

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застереження ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» щодо
недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»
та проєкту розпорядження «Про усунення ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА
ІНДУСТРІЯ» порушення Ліцензійних умов з виробництва 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 листопада 2025 року № 1881, на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 28 липня 2026 року № 364, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» (код ЄДРПОУ 32790454) (далі – ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ», Ліцензіат, Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), за період діяльності з 23 липня 2021 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 серпня 2026 року № 178 (далі – Акт № 178).

ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» листом від 02 вересня 2026 року № 355-26 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 178 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом перевірки № 178 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення	
1	підпункт 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 22 липня 2022 року)	у частині обов’язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін. (п. 1.2 стор. 5-6 Акта № 178)	
Протягом періоду, що перевіряється, до НКРЕКП надходили від Ліцензіата, повідомлення про зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії з виробництва електричної енергії.			
№ з/п	Найменування зміни даних, що відбулися протягом перевіряемого періоду	Дата зміни даних	Повідомлення НКРЕКП про зміни даних (№, дата листа)
1	Внесення змін до схеми приєднання об’єкта електроенергетики до електричної мережі із позначенням приладів обліку електричної енергії	07.10.2021	Вих. № 433-21 від 11.11.2021
Перевіркою встановлено, що Ліцензіат повідомив НКРЕКП про зміни даних, зазначених у документах, що додавалися до заяви про отримання Ліцензії, а саме про зміни до схеми приєднання об’єкта електроенергетики до електричної мережі із позначенням приладів обліку електричної енергії з порушенням строку на 4 календарних дня.			



Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «*При отриманні ліцензії на виробництво е/е, з метою виконання вимог НКРЕКП щодо надання «Схеми приєднання об'єктів електроенергетики здобувача ліцензії до електричної мережі із позначенням приладів обліку електричної енергії», нами надавалась Однолінійна схема, на якій окрім точок приєднання ел.мереж Виробника до ел.мережі ОСР та приладів обліку е/е, також зазначались внутрішні ел.мережі. В жовтні 2021 року нами була проведена модернізація/оптимізація внутрішніх ел.мереж, про що ми проінформували НКРЕКП.*

При прийнятті рішення просимо врахувати, що:

- *інформування щодо зміни конфігурації внутрішніх ел.мереж жодними нормативними документами НКРЕКП не вимагається;*
- *нами не було змінено жодних фізичних/технічних змін складу генеруючого обладнання, схеми підключення до ел.мережі ОСР, приладів обліку електричної енергії чи встановленої електричної потужності об'єкта;*
- *«умовна» затримка інформування склала лише 4 дні.»*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 22 липня 2022 року) **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

2	підпункт 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством. (п. 1.5 стор. 16 Акта № 178)
---	---	--

**Щодо виконання вимог пункту 3 постанови НКРЕКП від 20.07.2022 № 794
«Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Відповідно до вимог пункту 3 постанови НКРЕКП від 20.07.2022 № 794 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – постанова НКРЕКП № 794) суб'єкти господарювання, що отримали ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, **мають надавати до НКРЕКП інформацію** згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії **у разі зміни переліку осіб** (у тому числі фізичних), які прямо або опосередковано володіють часткою (паєм, акціями) у статутному (складеному, пайовому) капіталі цих суб'єктів господарювання, у розмірі більше ніж 5 відсотків, **протягом місяця з дня настання такої зміни**.

ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» листом _____, подано до НКРЕКП повідомлення про зміну даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, а саме надано оновлений Додаток 3 з інформацією про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що

здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».

Комісією з перевірки за результатом аналізу історії змін реєстраційної інформації Ліцензіата на веб порталі Opendatabot () встановлено, що 12.03.2024 доданий засновник

_____ . Зазначену інформацію ліцензіат повинен був надати до **12 квітня 2024 року включно**.

При цьому, листом _____ Ліцензіатом **подано** до НКРЕКП оновлений додаток 3 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії згідно якого розмір частки (пая, акцій) _____ складає 14,98%.

Враховуючи вище зазначене, Ліцензіатом повідомлено НКРЕКП про зміни переліку осіб які прямо або опосередковано володіють часткою (паєм, акціями) у статутному (складеному, пайовому) капіталі цих суб'єктів господарювання, у розмірі більше ніж 5 відсотків **з порушенням строку на 836 днів**.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «3 11.12.2023р. ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» зареєстроване як Учасник оптового енергетичного ринку. Складовою Реєстраційної форми Учасника оптового енергетичного ринку є Розділ 3 «Відносини контролю». Повідомлення про зміни до реєстраційної форми вчасно подаються ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» до НКРЕКП у встановленому порядку через Портал електронних сервісів Мінекономіки.

Оскільки НКРЕКП отримує та використовує відомості з Реєстру учасників оптового енергетичного ринку, ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» вважало, що Регулятор в повному обсязі володіє актуальною інформацією про структуру власності та відносини контролю, а додаткове направлення окремого письмового повідомлення за формою Додатка 3 є дублюванням вже наданих даних.

Після отримання додаткових роз'яснень щодо необхідності надання відомостей безпосередньо за формою Додатка 3, Товариство одразу ж підготувало та направило відповідний лист _____ для повної формальної систематизації матеріалів у ліцензійній справі.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

3

**підпункт 4 пункту 2.2
Ліцензійних умов з
виробництва електричної
енергії**

щодо обов'язку Ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП.

(п. 1.6 стор. 19-20 Акта № 178)

За результатами перевірки своєчасності сплати внесків на регулювання встановлено, що основні суми внесків за 2022–2026 роки сплачувалися Ліцензіатом у повному обсязі в установлені

пунктом 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491, строки.

Разом з тим **встановлено факти несвоєчасної сплати внесків на регулювання** за уточнюючими розрахунками:

за IV квартал 2023 року – уточнюючий внесок у сумі _____ грн сплачено 13.11.2023, з порушенням строку **на 14 календарних днів**;

за II квартал 2024 року – уточнюючий внесок у сумі _____ грн сплачено 30.07.2026, з порушенням строку **на 821 календарний день**;

за III квартал 2024 року – уточнюючий внесок у сумі _____ грн сплачено 30.07.2026, з порушенням строку **на 730 календарних днів**.

Загальна сума внесків на регулювання, сплачених із порушенням установлених строків, становить _____ грн.

Станом на дату початку перевірки зазначені суми **сплачені у повному обсязі. Заборгованість** зі сплати внесків на регулювання **відсутня**.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): *«Причиною порушення термінів сплати внесків на регулювання*

за IV квартал 2023 року - уточнюючий внесок у сумі _____ грн. (сплачено 13.11.2023),

за II квартал 2024 року - уточнюючий внесок у сумі _____ грн. (сплачено 30.07.2026),

за III квартал 2024 року - уточнюючий внесок у сумі _____ грн (сплачено 30.07.2026),

стала технічна помилка під час формування показника «Чистий дохід», яка була виправлена одразу після виявлення.

Загальна сума внесків на регулювання, сплачених із порушенням встановлених термінів, становить _____ грн.

Станом на дату початку перевірки зазначені суми сплачені у повному обсязі. **Заборгованість** зі сплати внесків на регулювання **відсутня**.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

4	підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині обов'язку укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови 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. (п. 3.2 стор. 29-50 Акта № 178)
---	--	---

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління
Між ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» та _____ укладено
Договори _____ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до умов Договору _____ (далі – Договір) ОСП (_____) зобов’язується надавати послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління. Положеннями _____ Договору визначено:

(інформація з обмеженим доступом)

Згідно з Договором (публічний) _____ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:

(інформація з обмеженим доступом)

Комісією з перевірки встановлено, що у періоді, що перевірявся ТОВ «УКРАЇНЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» не здійснювало, здійснювало не в повному обсязі та

здійснювало не своєчасно, часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі, а саме:

1) не здійснено платіж поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:

- 1-й, 2-й та 3-й платіж за жовтень 2021 року;
- 2-й платіж за січень 2022 року;
- 2-й та 3-й платіж за березень 2022 року;
- 1-й, 2-й та 3-й платіж за квітень 2022 року;
- 1-й, 2-й та 3-й платіж за липень 2022 року;
- 1-й платіж за липень 2023 року;
- 1-й, 2-й та 3-й платіж за серпень 2023 року;
- 2-й платіж за жовтень 2025 року.

2) не в повному обсязі здійснено платіж поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:

- 2-й платіж за лютий 2022 року;
- 1-й, 2-й та 3-й платіж за вересень 2022 року;
- 2-й платіж за грудень 2022 року;
- 2-й платіж за січень 2023 року;
- 2-й платіж за лютий 2023 року;
- 2-й платіж за березень 2023 року;
- 2-й платіж за квітень 2023 року;
- 2-й платіж за травень 2023 року;
- 1-й платіж за червень 2023 року;
- 2-й платіж за липень 2023 року.

3) з порушенням строку сплати поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з передачі електричної енергії у січні, лютому, березні, квітні, липні, листопаді місяці 2024 року та у січні, березні місяці 2025 року.

Заборгованість ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» перед _____ за Договорами _____ та від _____ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **відсутня**.

Щодо надання послуг з передачі електричної енергії

Між ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» та _____ укладено Договір _____ (із змінами, оформленими додатковими угодами про внесення змін) про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Договір).

Положеннями розділу 4 Договору _____ визначено наступне:

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

Відповідно до повідомлення _____ про приєднання до договору про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» приєднано до умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії: дата акцептування _____ (далі – Договір _____).

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

Комісія з перевірки зазначає, що у періоді, що перевірявся ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» не здійснювало, здійснювало не в повному обсязі та здійснювало не своєчасно, часткову попередню оплату вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі, а саме:

1. з порушенням строку сплати поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з передачі електричної енергії у листопаді місяці 2024 року;

2. не здійснено платіж поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з передачі електричної енергії:

- 1-й, 2-й, 3-й, 4-й та 5-й платіж за березень-квітень 2022 року;
- 1-й платіж за березень 2025 року;
- 2-й та 3-й платіж за червень 2025 року;
- 1-й платіж за липень 2025 року.

Станом на 31.12.2025 відсутня заборгованість ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» перед _____ за послугу з передачі електричної енергії за договорами _____.

Відповідно до Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа): «Щодо порушення в частині обов'язку укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови 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.

Пояснення ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ»:

- не здійснено платіж поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:

- 1-й, 2-й та 3-й платіж за жовтень 2021 року;

Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ... був укладений _____, у зв'язку з чим, ТОВ «УЧІ» у жовтні 2021 року не отримувало рахунків на попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від оператора системи передачі.

- 2-й платіж за січень 2022 року;

Не здійснено платіж у зв'язку з наявною переплатою на дату необхідної передплати у розмірі, який перевищує розмір необхідної передплати за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 січня 2022 року наявна переплата становила _____ грн. За 1 декаду січня 2022 року було сплачено за плановий обсяг _____ грн. Станом

на 20 січня 2022 року наявна переплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг _____ грн.

- 2-й та 3-й платіж за березень 2022 року;

Не здійснено платіж у зв'язку з наявною переплатою на дату необхідної передплати у розмірі, який перевищує розмір необхідної передплати за скоригований плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 березня 2022 року наявна переплата становила _____ грн. За 1 декаду березня 2022 року було сплачено за плановий обсяг _____ грн. Станом на 31 березня 2022 року наявна переплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за скоригований плановий обсяг _____ грн.

- 1-й, 2-й та 3-й платіж за квітень 2022 року;

Не здійснено платіж у зв'язку з наявною переплатою на дату необхідної передплати у розмірі, який перевищує розмір необхідної передплати за скоригований плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 квітня 2022 року наявна переплата становила _____ грн. Станом на 30 квітня 2022 року наявна переплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за скоригований плановий обсяг _____ грн.

- 1-й, 2-й та 3-й платіж за липень 2022 року;

Не здійснено платіж у зв'язку з наявною переплатою на дату необхідної передплати у розмірі, який перевищує розмір необхідної передплати за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 липня 2022 року наявна переплата становила _____ грн. Станом на 31 липня 2022 року наявна переплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за скоригований плановий обсяг _____ грн.

- 1-й платіж за липень 2023 року;

Не здійснено платіж у зв'язку з наявною переплатою на дату необхідної передплати у розмірі, який перевищує розмір необхідної передплати за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 10 липня 2023 року наявна переплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг _____ грн.

- 1-й, 2-й та 3-й платіж за серпень 2023 року;

Не здійснено платіж у зв'язку з наявною переплатою на дату необхідної передплати у розмірі, який перевищує розмір необхідної передплати за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 31 серпня 2023 року наявна переплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг _____ грн.

- 2-й платіж за жовтень 2025 року;

Не здійснено платіж з адміністративно-технічних причин. Протермінування виникло через вплив зовнішніх обставин (тривалі повітряні тривоги) на внутрішню процедуру оплати рахунків.

- не в повному обсязі здійснено платіж поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

- 2-й платіж за лютий 2022 року;

Платіж здійснено не в повному обсязі рахунку. Здійснена доплата до необхідного розміру передплати на дату виставлення рахунку за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 лютого 2022 року наявна переплата становила _____ грн. За 1 декаду лютого 2022 року було сплачено за плановий обсяг _____ грн. Таким чином, на дату виставлення рахунку за 2 декаду лютого 2022 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг - _____ грн.

17 лютого 2022 року була здійснена доплата у розмірі _____ грн до необхідного обсягу передплати. Станом на 20 лютого 2022 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг _____ грн.

- 1-й, 2-й та 3-й платіж за вересень 2022 року;

1-й, 2-й та 3-й платіж за вересень 2022 року були сплачені своєчасно і в повному обсязі, згідно виставлених оператором системи передачі рахунків і відповідно до умов договору _____, а саме:

- 1-й платіж за вересень 2022 року в сумі _____ грн, згідно рахунку _____, був здійснений 08.09.2022 (Платіжне доручення _____);
- 2-й платіж за вересень 2022 року в сумі _____ грн, згідно рахунку _____, був здійснений 19.09.2022 (Платіжне доручення _____);
- 3-й платіж за вересень 2022 року в сумі _____ грн, згідно рахунку _____, був здійснений 27.09.2022 (Платіжне доручення _____).
- 2-й платіж за грудень 2022 року;

Платіж здійснено не в повному обсязі рахунку. Здійснена доплата до необхідного розміру передплати на дату виставлення рахунку за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 грудня 2022 року наявна переплата становила _____ грн. За 1 декаду грудня 2022 року було сплачено за плановий обсяг _____ грн. Таким чином, на дату виставлення рахунку за 2 декаду грудня 2022 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг - _____ грн. Другий платіж не здійснено у зв'язку з наявною переплатою на дату необхідної передплати у розмірі, який перевищує розмір необхідної передплати за плановий обсяг надання послуги.

На дату виставлення рахунку за 3 декаду грудня 2022 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг - _____ грн. 28 грудня 2022 року була здійснена доплата у розмірі _____ грн до необхідного обсягу передплати. Станом на 31 грудня 2022 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг _____ грн.

- 2-й платіж за січень 2023 року;

Платіж здійснено не в повному обсязі рахунку. Здійснена доплата до необхідного розміру передплати на дату виставлення рахунку за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 січня 2023 року наявна переплата становила _____ грн. За 1 декаду січня 2023 року було сплачено за плановий обсяг _____ грн. Таким чином, на дату виставлення рахунку за 2 декаду січня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг - _____ грн. 19 січня 2023 року була здійснена доплата у розмірі _____ грн до необхідного обсягу передплати. Станом на 20 січня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг _____ грн.

- 2-й платіж за лютий 2023 року;

Платіж здійснено не в повному обсязі рахунку. Здійснена доплата до необхідного розміру передплати на дату виставлення рахунку за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 лютого 2023 року наявна переплата становила _____ грн. За 1 декаду лютого 2023 року було сплачено за плановий обсяг _____ грн. Таким чином, на дату виставлення рахунку за 2 декаду лютого 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг - _____ грн. 16 лютого 2023 року була здійснена доплата у розмірі _____ грн до необхідного обсягу передплати. Станом на 20 лютого 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг _____ грн.

- 2-й платіж за березень 2023 року;

Платіж здійснено не в повному обсязі рахунку. Здійснена доплата до необхідного розміру передплати на дату виставлення рахунку за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 березня 2023 року наявна переплата становила _____ грн. За 1 декаду березня 2023 року було сплачено за плановий обсяг _____ грн. Таким чином, на дату виставлення рахунку за 2 декаду березня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг - _____ грн. 17 березня 2023 року була здійснена доплата у розмірі _____ грн до необхідного

обсягу передоплати. Станом на 20 березня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг _____ грн.

- 2-й платіж за квітень 2023 року;

Платіж здійснено не в повному обсязі рахунку. Здійснена доплата до необхідного розміру передплати на дату виставлення рахунку за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 квітня 2023 року наявна переплата становила _____ грн. За 1 декаду квітня 2023 року було сплачено за плановий обсяг _____ грн. Таким чином, на дату виставлення рахунку за 2 декаду квітня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг - _____ грн. 19 квітня 2023 року була здійснена доплата у розмірі _____ грн до необхідного обсягу передоплати. Станом на 20 квітня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг _____ грн.

- 2-й платіж за травень 2023 року;

Платіж здійснено не в повному обсязі рахунку. Здійснена доплата до необхідного розміру передплати на дату виставлення рахунку за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 травня 2023 року наявна переплата становила _____ грн. За 1 декаду травня 2023 року було сплачено за плановий обсяг _____ грн. Таким чином, на дату виставлення рахунку за 2 декаду травня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг - _____ грн. 18 травня 2023 року була здійснена доплата у розмірі _____ грн до необхідного обсягу передоплати. Станом на 20 травня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг _____ грн.

- 1-й платіж за червень 2023 року;

Другий платіж здійснено не в повному обсязі рахунку. Здійснена доплата до необхідного розміру передплати на дату виставлення рахунку за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 червня 2023 року наявна переплата становила _____ грн. За 1 декаду червня 2023 року було сплачено за плановий обсяг _____ грн. Таким чином, на дату виставлення рахунку за 2 декаду червня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг - _____ грн. 15 червня 2023 року була здійснена доплата у розмірі _____ грн до необхідного обсягу передоплати. Станом на 20 червня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг _____ грн.

- 2-й платіж за липень 2023 року;

Платіж здійснено не в повному обсязі рахунку. Здійснена доплата до необхідного розміру передплати на дату виставлення рахунку за плановий обсяг надання послуги.

Станом на 1 липня 2023 року наявна переплата становила _____ грн. Таким чином, на дату виставлення рахунку за 1 декаду липня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за скоригований плановий обсяг - _____ грн. Перший платіж не здійснено у зв'язку з наявною переплатою на дату необхідної передплати у розмірі, який перевищує розмір необхідної передплати за плановий обсяг надання послуги.

На дату виставлення рахунку за 2 декаду липня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг - _____ грн. 17 липня 2023 року була здійснена доплата у розмірі _____ грн до необхідного обсягу передоплати. Станом на 20 липня 2023 року наявна передоплата становила _____ грн при необхідній передоплаті за плановий обсяг _____ грн.

- з порушенням строку сплати поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з передачі електричної енергії у січні, лютому, березні, квітні, липні, листопаді місяці 2024 року та у січні, березні місяці 2025 року

- у січні 2024 року другий платіж (рахунок виставлено 25.01.24 в четвер, термін оплати 28.01.2024 неділя) оплата проведена в перший операційний/банківський день в понеділок 29.01.2024;

- у лютому 2024 року третій платіж (рахунок виставлено 05.03.2024, термін оплати 08.03.2024) оплата проведена в перший операційний/банківський день в понеділок 11.03.2024;

- у березні 2024 року перший платіж (рахунок виставлено 15.03.2024 в п'ятницю, термін оплати 18.03.2024) оплата проведена 20.03.2024. Протермінування виникло через вплив зовнішніх обставин (тривалі повітряні тривоги) на внутрішню процедуру оплати рахунків;

- у квітні 2024 року другий платіж (рахунок виставлено 25.04.24 в четвер, термін оплати 28.04.2024 неділя) оплата проведена в перший операційний /банківський день в понеділок 29.04.2024;

- у липні 2024 року другий платіж (рахунок виставлено 25.07.2024 в четвер, термін оплати 28.07.2024 неділя) оплата проведена в перший операційний/банківський день в понеділок 29.07.2024;

- у листопаді 2024 року перший платіж (рахунок виставлено 15.11.2024 в п'ятницю, термін оплати 18.11.2024) оплата проведена 19.11.2024. Протермінування виникло через вплив зовнішніх обставин (тривалі повітряні тривоги) на внутрішню процедуру оплати рахунків;

- у січні 2025 року перший платіж (рахунок виставлено 15.01.2025 середа, термін оплати 18.01.2025 субота) оплата проведена в перший операційний/банківський день в понеділок 20.01.2025;

- у березні 2025 року перший платіж (рахунок виставлено 14.03.2025 в п'ятницю, термін оплати 18.03.2025) оплата проведена 20.03.2025. Протермінування виникло через вплив зовнішніх обставин (тривалі повітряні тривоги) на внутрішню процедуру оплати рахунків;

- с порушенням строку сплати поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з передачі електричної енергії у листопаді місяці 2024 року.

- у листопаді 2024 року перший платіж (рахунок виставлено 15.11.2024 в п'ятницю, термін оплати 18.11.2024 понеділок) оплата проведена 19.11.2024. Протермінування виникло через вплив зовнішніх обставин (тривалі повітряні тривоги) на внутрішню процедуру оплати рахунків;

- не здійснено платіж поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з передачі електричної енергії;

- 1-й, 2-й, 3-й, 4-й та 5-й платіж за березень-квітень 2022 року;

За березень-квітень 2022 року ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» не планувало отримувати послуги з передачі електричної енергії, рахунки від _____ на попередню оплату планової вартості послуги не надходили.

- 1-й платіж за березень 2025 року;

У першій декаді березня 2025 року ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» не отримувало послуги з передачі електричної енергії, рахунок від _____ на оплату вартості послуги з передачі за 1 декаду березня не надходив;

- 2-й та 3-й платіж за червень 2025 року;

У другий та третій декаді червня 2025 року ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» не отримувало послуги з передачі електричної енергії, рахунки від _____ на оплату вартості послуги з передачі за 2-у та 3-ю декаду березня не надходили;

- 1-й платіж за липень 2025 року;

У першій декаді липня 2025 року ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» не отримувало послуги з передачі електричної енергії, рахунок від _____ на оплату вартості послуги з передачі за 1 декаду липня не надходив.».

Департамент ліцензійного контролю, враховуючи службову записку Сектору НКРЕКП у Одеській області _____, **не вбачає порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, щодо зазначеного в Акті та у таблиці 3.2.6,**

що Товариством не здійснено платіж поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 1-й, 2-й та 3-й платіж за жовтень 2021 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

5	підпункт 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року)	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати купівлю-продаж 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: пункт 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642, яким встановлено, що учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць. (п. 3.7 стор. 54-56 Акта № 178)
---	---	---

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 178 зафіксовано, що **двосторонні договори** _____, які були укладені між Ліцензіатом та _____ **не містять інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії**, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «П. 6.3. Двостороннього договору купівлі-продажу електричної енергії ... _____ та Двостороннього договору купівлі-продажу електричної енергії ... _____ зазначено наступне: «Сторона А має право на отримання інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва Стороною Б електричної енергії, за кожен розрахунковий період.».

ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» (Сторона Б) надавало _____ (Сторона А) інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва Стороною Б електричної енергії, за кожен розрахунковий період.

Скан. копії зазначених повідомлень з відміткою про отримання _____ були надані під час перевірки.

Звертаємо увагу, що Товариство врахувало зауваження та ініціювало внесення відповідних змін до двосторонніх договорів для приведення їх у повну відповідність до вимог Порядку

опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» не надано підтвердження усунення порушення підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) та пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642, шляхом внесення змін до двосторонніх договорів _____ та _____, які були укладені між Ліцензіатом та _____, а також інших документів, що підтверджують ініціювання Товариством внесення відповідних змін до двосторонніх договорів для приведення їх у повну відповідність до вимог вищезазначеного Порядку, про що зазначено Ліцензіатом у своїх поясненнях.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

6	підпункт 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата бути постачальником послуг з балансування у випадках і відповідно до порядку та умов, визначених правилами ринку, а саме: пункту 4.2.4. глави 4.2 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року (у редакції, що була чинна з 23.02.2024 до 10.12.2024) щодо обов'язку ВДЕ з підтримкою бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуючої групи гарантованого покупця. (п. 3.11 стор. 59-61 Акта № 178)
---	--	---

Абзацом двадцять восьмим пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), встановлено, що послуга з балансування – це послуга купівлі та продажу електричної енергії, що надається оператору системи передачі постачальником послуг з балансування (ППБ) з метою забезпечення достатніх обсягів електричної потужності та електричної енергії, необхідних для балансування в реальному часі обсягів виробництва та імпорту електричної енергії і споживання та експорту електричної енергії, врегулювання системних обмежень в об'єднаній енергетичній системі України.

Відповідно до положень пункту 4.2.4. глави 4.2 розділу IV Правил ринку (у редакції, що була чинна до 23.02.2024) участь у балансуючому ринку обов'язкова для всіх ППБ, які управляють одиницями відпуску, крім ППВДЕ, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для

забезпечення балансуєної електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву.

ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєному ринку.

Відповідно до положень пункту 4.2.4. глави 4.2 розділу IV Правил ринку **учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.**

ВДЕ з підтримкою **зобов'язані бути ППБ** та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що **не включені** до балансуєної групи гарантованого покупця.

Відповідно до положень пункту 4.2.4. глави 4.2 розділу IV Правил ринку (у редакції, що чинна з 10.12.2024) учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.

ВДЕ з підтримкою, що мають намір **включити** генеруючі одиниці до складу балансуєної групи гарантованого покупця, зобов'язані укласти з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження та надавати послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою щодо генеруючих одиниць типу В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або **біомаси**).

ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що **не включені** до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або **біомаси**.

Відповідно до визначення типів генеруючих одиниць, наведеного у пункті 2.1 глави 2 розділу III Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі), генеруючі одиниці класифікуються за чотирма категоріями відповідно до рівня напруги їхньої точки приєднання та їхньої потужності, а саме:

тип А - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 1 МВт включно;

тип В – точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно;

тип С – точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 20 МВт до 75 МВт включно;

тип D – точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. Генеруюча одиниця також належить до типу D, якщо її точка приєднання має напругу нижче 110 кВ, а потужність вище 75 МВт.

Відповідно до визначення типів генеруючих одиниць, наведених у пункті 2.1 глави 2 розділу III Кодексу системи передачі, ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» володіє генеруючими одиницями типу В оскільки точки приєднання генеруючих одиниць Товариства з напругою нижче 110 кВ та встановлена потужність генеруючих установок _____ МВт.

Відповідно до пункту 6 частини дев'ятої статті 65 розділу XIII Закону України «Про ринок електричної енергії» ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» зобов'язано стати стороною, відповідальною за баланс балансуєної групи гарантованого покупця, до складу якої входять виробники, яким встановлено «зелений» тариф, а також виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, з якими він уклав двосторонні договори.

Згідно з Повідомленням _____

ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» _____

було проінформовано в приєднанні до Договору про надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (далі – Договір) його одиниці відпуску _____ в якості надавача послуги із зменшення навантаження.

Ідентифікатор Договору _____, дата акцептування _____, дата внесення до реєстру ППВДЕ 30.01.2024.

Дата розірвання договору та виключення одиниці відпуску ППВДЕ з балансуєної групи гарантованого покупця **01.09.2024**.

Згідно з Повідомленням _____ ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» _____ було проінформовано в приєднанні до Договору його одиниці відпуску _____ в якості надавача послуги із зменшення навантаження.

Ідентифікатор Договору _____, дата акцептування _____, дата внесення до реєстру ППВДЕ 01.10.2025.

Дата розірвання договору та виключення одиниці відпуску ППВДЕ з балансуєної групи гарантованого покупця **01.11.2025**.

Таким чином, відповідно до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV розділу Правил ринку Товариство у період з **26.01.2024 по 01.09.2024** та з **29.09.2025 по 01.11.2025** було постачальником послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ).

Отже, у період з **01.09.2024 до 10.12.2024** Ліцензіат зобов'язаний був бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця.

Комісією з проведення перевірки зазначено, що ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» **не було** укладено Договір про участь у балансуєному ринку у порядку встановленому пунктом 4.2.1 Правил ринку.

ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» листом _____ повідомлено комісію з перевірки, що Ліцензіат не є постачальником послуг з балансування.

Крім того, на офіційному сайті _____, за відповідним посиланням, розміщено Реєстр постачальників послуг з балансування, у якому ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» **не перебуває**.

Довідково:

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до положень пункту 4.2.4 Правил ринку (у редакції, що діє з 10.12.2024) ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.

Отже, з **10.12.2024** у Ліцензіата відсутній обов'язок у приєднанні до Договору про участь у балансуєному ринку та включення до реєстру постачальників послуг з балансування.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): *«Технологічні особливості виробництва е/е генеруючою установкою ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» (генеруюча установка, що використовує для виробництва електричної енергії енергію біомаси, одночасно з генерацією електричної енергії несе теплове навантаження з виробітку пари для забезпечення потреб основного виробництва) не дають можливості надавати балансуєну електричну енергію на завантаження або розвантаження для здійснення ОСП балансування об'єднаної енергетичної системи України.*

27.06.2024р. був оприлюднений проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», яким вносились зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, щодо виключення одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси, з переліку ВДЕ, які зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.

Звертаємо увагу: в діючій редакції Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне

регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2060 від 06.12.2024, відсутня обов'язкова вимога щодо обов'язку ВДЕ з підтримкою бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, для генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.

Зауважень від _____ щодо відсутності договору про участь у балансуєному ринку ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» не отримувало.».

Відповідно до службової записки Департаменту енергоринку _____ (мовою документа): «Частиною третьою статті 3 Закону визначено, що обов'язковою умовою участі в ринку електричної енергії (крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу) є укладення договору про врегулювання небалансів з оператором системи передачі (далі – ОСП).

Водночас статтею 30 Закону визначені зобов'язання виробників, а саме, бути постачальником послуг з балансування (далі – ППБ) та пропонувати генеруючу потужність на балансуєному ринку згідно з правилами ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку).

Слід поінформувати, що згідно з статтею 68 Закону ОСП з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних обмежень надає ППБ команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи відбір відповідних заявок ППБ у порядку, визначеному Правилами ринку.

Команда оператора системи передачі постачальнику послуг з балансування на збільшення (зменшення) навантаження для відповідного постачальника послуг з балансування є прийняттям (акцептом) його відповідної заявки на балансуєному ринку оператором системи передачі, зміною його акцептованого добового графіка електричної енергії та визначає взаємні зобов'язання оператора системи передачі та постачальника послуг з балансування з купівлі та продажу відповідного обсягу балансуєної електричної енергії на балансуєному ринку за ціною, визначеною відповідно до Правил ринку.

Звертаємо увагу, що згідно пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Правил ринку учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім постачальника послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (далі – ППВДЕ), зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.

ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуєної групи гарантованого покупця, зобов'язані укласти з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження та надавати послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою щодо генеруючих одиниць типу В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).

ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.

Водночас наголошуємо, що пункт 4.10.4 глави 4.2 розділу IV Правил ринку визначає зобов'язання ППБ щодо подання пропозицій на балансуєну електричну енергію на завантаження та на розвантаження. Ці зобов'язання не розповсюджуються на одиниці відпуску, що здійснюють виробництво електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, які використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за

наявністю однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

З огляду на зазначене, пропонується прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» (код ЄДРПОУ 32790454) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» (код ЄДРПОУ 32790454), у термін до 31 грудня 2026 року привести діючі двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії у відповідність до вимог пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642, у частині зазначення в таких договорах інформації про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць.

Про виконання цього зобов'язання повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області у термін до 15 січня 2027 року 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 застереження ТОВ
«УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА
ІНДУСТРІЯ» щодо недопущення
надалі порушень Ліцензійних умов з
виробництва електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ вересня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 27 серпня 2026 року № 178, проведеної 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 листопада 2025 року № 1881, на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 28 липня 2026 року № 364, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» (код ЄДРПОУ 32790454) порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), у частині:

повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

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

виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

обов'язку укласти договори, 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,

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,

обов'язку ліцензіата бути постачальником послуг з балансування у випадках і відповідно до порядку та умов, визначених правилами ринку.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» (код ЄДРПОУ 32790454) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

2. 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 ТОВ «УКРАЇНСЬКА
ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ»
порушення Ліцензійних умов з
виробництва електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14 та 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 від 27 серпня 2026 року № 178, проведеної 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 листопада 2025 року № 1881, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «УКРАЇНСЬКА ЧОРНОМОРСЬКА ІНДУСТРІЯ» (код ЄДРПОУ 32790454) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, 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, для чого до 31 грудня 2026 року привести діючі двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії у відповідність до вимог пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на

навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642, у частині зазначення в таких договорах інформації про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць.

Про виконання цього зобов'язання повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області у термін до 15 січня 2027 року 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