

Департамент
ліцензійного контролю
_____ 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» за порушення Ліцензійних
умов з виробництва електричної енергії та недотримання 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 30.06.2026 № 1025 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (діяльність з виробництва електричної енергії)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 08.06.2026 № 268 та від 01.07.2026 № 327, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНО-ОРЕНДНИМ СІЛЬСЬКОГОСПОДАРСЬКИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (код ЄДРПОУ 02779234) (далі – ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ», 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 2024 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт від 16.07.2026 № 152.

Листом від 22.07.2026 № 484 (вхідний НКРЕКП від 22.07.2026 № 30934/1-26) 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	Стислий опис порушення
1	підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025)	порушення щодо повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін <i>с. 4 - 7 пункту 1.2 Акта</i>

В ході проведення перевірки встановлено, що ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» збільшило потужність електрогенеруючого обладнання шляхом введення в експлуатацію _____ когенераційних газопоршневих установок _____ загальною потужністю ____ МВт (кожна по ____ МВт) та з _____ когенераційних газопоршневих установок на об'єкті, розташованому по вулиці _____ в _____, а саме: установки _____ потужністю ____ МВт та _____ установок _____ загальною потужністю ____ МВт (кожна по ____ МВт).

Про зазначені зміни Ліцензіат повідомив НКРЕКП листами від 14.02.2025 № 113 та від 06.06.2025 № 396 з наданням пакету необхідних документів, проте з недотриманням місячного терміну на 8 та 98 днів відповідно.



UB
НКРЕКП
№1546-14.2.1/26 від 28.07.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 27.07.2026 17:18
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «Підприємство не заперечує факту недотримання встановленого строку повідомлення НКРЕКП. Водночас просимо врахувати об'єктивні обставини, за яких виникло відстрочення, його характер, відсутність умислу та негативних наслідків...

Формування та подання до НКРЕКП відомостей про зміну місць і засобів провадження господарської діяльності потребувало отримання та перевірки повного комплексу технічної і дозвільної документації, яка підтверджувала остаточні параметри введеного в експлуатацію обладнання. Подання неповних або невивірених даних могло призвести до надання органу ліцензування недостовірних відомостей...

Допущене прострочення не було спрямоване на приховування інформації від НКРЕКП, не вплинуло на достовірність обліку виробленої електричної енергії, права споживачів, функціонування ринку електричної енергії та не завдало збитків державі або третім особам...

З огляду на викладене просимо врахувати об'єктивні обставини воєнного стану, формальний характер порушення, самостійне повідомлення НКРЕКП, відсутність умислу та негативних наслідків при прийнятті рішення за результатами перевірки. Підприємство вжило організаційних заходів для забезпечення подання в майбутньому повідомлень про зміни даних у строки, передбачені Ліцензійними умовами».

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що відповідно до пункту 2.2.13 глави 2.2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує 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.

За зазначене порушення застосовується санкція у вигляді застереження.

2	пунктів 2.7 та 2.10 глави 2 та підпункт 47 пункту 3.3 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), пунктів 2.4 та 2.5 глави 2 та пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна), затверджених постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282	Порушення щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним: у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) та ґрунтування показників форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних, а саме зазначення чистого доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності; у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) та ґрунтування показників форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) 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, за звітний період (граф 1) та з початку звітного року (граф 2).
---	--	--

с. 8 - 12 пункту 1.4 Акта

Комісією з перевірки під час опрацювання копій первинних документів, наданих Ліцензіатом, було встановлено невідповідність окремих показників звітності за

2024 – 2025 роки, надісланій до НКРЕКП, даним бухгалтерського обліку Підприємства та випадки недотримання інструкцій щодо заповнення форм звітності, а саме:

- встановлено розбіжність сум чистого доходу зазначених у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за I – IV квартали 2024 року та за IV квартал 2025 року, згідно з даними форми звітності № 20-НКРЕКП;
- встановлено розбіжність суми чистого доходу зазначеного у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) за IV квартал 2024 року, згідно з даними форми звітності № 20-НКРЕКП.

ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» листом від 07.07.2026 № б/н у зв'язку з виявленими технічними помилками надало до НКРЕКП скориговані форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за I – IV квартали 2024 року та за I-IV квартали 2025 року, також листом від 07.07.2026 № б/н надало до НКРЕКП скориговану форму звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) за IV квартал 2024 року.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Виявлені розбіжності мають характер технічних, арифметичних і механічних неточностей, допущених безпосередньо під час заповнення окремих форм звітності. Вони не пов'язані з викривленням первинних документів або даних бухгалтерського обліку Підприємства.

Це підтверджується, зокрема, тим, що показники форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна), яка формується на підставі даних бухгалтерського обліку, протягом періоду, що перевірявся, відповідали первинним документам. Виявлені відхилення стосувалися виключно похідних показників окремих форм звітності та були незначними за розміром.

Ще під час проведення перевірки Підприємство самостійно виявило зазначені технічні неточності та листом від 07.07.2026 надало НКРЕКП...».

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що службовою запискою від 21.07.2026 № 894/12DR-26 Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу підтвердив отримання коригованих форми звітності та виправлення зафіксовані в Акті № 152 невідповідності. Опрацювавши пояснення Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись ліцензійних умов. Разом з тим, ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» під час перевірки повідомив про усунення зазначеного порушення.

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.

Отже застосовується санкція у вигляді застереження.

3	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діє з 11.04.2025)	Порушення у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: <i>пункту 3.5 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 № 0709-03015-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині своєчасності здійснення поетапної оплати вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;</i> <i>пункту 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного)</i>
---	--	--

		<i>управління від 01.01.2024 № 0709-03015-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині здійснення Користувачем розрахунку з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим періодом (включно).</i> <i>с. 26 - 33 пункту 3.3 Акта</i>
--	--	---

Протягом січня 2024 року – грудня 2024 року попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не здійснювалась або здійснювалась ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» з порушенням терміну сплати **від 1 до 32 днів** у наступні періоди:

- за січень 2-ий платіж на 3 дні, 3-ій платіж на 12 днів, остаточний платіж на 5 днів;
- за лютий 3-ій платіж на 6 днів;
- за березень 1-ий платіж на 2 дні, 2-ий платіж на 1 день, 3-ій платіж на 2 дні;
- за квітень 2-ий платіж на 2 дні, 3-ій платіж на 2 дні, остаточний платіж на 184 дні;
- за травень 1-ий платіж на 6 днів, 2-ий платіж на 3 дні, 3-ій платіж на 2 дні, остаточний платіж на 17 днів;
- за червень 1-ий платіж на 14 днів, 2-ий платіж на 7 днів, 3-ій платіж на 8 днів, остаточний платіж на 1 день;
- за липень 1-ий платіж на 32 дні, 2-ий платіж на 9 днів, 3-ій платіж на 5 днів;
- за серпень 1-ий платіж на 11 днів, 2-ий платіж на 15 днів, 3-ій платіж на 23 дні, остаточний платіж на 17 днів;
- за вересень 1-ий платіж на 19 днів, 2-ий платіж на 16 днів, 3-ій платіж на 21 день;
- за жовтень 1-ий платіж на 11 днів, 2-ий платіж на 21 день, 3-ій платіж на 32 дні, остаточний платіж терміну на 3 дні;
- за листопад 1-ий платіж на 9 днів, 2-ий та 3-ій платежі не здійснювалися;
- за грудень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались.

Станом на 31.12.2024 у ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» обліковується переплата перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ).

Протягом січня 2025 року – грудня 2025 року попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не здійснювалась або здійснювалась ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» з порушенням терміну сплати **від 1 до 37 днів** у наступні періоди:

- за січень 1-ий платіж на 12 днів, 2-ий платіж на 3 дні, 3-ій платіж на 4 днів;
- за лютий 1-ий платіж на 1 день, 3-ій платіж з порушенням на 6 днів;
- за березень 1-ий платіж з порушенням на 30 днів, 2-ий платіж з порушенням на 12 днів, 3-ій платіж на 10 днів, остаточний платіж на 3 дні;
- за квітень 1-ий платіж на 6 днів, 2-ий платіж на 3 дні, 3-ій платіж на 13 дні, остаточний платіж на 6 днів;
- за травень 1-ий платіж на 8 днів;
- за червень 1-ий платіж на 19 днів, 2-ий платіж на 2 дні, 3-ій платіж не здійснювався, остаточний платіж на 1 день;
- за липень 1-ий платіж на 21 день, 2-ий платіж на 11 днів, 3-ій платіж на 42 дні, остаточний платіж на 35 днів;
- за серпень 1-ий платіж на 30 днів, 2-ий платіж на 20 днів, 3-ій платіж на 9 днів, остаточний платіж на 2 дні;
- за вересень 1-ий платіж на 15 днів, 2-ий платіж на 10 днів, 3-ій платіж на 13 днів, остаточний платіж на 6 днів;
- за жовтень 1-ий платіж на 3 дні, 3-ій платіж на 4 дні;
- за листопад 1-ий платіж на 16 днів, 2-ий платіж на 6 днів, 3-ій платіж на 37 днів, остаточний платіж на 30 днів;

- за грудень 1-ий платіж на 27 днів, 2-ий платіж не здійснювався, 3-ій платіж на 13 днів, остаточний платіж здійснено на 6 днів.

Дане порушення є повторним та зафіксовано Актом від 10.12.2024 № 437.

Станом на 31.12.2025 у ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» обліковується заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ), яку було сплачено у січні 2026 року відповідно до платіжних інструкцій: від _____ № _____ у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), від _____ № _____ у сумі _____ тис. грн (з ПДВ) та від _____ № _____ у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), тобто з порушення встановленого договором терміну (до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Підприємство не заперечує факту допущення прострочень окремих попередніх та остаточних платежів, наведених в Акті...

Заборгованість, яка обліковувалася станом на 31.12.2025 у розмірі _____ тис. грн з ПДВ, була повністю погашена у січні 2026 року, що підтверджується платіжними інструкціями...

Несвоєчасність окремих платежів була пов'язана, зокрема, із сезонним характером господарської діяльності тепличного комплексу, нерівномірністю надходження коштів протягом року, зміною відповідальних працівників, а також ускладненнями в роботі підприємств та платіжної інфраструктури в умовах воєнного стану...

Разом з тим повне погашення заборгованості, відсутність заборгованості на дату перевірки та відсутність установлених Актом негативних наслідків для функціонування ринку є обставинами, що пом'якшують характер виявленого порушення.

З метою недопущення повторення подібних ситуацій Підприємством:

- запроваджено внутрішній платіжний календар
- визначено відповідальних осіб та порядок їх взаємозаміни
- посилено попередній контроль строків оплати
- запроваджено додаткове резервування коштів для здійснення обов'язкових платежів на ринку електричної енергії
- встановлено внутрішній порядок інформування керівництва про наближення строків оплати та виникнення ризику прострочення.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши 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.

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.

Застосовується санкція у вигляді застереження.

4	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діє з 11.04.2025)	Порушення у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 6.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 № 0709-02015-ПП, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині своєчасності здійснення поетапної оплати вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;
---	--	---

		пункту 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 № 0709-02015-ПП укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом (включно); підпункту 2 пункту 9.3 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 № 0709-02015-ПП, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором. <i>с. 33 - 36 пункту 3.3 Акта</i>
--	--	--

Відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 31.12.2024 обліковується переплата по договору від 01.01.2024 № 0709-02015-ПП за отримані ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» послуги з передачі електричної енергії у НЕК «УКРЕНЕРГО» на загальну суму _____ тис. грн (з ПДВ).

Протягом січня 2025 року – грудня 2025 року попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії не здійснювалась або здійснювалась ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» з порушенням терміну сплати **від 3 до 50 днів** у наступні періоди:

- за січень 1-ий та 2-ий платежі не здійснювались, 3-ій платіж на 3 дні, остаточний платіж на 173 дні;
- за лютий 1-ий та 2-ий платежі не здійснювались, остаточний платіж на 145 днів;
- за березень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж на 114 днів;
- за квітень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж на 84 дні;
- за травень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж на 53 дні;
- за червень 1-ий платіж з порушенням на 50 днів, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 23 дні;
- за липень 1-ий платіж на 20 днів, 2-ий платіж з порушенням на 10 днів, 3-ій платіж на 12 днів, остаточний платіж на 5 днів;
- за серпень 1-ий платіж на 30 днів, 2-ий платіж на 20 днів, 3-ій платіж на 9 днів, остаточний платіж на 2 дні;
- за вересень 1-ий платіж на 15 днів, 2-ий платіж на 10 днів, 3-ій не здійснювався, остаточний платіж на 98 днів;
- за жовтень 1-ий платіж на 3 дні, 2-ий платіж на 13 днів, 3-ій платіж на 4 дні;
- за листопад 1-ий платіж на 16 днів, 2-ий платіж на 6 днів, 3-ій платіж на 37 днів, остаточний платіж на 30 днів;
- за грудень 1-ий платіж на 33 дні, 2-ий платіж на 24 дні, 3-ій платіж на 19 днів, остаточний платіж на 12 днів.

Станом на 31.12.2025 у ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» обліковується заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ), яку було сплачено у січні 2026 року відповідно до платіжних інструкцій: від _____ № _____ у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), від _____ № _____ у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), від _____ № _____ у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), від _____ № _____ у сумі _____ тис. грн (з ПДВ) та від _____ № _____ у сумі _____ тис. грн (з ПДВ), тобто з порушення встановленого договором терміну (до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно)).

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Підприємство не заперечує факту здійснення окремих попередніх та остаточних платежів із порушенням установлених договором строків. Тривалість відповідних прострочень наведена в Акті.

Заборгованість, яка обліковувалася станом на 31.12.2025 у розмірі ____ тис. грн з ПДВ, була повністю погашена у січні 2026 року, що підтверджується платіжними інструкціями ...

Несвоєчасність окремих розрахунків була пов'язана із сезонністю господарської діяльності Підприємства, нерівномірністю надходження коштів, зміною відповідальних працівників та обставинами функціонування підприємств і платіжної інфраструктури в умовах воєнного стану.

Підприємство врахувало виявлені недоліки та запровадило додаткові організаційні заходи, спрямовані на забезпечення своєчасності майбутніх розрахунків, зокрема платіжний календар, резервування коштів та додатковий контроль відповідальних посадових осіб.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши 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.

Відповідно до пункту 2.2.13 глави 2.2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

Отже застосовується санкція у вигляді застереження.

5	підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025), підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов(у редакції, що діє з 11.04.2025)	Порушення щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 10.9 розділу X Правил ринку (у редакції, що діяла до 30.11.2024) у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску у кожному розрахунковому періоді доби постачання, пункту 10.9 розділу X Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.12.2024) 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 (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). <i>с. 46 - 53 пункту 3.8 Акта</i>
---	---	--

Перевіркою здійснено аналіз наданої Ліцензіатом інформації щодо поданих погодинних заявок на продаж електричної енергії на РДН за період 01.01.2024 – 31.12.2024 та встановлено наявність **відхилення** між обсягом поданої заявки на продаж електричної енергії на РДН та встановленим граничним рівнем обсягу подання обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН, а саме **у 400 годинах** (сумарний обсяг недотримання мінімально необхідної заявки на РДН за відповідні години – _____ МВт·год), а саме:

Недотримання обов'язкової межі	2024 рік												
	січень	лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	грудень	Рік
Годин	24	33	44	58	55	38	29	23	20	15	29	32	400
МВт													

Також перевіркою здійснено аналіз наданої Ліцензіатом інформації щодо поданих погодинних заявок на продаж електричної енергії на РДН за період 01.01.2025 – 31.12.2025 та встановлено наявність відхилення між обсягом поданої заявки на продаж електричної енергії на РДН та встановленим граничним рівнем обсягу подання обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН, а саме у **380 годинах** (сумарний обсяг недотримання мінімально необхідної заявки на РДН за відповідні години – _____ МВт·год), а саме:

Недотримання обов'язкової межі	2025 рік												
	січень	лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	грудень	Рік
Годин	66	28	43	61	17	0	7	14	15	14	36	79	380
МВт													

Дане порушення є повторним та зафіксовано Актом від 10.12.2024 № 437.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Не заперечуючи наявності окремих розрахункових періодів, у яких обсяг поданої заявки на РДН був меншим за встановлену межу, Підприємство пояснює їх виникнення виключно об'єктивними технологічними чинниками наведеними нижче.

Відповідно до Вимог до складання заявок на торги на РДН (додаток 4 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308, далі також Правила РДН/ВДР) та Регламенту організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ», заявка на торги на РДН повинна відповідати встановленим технічним вимогам щодо обсягу, програмне забезпечення оператора ринку не приймає до торгів заявки з обсягом, меншим за мінімально допустимий (0,1 МВт·год у розрахунковому періоді). Значна частина зафіксованих періодів припадає на години запуску або планової зупинки когенераційних установок, коли сумарний фактичний відпуск електричної енергії всіма одиницями відпуску був меншим за 0,1 МВт·год, тобто нижчим за мінімально допустимий обсяг однієї заявки. За таких умов подання заявки на РДН на відповідний розрахунковий період було технічно неможливим.

До того ж, розрахунковим періодом на РДН є мінімальний відрізок часу тривалістю 60 хвилин. Когенераційним газопоршневим установкам для виходу на номінальний режим («розгін») і для безпечної зупинки («вибіг») об'єктивно необхідний час, що вимірюється хвилинами. Унаслідок цього у частині періодів фактичний відпуск, зафіксований засобами АСКОВЕ, частково припадав на суміжний (незаявлений) розрахунковий період - у момент, коли установка вже розпочала роботу, але ще не досягла стабільного режиму, або завершувала роботу після закінчення останнього заявленого періоду. Ідеться про технологічну особливість роботи обладнання, а не про свідоме ухилення від подання заявок.

При цьому частина обсягів електричної енергії у відповідних періодах була реалізована Підприємством на внутрішньодобовому ринку (ВДР), тобто електрична енергія фактично продавалася на організованих сегментах ринку, що виключає намір уникнути ринкових зобов'язань.

Сумарний обсяг недотримання мінімальної межі є незначним відносно загального обсягу відпуску (за даними Акта : _____ МВт·год за 2024 рік та _____ МВт·год за 2025 рік). Підприємство продавало електричну енергію на організованих сегментах ринку (РДН та

ВДР), не вчиняло дій, спрямованих на маніпулювання ринком чи уникнення ринкових зобов'язань, а виявлені відхилення є прямим наслідком технологічних обмежень роботи когенераційного обладнання.

З метою мінімізації подібних відхилень Підприємство вживає заходів щодо точнішого планування режимів запуску та зупинки установок з урахуванням меж розрахункових годин, а також проводить додатковий інструктаж відповідальних фахівців щодо порядку формування та подання заявок на РДН.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, 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.

Отже застосовується санкція у вигляді застереження.

Довідкова інформація:

Установлена потужність обладнання:

на 31.12.2024 – _____ МВт;

на 31.12.2025 – _____ МВт.

Фактичний обсяг виробництва (відпуск) електричної енергії:

2024 рік – _____ тис. кВт·год;

2025 рік – _____ тис. кВт·год.

Чистий дохід за 2024 рік – _____ тис. грн;

Чистий дохід за 2025 рік – _____ тис. грн.

Враховуючи службову записку Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу від 21.07.2026 № 894/12DR-26, та відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядок (методика) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

Постанову якою:

Застерегти ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (код ЄДРПОУ 02779234) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 1 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) щодо повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0709-03015-ПД,

пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0709-02015-ПП;

підпункту 16 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 17 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X

Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, 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;

пунктів 2.4, 2.5 та пункту 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 ліцензіатом у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) та ґрунтування показників форми звітності на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;

пунктів 2.7, 2.10 та підпункту 47 пункту 3.3 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.

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ПОСП
«УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ
КОМБІНАТ» 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 16 липня 2026 року № 152, 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 30 червня 2026 року № 1025 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (діяльність з виробництва електричної енергії)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 08 червня 2026 року № 268 та від 01 липня 2026 року № 327, встановлено, що ПРИВАТНО-ОРЕНДНИМ СІЛЬСЬКОГОСПОДАРСЬКИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (код ЄДРПОУ 02779234) 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 1 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) щодо повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін;

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 15 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0709-03015-ПД,

пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0709-02015-ПП;

підпункт 16 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункт 17 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

пунктів 2.4, 2.5 та пункту 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;

пунктів 2.7, 2.10 та підпункту 47 пункту 3.3 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.

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 ПРИВАТНО-ОРЕНДНЕ СІЛЬСЬКОГОСПОДАРСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (код ЄДРПОУ 02779234) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 1 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) щодо повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 15 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пунктів 3.5 та 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0709-03015-ПД,

пунктів 6.2 та 6.4 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2024 року № 0709-02015-ПП;

підпункту 16 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) та підпункту 17 (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

пунктів 2.4, 2.5 та пункту 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;

пунктів 2.7, 2.10 та підпункту 47 пункту 3.3 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.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО