання державної підтримки (допомоги). У разі непроведення обов'язкового енергетичного аудиту такі суб'єкти господарювання, а також інші суб'єкти господарювання, які отримали державну підтримку (допомогу) на впровадження енергоефективних заходів (якщо обов'язковою умовою такої підтримки (допомоги) є проведення енергетичного аудиту), несуть відповідальність згідно із законом.

Підприємство в 2024-2025 роках не отримувало державну підтримку (допомогу) на впровадження енергоефективних заходів. Середній рівень річного енергоспоживання в цілому по підприємству складає:

2021 рік – ____ тисяч МВт·год
 2022 рік – ____ тисяч МВт·год
 2023 рік – ____ тисяч МВт·год
 2024 рік – ____ тисяч МВт·год
 2025 рік – ____ тисяч МВт·год.

Таким чином КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» підпадає під вимогу Закону України «Про енергетичну ефективність» в частині обов'язку проведення енергетичного аудиту до 13 листопада 2025 року.

Протягом 2025 року енергетичний аудит КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» **не проводився**.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...КП "Харківські теплові мережі" в 2024-2025 роках не отримувало державну підтримку (допомогу) на впровадження енергоефективних заходів.

Крім того, великі підприємства, які за законом зобов'язані регулярно проходити енергетичний аудит, опинились в ситуації, коли вони фізично не могли залучити верифікованого фахівця з офіційного реєстру, бо такий реєстр був оприлюднений лише 25.12.2025.

Звіти з енергоаудиту, складені до моменту офіційного оприлюднення кваліфікованого фахівця в базі, могли бути визнані недійсними або не пройти верифікацію. Враховуючи цей факт та факт відсутності додаткових коштів (залучення значних фінансових ресурсів для відновлення зруйнованих та пошкоджених виробничих потужностей та відсутність відшкодування різниці в тарифах відповідно до Закону України №2479) у КП "Харківські теплові мережі" не було можливості провести енергетичний аудит».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до статті 11 Закону «Про енергетичну ефективність» підтвердження кваліфікації осіб, які мають намір провадити діяльність із здійснення енергетичного аудиту за відповідним напрямом (процеси, транспорт), проводиться кваліфікаційними організаціями, акредитованими у встановленому Кабінетом Міністрів України порядку. За результатами підтвердження кваліфікації осіб, які мають намір провадити діяльність із здійснення енергетичних аудитів, надається кваліфікаційний сертифікат.

Згідно з частиною шостою статті 11 Закону «Про енергетичну ефективність» Державне агентство енергоефективності та енергозбереження України (далі – Держенергоефективність) здійснює ведення та оприлюднення на своєму офіційному вебсайті бази даних енергетичних аудиторів. За інформацією Держенергоефективності, наведеною в листі від 07.01.2026 № 12-1.2/2.3/08-26, базу даних енергетичних аудиторів оприлюднено на офіційному вебсайті Держенергоефективності 26 грудня 2025 року.

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

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

15	Підпункту 53 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 07 листопада 2024 року) підпункт 54 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 07 листопада 2024 року до 29 липня 2026 року)	Порушення у частині впровадження та підтримання ефективних механізмів, заходів та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку. <i>с. 130 пункту 3.32 Акта</i>
----	--	--

КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» зареєстровано як учасника оптового енергетичного ринку 14 листопада 2023 року (реєстраційний код – _____).

КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ», як учасник оптового енергетичного ринку регулярно надає НКРЕКП інформацію щодо господарсько-торгівельних операцій на оптовому

енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), через адміністратора передачі (відповідно до укладеного договору з _____ від 06 листопада 2024 року № _____).

Проте, комісією з проведення перевірки встановлено, що КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» не оприлюднюється інсайдерська інформація.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Відповідно до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджених Постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 614, учасники оптового енергетичного ринку повинні оприлюднювати наявну в них інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації.

В той же час постанова НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 передбачає:

- підпункт 1 пункту 2, оприлюднення інформації здійснюється з урахуванням вимог 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»;

- пункт 3, протягом дії в Україні воєнного стану та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування, штрафні санкції не застосовуються;

- пункт 4, подання інформації щодо доступної потужності електроустановок з виробництва (із встановленою потужністю 50 МВт та більше) на 32 день з дня припинення чи скасування в Україні воєнного стану.

КП «Харківські теплові мережі» є _____. Протягом 2022 року на території Харкова та Харківської області велись активні бойові дії. Зараз, відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 26.05.2026 № 987 «Про затвердження Змін до Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією», місто Харків відноситься до території можливих бойових дій.

Місто Харків, та об'єкти підприємства протягом 2022-2026 років зазнали значних пошкоджень внаслідок агресії з боку рф.

Зважаючи за вищезазначене, з метою підвищення безпеки об'єктів підприємства, КП «Харківські теплові мережі» не уклало договір про оприлюднення інсайдерської інформації, та не _____ тощо.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши надані Пояснення, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись Ліцензійних умов та вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, зокрема вимог пункту 1 частини першої статті 11¹ Закону України «Про ринок електричної енергії» та Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджених Постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 614.

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

16	Підпункту 8 пункту 2.4 Ліцензійних умов	Порушення щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818. <i>с. 137- 138 пункту 5.7 Акта</i>
----	--	--

Підприємством відповідно до Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України

від 04 серпня 2023 року № 818 «Деякі питання паспортизації об'єктів критичної інфраструктури», станом на момент перевірки паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури () не затверджено.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Підприємством проводиться робота щодо оформлення паспортів безпеки здійснюється відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04.08.2023 № 818.

План захисту об'єкта критичної інфраструктури за проєктною загрозою національного рівня «Терористичний акт або диверсія» втретє доопрацьовано з урахування зауважень Служби безпеки України та повторно подано на погодження.

План захисту критичної інфраструктури за проєктною загрозою національного рівня «Удари засобами повітряного нападу та ракетно-артилерійські удари (обстріли)» направлено до уповноважених органів на погодження для подальшого опрацювання та використання під час розроблення паспорта безпеки об'єкта критичної інфраструктури.

Триває розроблення Плану захисту об'єкта критичної інфраструктури за проєктною загрозою національного рівня «Економічний тероризм», який є невід'ємною складовою матеріалів паспорта безпеки об'єкта критичної інфраструктури.

Після погодження зазначених планів та завершення опрацювання необхідних матеріалів буде продовжено роботу щодо формування, оформлення та подальшого погодження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» у встановленому законодавством порядку.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши надані Пояснення, зазначає, що відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818 «Деякі питання паспортизації об'єктів критичної інфраструктури», оператори критичної інфраструктури протягом трьох місяців з дня внесення відомостей про об'єкт критичної інфраструктури до Реєстру об'єктів критичної інфраструктури забезпечують подання на погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури до відповідного державного органу, визначеного законодавством відповідальним за забезпечення формування та реалізацію державної політики у сфері захисту критичної інфраструктури в окремому секторі критичної інфраструктури.

При цьому зауважимо, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов, враховуючи той факт, що листом Міністерства енергетики України № _____ від 05.09.2024 КП «ХТМ» було повідомлено _____.

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

Довідкова інформація:

Установлена потужність обладнання – 155 МВт.

Фактичний обсяг виробництва електричної енергії 2025 рік – 223,666 млн кВт год.

Чистий дохід за 2025 рік – 348,54 тис. грн.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **897 566 (вісімсот дев'яносто сім тисяч п'ятсот шістьдесят шість гривень).**

**Фінальний розмір штрафу відповідно до
акту перевірки**

897 566

№	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, грн	Причина застосування іншого виду санкцій	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата тощо, гривень	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення гривень
1	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП) (щодо надання інформації на лист НКРЕКП)	102 000		1 700 000	68 000	34000	-	-	-	-	
2	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами (порушення терміну подання звітності)		Сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку, не перевищує 11	1 700 000	-	-	-	-	-	-	
3	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами (невірні заповнені форми № 4-НКРЕКП-виробництво, № 1-дохід, № 4а-НКРЕКП)	102 000	-	1 700 000	68 000	34000					
4	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП) (у частині надання інформації визначену Тимчасовим порядком № 689)	102 000	-	1 700 000	68 000	34 000	-	-	-	-	
5	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований	1 700 000	68 000	34 000	30600	-	-	-	

	ліцензованої діяльності (щодо сплати внеску на регулювання та забезпечення платником внеску на регулювання достовірної інформації за Ф. № 20-НКРЕКП)		відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством								
6	Порушення щодо укладання/дотримання договорів/актів (а саме Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)	-	Сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку, не перевищує 11	1 700 000	-	-					
7	Порушення щодо укладання/дотримання договорів/актів (а саме Договору про надання послуг з передачі електричної енергії)	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	68 000	34 000			-	51 000	
8	Порушення щодо укладання/дотримання договорів/актів (не укладено договір про оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації)	102 000	-	1 700 000	68 000	34 000	-	-	-	-	
9	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (невідповідність обсягів поданих заявок Ліцензіатом на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН)	98 566	-	1 700 000	85 000	13557,5	-	-	-	-	8,5
10	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (не ініційовано початок процедури зміни електропостачальника)	102 000	-	1 700 000	68 000	34 000	-	-	-	-	-
11	Порушення щодо укладання/дотримання	85 000	-	1 700 000	85 000	-	-	-	-	-	-

	договорів/актів(а саме Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності)										
12	Порушення щодо укладання/дотримання договорів/актів (а саме Договорів про врегулювання небалансів електричної енергії від 06.05.2021 № 0376-01113 та від 26.12.2023 № 0376-01213 в частині обов'язку СВБ здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії)	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	68 000	34 000	-	-	-	51 000	
13	Порушення щодо укладання/дотримання договорів/актів(а саме Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 06.05.2021 № 0376-01113 щодо здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відповідно до процедур та графіків)	-	Сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку, не перевищує 11	1 700 000	-	-					
14	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (щодо енергетичного аудиту)	-	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	68 000				68 000		
15	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (не оприлюднюється інсайдерська інформація)	102 000	-	1 700 000	68 000	34 000	-	-	-	-	
16	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (паспорти безпеки)	102 000	-	1 700 000	68 000	34 000	-	-	-	-	

на об'єкти критичної інфраструктури відсутні)										
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 887 днів;
2. НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує санкцію у вигляді застереження та/або попередження про необхідність усунення порушень, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, не перевищує 11;
3. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1980 днів;
4. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1493 днів;
5. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1688 днів та коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини поведінки порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення – 30%;
6. НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує санкцію у вигляді застереження та/або попередження про необхідність усунення порушень, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, не перевищує 11;
7. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1254 днів, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки – 50 %;
8. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 812 днів;
9. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 29 днів;
10. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 687 днів;
12. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1219 днів, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки – 50 %;
13. НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує санкцію у вигляді застереження та/або попередження про необхідність усунення порушень, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, не перевищує 11;
14. враховано зменшення 100 % у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони;
15. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 902 дні;
16. враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 689 днів.

Враховуючи зазначене, 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 Порядок (методика) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

І. Постанову, якою:

1. Застерегти КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 3 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 4 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітом, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

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, а саме:

пункту 5 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 додатка 2 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, зазначеної у звіті за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що подається щокварталу до структурного підрозділу НКРЕКП на території за місцезнаходженням платника внеску;

підпункту 8 (у редакції, що діяла до 21 липня 2022 року) у частині надання звітності, необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, у строки, встановлені

НКРЕКП, а саме додатка 3 до форми № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартильна) за III, IV квартали 2021 року;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та підпункту 33 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пунктів 2.5 та 2.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 03 червня 2019 року № 0376-03015;

пунктів 5.2 та 5.5 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 31 січня 2019 року № 0376-2032;

пункту 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0376-2032-ПП;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та підпункту 33 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, підпункту 14 (у редакції, що діяла з 16 січня 2024 року до 10 квітня 2025 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 5.1 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 06 травня 2021 року № 0376-01113;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та підпункту 33 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, підпункту 14 (у редакції, що діяла з 16 січня 2024 року до 10 квітня 2025 року) та пункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме підпункту 5 пункту 3.5 Договорів про врегулювання небалансів електричної енергії від 06 травня 2021 року № 0376-01113 та від 26 грудня 2023 року № 0376-01213;

підпункту 33 щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність».

2. Накласти штраф у розмірі 897 566 (вісімсот дев'яносто сім тисяч п'ятсот шістдесят шість) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) за порушення Ліцензійних умов та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2, а саме:

1) підпункту 5 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 6 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку, у частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

2) підпункту 8 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 9 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині надання даних, відомостей, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

3) підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме пункту 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності від 26 грудня 2023 року № 0376-16113 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень);

4) підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

5) підпункту 16 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 17 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині 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 10.10 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) (у редакції, що діяла до 06 травня 2022 року) та пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання (розмір штрафу за порушення якого становить 98 566 (дев'яносто вісім тисяч п'ятсот шістьдесят шість) гривень);

6) підпункту 53 (у редакції, що діяла з 07 листопада 2024 року до 10 квітня 2025 року) та підпункту 54 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині впровадження та підтримання ефективних механізмів, заходів та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

7) підпункту 8 пункту 2.4 щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818 (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

8) пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 щодо зобов'язання споживача після зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії» невідкладно ініціювати початок процедури зміни електропостачальника у порядку, встановленому главою 6.1 цього розділу (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

9) пунктів 2.7, 2.10 та підпункту 47 пункту 3.3 і підпункту 3.7 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, зазначеної у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) та ґрунтування показників форми на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;

пунктів 2.4, 2.5 та 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) та ґрунтування показників форми звітності на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;

пункт 2.7 та підпункт 3 пункту 3.5 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень).

II. Розпорядження, яким:

1. Зобов'язати КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 5 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 6 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 689 (далі – Тимчасовий порядок), у частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

підпункту 8 пункту 2.4 Ліцензійних умов щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818;

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, а саме:

пункту 5 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 додатка 2 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, зазначеної у звіті за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на

регулювання», що подається щокварталу до структурного підрозділу НКРЕКП на території за місцезнаходженням платника внеску;

пунктів 2.7, 2.10 та підпункту 47 пункту 3.3 і підпункту 3.7 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, зазначеної у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) та ґрунтування показників форми на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних; пунктів 2.4, 2.5 та 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) та ґрунтування показників форми звітності на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних,

для чого у строк:

1) до 31 грудня 2026 року:

надати до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, перелік пошкоджених об'єктів внаслідок бойових дій (у форматі Excel згідно з додатком 1 до Тимчасового порядку), детальний перелік виконаних заходів відновлювальних робіт щодо об'єктів виробництва електричної енергії та/або їх складових, пошкоджених внаслідок проведення бойових дій (у форматі Excel згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку), перелік отриманого та використаного обладнання, що надійшло як гуманітарна допомога (у форматі Excel згідно з додатком 3 до Тимчасового порядку);

укласти договір про оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації;

надати до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та Сектору НКРЕКП у Харківській області скориговані форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за III – IV квартали 2021 року, I, III та IV квартали 2022 року, I – IV квартали 2023 року, I – IV квартали 2024 року та I – IV квартали 2025 року;

надати до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та Сектору НКРЕКП у Харківській області скориговані форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I – IV квартали 2021 року, I – IV квартали 2022 року, I – IV квартали 2023 року, I – IV квартали 2024 року та I – III квартали 2025 року та додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «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» за I та II квартали 2021 – 2024 років;

надати до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та Сектору НКРЕКП у Харківській області скориговані форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» за III та IV квартали 2024 року та I – IV квартали 2025 року.

2) у строк до 01 червня 2027 року затвердити паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818.

Про виконання зазначених зобов'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Харківській області у строк не пізніше 15 робочих днів після спливу строку, у який було зобов'язано усунути порушення, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ
МЕРЕЖІ» 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 _____ 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 21 вересня 2026 року № 199, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1470 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (діяльність з виробництва електричної енергії)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 серпня 2026 року № 401, від 04 вересня 2026 року № 434 та від 16 вересня 2026 року № 469, встановлено, що КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) 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 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 4 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

підпункт 5 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 6 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 689 (далі – Тимчасовий порядок), у частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку;

підпункт 8 (у редакції, що діяла до 21 липня 2022 року) у частині надання звітності, необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, у строки, встановлені НКРЕКП, а саме додатка 3 до форми № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за III, IV квартали 2021 року;

підпункт 8 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 9 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині надання даних, відомостей, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та підпункт 33 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пунктів 2.5 та 2.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 03 червня 2019 року № 0376-03015;

пунктів 5.2 та 5.5 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 31 січня 2019 року № 0376-2032;

пункту 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0376-2032-ПП;

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та підпункт 33 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, підпункт 14 (у редакції, що діяла з 16 січня 2024 року до 10 квітня 2025 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 5.1 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 06 травня 2021 року № 0376-01113;

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та підпункт 33 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, підпункт 14 (у редакції, що діяла з 16 січня 2024 року до 10 квітня 2025 року) та пункт 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме підпункту 5 пункту 3.5 Договорів про врегулювання небалансів електричної енергії від 06 травня 2021 року № 0376-01113 та від 26 грудня 2023 року № 0376-01213;

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме пункту 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності від 26 грудня 2023 року № 0376-16113;

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

підпункт 16 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 17 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині 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 10.10 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня

2018 року № 307 (далі – Правила ринку) (у редакції, що діяла до 06 травня 2022 року) та пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункт 33 щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність»;

підпункт 53 (у редакції, що діяла з 07 листопада 2024 року до 10 квітня 2025 року) та підпункт 54 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині впровадження та підтримання ефективних механізмів, заходів та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку;

підпункт 8 пункту 2.4 щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818;

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, а саме:

пункту 5 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 додатка 2 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, зазначеної у звіті за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що подається щокварталу до структурного підрозділу НКРЕКП на території за місцезнаходженням платника внеску;

пункт 6.2.7 глави 6.2 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), щодо зобов'язання споживача після зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії» невідкладно ініціювати початок процедури зміни електропостачальника у порядку, встановленому главою 6.1 цього розділу;

пунктів 2.7, 2.10 та підпункту 47 пункту 3.3 і підпункту 3.7 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, зазначеної у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) та ґрунтування показників форми на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;

пунктів 2.4, 2.5 та 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) та ґрунтування показників форми звітності на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;

пункт 2.7 та підпункт 3 пункту 3.5 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна).

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 «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 3 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 4 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

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, а саме:

пункту 5 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 додатка 2 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, зазначеної у звіті за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що подається щокварталу до структурного підрозділу НКРЕКП на території за місцезнаходженням платника внеску;

підпункту 8 (у редакції, що діяла до 21 липня 2022 року) у частині надання звітності, необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, у строки, встановлені НКРЕКП, а саме додатка 3 до форми № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за III, IV квартали 2021 року;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та підпункту 33 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пунктів 2.5 та 2.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 03 червня 2019 року № 0376-03015;

пунктів 5.2 та 5.5 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 31 січня 2019 року № 0376-2032;

пункту 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0376-2032-ПП;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та підпункту 33 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, підпункту 14 (у редакції, що діяла з 16 січня 2024 року до 10 квітня 2025 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 5.1 Договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 06 травня 2021 року № 0376-01113;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та підпункту 33 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, підпункту 14 (у редакції, що діяла з 16 січня 2024 року до 10 квітня 2025 року) та пункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме підпункту 5 пункту 3.5 Договорів про врегулювання небалансів електричної енергії від 06 травня 2021 року № 0376-01113 та від 26 грудня 2023 року № 0376-01213;

підпункту 33 щодо забезпечення проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог Закону України «Про енергетичну ефективність».

2. Накласти штраф у розмірі 897 566 (вісімсот дев'яносто сім тисяч п'ятсот шістьдесят шість) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) за порушення Ліцензійних умов та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2, а саме:

1) підпункту 5 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 6 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку, у частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

2) підпункту 8 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 9 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині надання даних, відомостей, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

3) підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме пункту 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності від 26 грудня 2023 року № 0376-16113 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень);

4) підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

5) підпункту 16 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 17 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині 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 10.10 розділу X Правил ринку (у редакції, що діяла до 06 травня 2022 року) та пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання (розмір штрафу за порушення якого становить 98 566 (дев'яносто вісім тисяч п'ятсот шістьдесят шість) гривень);

6) підпункту 53 (у редакції, що діяла з 07 листопада 2024 року до 10 квітня 2025 року) та підпункту 54 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині впровадження та підтримання ефективних механізмів, заходів та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

7) підпункту 8 пункту 2.4 щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818 (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

8) пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI ПРРЕЕ щодо зобов'язання споживача після зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії» невідкладно ініціювати початок процедури зміни електропостачальника у порядку, встановленому главою 6.1 цього розділу (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

9) пунктів 2.7, 2.10 та підпункту 47 пункту 3.3 і підпункту 3.7 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, зазначеної у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) та ґрунтування показників форми на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;

пунктів 2.4, 2.5 та 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) та ґрунтування показників форми звітності на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;

пункту 2.7 та підпункту 3 пункту 3.5 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень).

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»).

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

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ
МЕРЕЖІ» Ліцензійних умов з
виробництва електричної енергії та
вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування
ринку електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки 21 вересня 2026 року № 199, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 серпня 2026 року № 1470 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (діяльність з виробництва електричної енергії)», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) усунути порушення Ліцензійних

умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 5 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 6 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) щодо виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 689 (далі – Тимчасовий порядок), у частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діяла з 11 квітня 2025 року до 29 липня 2026 року) у частині укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

підпункту 8 пункту 2.4 Ліцензійних умов щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818;

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, а саме:

пункту 5 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 додатка 2 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, зазначеної у звіті за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що подається щокварталу до структурного підрозділу НКРЕКП на території за місцезнаходженням платника внеску;

пунктів 2.7, 2.10 та підпункту 47 пункту 3.3 і підпункту 3.7 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, зазначеної у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) та ґрунтування показників форми на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних; пунктів 2.4, 2.5 та 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) та ґрунтування показників форми звітності на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних, для чого у строк:

1) до 31 грудня 2026 року:

надати до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, перелік пошкоджених об'єктів внаслідок бойових дій (у форматі Excel згідно з додатком 1 до Тимчасового порядку), детальний перелік виконаних заходів відновлювальних робіт щодо об'єктів виробництва електричної енергії та/або їх складових, пошкоджених внаслідок проведення бойових дій (у форматі Excel згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку), перелік отриманого та використаного обладнання, що надійшло як гуманітарна допомога (у форматі Excel згідно з додатком 3 до Тимчасового порядку);

укласти договір про оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації;

надати до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та Сектору НКРЕКП у Харківській області скориговані форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за III – IV квартали 2021 року, I, III та IV квартали 2022 року, I – IV квартали 2023 року, I – IV квартали 2024 року та I – IV квартали 2025 року;

надати до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та Сектору НКРЕКП у Харківській області скориговані форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I – IV квартали 2021 року, I – IV квартали 2022 року, I – IV квартали 2023 року, I – IV квартали 2024 року та I – III квартали 2025 року та додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «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» за I та II квартали 2021 – 2024 років;

надати до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та Сектору НКРЕКП у Харківській області скориговані форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» за III та IV квартали 2024 року та I – IV квартали 2025 року.

2) у строк до 01 червня 2027 року затвердити паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818.

Про виконання зазначених зобов'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Харківській області у строк не пізніше 15 робочих днів після спливу строку, у який було зобов'язано усунути порушення, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО