

Департамент
ліцензійного контролю
« » липня 2023 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про накладення штрафу на НЕК «УКРЕНЕРГО»
за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних
умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та
проєкту розпорядження «Про усунення порушення НЕК «УКРЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 898 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», на підставі посвідчень про проведення перевірки від 04 травня 2023 року № 253 та від 04 травня 2023 року № 254 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 00100227) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 за період діяльності з 01.01.2022 по 31.12.2022, за результатами якої складено Акт від 05 червня 2023 року № 263 (далі – Акт № 263).

Листами від 09.06.2023 № 01/28134, від 12.06.2023 № 01/28412 та від 23.06.2023 № 01/30802 НЕК «УКРЕНЕРГО» надано до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до Акту № 263, які опрацьовано. Листом від 03.07.2023 № 01/32166 НЕК «УКРЕНЕРГО» надала пояснення до обґрунтування до проєкту постанови НКРЕКП.

Так, Актом № 263 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 1-НКРЕКП-передача (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30</p>

<p>передача електричної енергії (квартильна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 р</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності №6 НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпорتنних операцій за міждержавними перетинами»,</p>	<p>числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСП подає щороку не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 7 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСП подає до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 12 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
---	---

<p>затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450</p>	<p>яким встановлено, що форму звітності № 15 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p>
<p>Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» подала до НКРЕКП із порушенням встановлених термінів:</p> <p>форму звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за I та II квартали 2022 року на 32 та 25 днів відповідно.</p> <p>форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії» за листопад 2022 року на 2 дні;</p> <p>форму звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії» за листопад 2022 року на 2 дні;</p> <p>форму звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуєчого ринку» за листопад 2022 року на 2 дні;</p> <p>форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів» за жовтень, грудень 2022 року від 1 до 8 днів;</p> <p>форму звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпорتنних операцій за міждержавними перетинами» за листопад 2022 року на 2 дні;</p> <p>форму звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі» за листопад 2022 року на 2 дні.</p>	
<p>2</p> <p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.</p>
<p><u>Щодо виконання підпункту 2 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 109-р</u></p> <p>Відповідно до підпункту 2 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 109-р НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано у строк до 31.12.2022 надати інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування про що повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів у строк до 15.01.2023.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що листом від 28.12.2022 № 01/58847 НЕК «УКРЕНЕРГО»</p>	

повідомило НКРЕКП (вх. від 29.12.2022 №20101/1-22) та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області про наступне.

«Для забезпечення операційної безпеки в ОЕС України протягом 2019-2020 років виробникам ВДЕ надавались диспетчерські команди на зменшення навантаження, про що було повідомлено Регулятора з урахуванням вимог ст.44 Закону України «Про ринок електроенергії».

Норми статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» (в редакції, що діяла до 01.01.2021) передбачали відшкодування вартості електричної енергії, не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження (крім випадків надання таких команд у разі системних обмежень, що є наслідком дії обставин непереборної сили).

Водночас, вказаним положенням статті 68 Закону (в редакції, що діяла до 01.01.2021) не було визначено конкретного суб'єкта, який повинен здійснювати таке відшкодування.

Законодавча прогалина в частині визначення учасника ринку електроенергії, уповноваженого компенсувати вартість не відпущеної електроенергії виробникам, призвела до відсутності правової можливості вирішити питання щодо отримання коштів виробниками ВДЕ. На законодавчому рівні питання щодо суб'єкта, що здійснює відшкодування, було врегульовано нормами Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» від 21.07.2020 № 810-ІХ, згідно з яким з 01.01.2021 набули чинності зміни до статті 68 Закону та визначено, що суб'єктом, який здійснює відшкодування, є ОСП.

Крім того, пунктом 2 Прикінцевих та перехідних положень Закону № 810-ІХ визначено, що до дня набрання чинності підпунктом 8 пункту 3 розділу І цього Закону, тобто до 01.01.2021, вартість електричної енергії, не відпущеної за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом відповідно до цього Закону, або виробником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується такому виробнику оператором системи передачі.

Методику та, зокрема, положення щодо порядку обчислення відшкодування за невідпущену електричну енергію було визначено НКРЕКП 11.11.2020 у постанові № 2084, яка набрала чинності 18.11.2020, та дію якої поширено постановою НКРЕКП від 30.12.2020 № 2818 на питання компенсації за 2020 рік.

Враховуючи положення ч.1 ст.58 Конституції України, на сьогодні наявні правові підстави для компенсації за невідпущену електроенергію виключно за період з 01.08.2020 (дата набуття чинності Законом №810-ІХ від 21.07.2020) по 31.12.2020.

В той же час, набрання чинності Методикою лише 18.11.2020 створює колізії щодо практичної реалізації вимог Закону № 810-ІХ. Нормативне врегулювання надання послуги із зменшення навантаження ППВДЕ для забезпечення операційної безпеки виникло після внесення змін до Правил ринку шляхом укладення відповідного договору за типовою формою, затвердженою НКРЕКП.

Отже, за період з 2019-2020 років послуга із зменшення навантаження зі сторони НЕК «Укренерго» не закуповувалась шляхом укладення відповідного договору та не могла надаватись в силу відсутності на момент надання команд диспетчера щодо зменшення навантаження відповідного законодавчого врегулювання порядку надання вказаної послуги.

Враховуючи те, що відповідно до чинного законодавства, ОСП не здійснює розрахунок розміру відшкодування виробникам за «зеленим» тарифом обсягу не відпущеної електричної енергії, у результаті виконання команди диспетчера на розвантаження за 2019-2020 роки, про що НКРЕКП було повідомлено в межах планової перевірки у 2021 році, інформація щодо погодженого ОСП розміру відшкодування не відпущеної виробниками ВДЕ

електроенергії в НЕК «Укренерго» відсутня.

Окрім цього, станом на сьогодні відсутні договори, які б визначали чіткий механізм щодо строків, та інших істотних умов здійснення такого відшкодування.

Додатково надаємо інформацію про повний перелік команд, які були видані ОСП виробникам, що здійснюють продаж за «зеленим» тарифом за 2019 та 2020 рік.

Водночас, у НЕК «Укренерго» відсутня інформація для здійснення перевірки щодо фактичного виконання учасниками ринку відданих на об'єкти ВДЕ команд.

До цього часу НКРЕКП не визначено чіткого механізму в прозорий та недискримінаційний спосіб здійснити компенсацію не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії з 01.08.2020 року до кінця 2020 року».

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не надано інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування.

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» не виконала вимоги підпункту 2 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 109-р.

Щодо виконання підпункту 3 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 109-р

Відповідно до підпункту 3 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 109-р НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано у строк до **31.12.2022** забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком про що повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів у строк до **15.01.2023**.

Комісія з перевірки зазначає, що листом від 14.01.2023 № 01/2750 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП (вх. від 16.01.2023 №840/1-23) та листом від 13.01.2023 №01/2685 повідомило Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області про наступне.

НЕК «УКРЕНЕРГО» було підготовлено та 21.10.2022 проведено тендер на закупівлю послуг аудиту системи управління ринком із залученням провідних консалтингових компаній, що мають досвід надання подібних послуг (<https://prozorro.gov.ua/tender/UA-2022-10-12-009835-a>). За результатами розгляду пропозицій найвигіднішою та такою, що повною мірою відповідає кваліфікаційним критеріям, встановленим в тендерній документації, було визначено пропозицію ПрАТ «КПМГ Аудит», що входить до міжнародної мережі аудитора KPMG LLP. 23.11.2022 було підписано договір на проведення вказаного аудиту.

Період, який охоплено аудитом, - з **01.07.2019 по 31.12.2020 року** включно. Строк надання послуг аудиту – до **31.05.2023**. Предметом аудиту є система управління ринком електричної енергії (СУР) з урахуванням наступних модулів та пов'язаних систем:

- Модуль майстер-даних.
- Модуль номінації.
- Модуль управління аукціонами.
- Модуль активації.
- Модуль балансування.
- Модуль розрахунків.

Предмет аудиту включає:

- 1) автоматизовані процеси, що реалізуються у модулях СУР;
- 2) не автоматизовані процеси, які виконуються вручну або з використанням засобів автоматизації інших, ніж СУР, і безпосередньо направлених на організацію коректного обліку транзакцій на ринку електричної енергії і наступного виставлення рахунків.

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не виконала вимоги підпункту 3 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 109-р.

3	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», правил ринку, кодексу системи передачі, цих Ліцензійних умов, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, з дотриманням визначених відповідними нормативно-правовими актами строків та форми оприлюднення, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з електропостачання;</p> <p>яким встановлено, зокрема що ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надає до НКРЕКП та оприлюднює на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6-8 до цього Порядку.</p>
---	--	---

За результатами аналізу інформації, розміщеної на офіційному вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» перевіркою встановлено, що **інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік на офіційному сайті Товариства станом на 05.06.2023 не розміщено.**

За посиланням <https://ua.energy/zvity-z-monitoryngu-yakosti-elektrychnoyi-energiyi-v-systemi-peredachi-nek-ukrenergo/#1677508924713-f12b2d9d-6ab1> відображається інформація: «Сторінка не знайдена. Помилка 404».

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП № 349, визначена інформація, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ на вебсайтах ліцензіатів.

Інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 **не відноситься до інформації з обмеженим доступом** та до якої повинен бути закритий доступ.

Таким чином, комісія з перевірки зазначає, що на офіційному вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» **не розміщено інформацію** щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік.

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО» надані листом від 09.06.2023 № 01/28134, комісія з перевірки в Акті на стор. 33 – 34 зазначає, що «Інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 не відноситься до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ» і вказує на невиконання вимог пункту 7.7 глави 7 Порядку № 375 при цьому посилаючись на Звіт з моніторингу якості електроенергії у системі передачі, а не на Звіт за формою наведеною в Додатку 7 до Порядку № 375, який опублікований на сайті у відкритому доступі за посиланням https://ua.energy/uchasnykam_rynku/uchasnykam-rozdribnogo-rynku/spozhyvachamosp/#1626177427293-40a0d67c-80b5.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до запиту комісії з проведення перевірки від 24.04.2023 № 38/176-23 Ліцензіат мав надати інформацію та підтвердження щодо функціонування та підтримання на належному рівні персонального вебсайту НЕК «УКРЕНЕРГО» у мережі Інтернет, зокрема посилання на сайт, його наповнення інформацією, що підлягає

оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов, скріншоти сайту.

НЕК «УКРЕНЕРГО» на запит комісії з проведення перевірки від 24.04.2023 № 38/176-23, листом від 09.05.2023 № 01/22585 повідомило, що Звіт щодо показників якості послуг з електропостачання, відповідно до обмежень, встановлених постановою НКРЕКП № 349 щодо захисту інформації на період воєнного стану інформація не публікується. Місце розміщення - останній рядок <https://ua.energy/zvity-z-monitoringu-yakostielektrychnoyi-energiyi-v-systemi-peredachi-nek-ukrenergo/#1677508924713-f12b2d9d-6ab1>.

Крім того на офіційному веб сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» у відкритому доступі за посиланням, зазначеному у поясненнях наданих листом від 09.06.2023 № 01/28134, https://ua.energy/uchasnykam_rinku/uchasnykam-rozdribnogo-rynku/spozhyvachamosp/#1626177427293-40a0d67c-80b5 відображається інформація: «Сторінка не знайдена. Помилка 404».

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 03.07.2023 № 01/32166 надала НКРЕКП посилання, за яким на офіційному вебсайті розміщена інформація щодо дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік, а саме: https://ua.energy/uchasnykam_rinku/uchasnykam-rozdribnogo-rynku/spozhyvachamosp/#1626177427293-40a0d67c-80b5.

<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії,</p> <p>пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку)</p> <p>підпункту 3 пункту 3.3 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку</p> <p>пункту 5.4 Типового договору про участь у балансуєчому ринку, що є додатком 7 до Правил ринку</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>яким встановлено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;</p> <p>яким встановлено обов'язок ОСП проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку.</p> <p>яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату проданої ППБ балансуєчої електричної енергії на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором.</p>
---	---

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2022 загальна заборгованість ОСП перед контрагентами за куплені небаланси електричної енергії обліковується у розмірі **грн (з ПДВ)/**

Інформація щодо стану розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» з контрагентами за куплені ОСП небаланси електричної енергії у 2022 році відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата (оборотно-сальдових відомостей)

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Купівля небалансів				Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		Нараховано, тис. грн (з ПДВ)	Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Зарахування зустрічних вимог, тис. грн (з ПДВ)	Гарантійний внесок, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4	5	6	7=2+3-4-5-6
2022 рік						
Січень						
Лютий						
Березень						
Квітень						
Травень						
Червень						
Липень						
Серпень						
Вересень						
Жовтень						
Листопад						
Грудень						
Всього за 2022 рік						

Довідково комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2022 загальна заборгованість контрагентів перед ОСП за куплені небаланси електричної енергії обліковується у розмірі тис. грн (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що протягом 2022 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було куплено балансуючої електричної енергії у обсязі МВт-год на загальну вартість грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата у 2022 році НЕК «УКРЕНЕРГО» було здійснено оплату постачальникам послуг з балансування у сумі грн (з ПДВ).

Станом на **31.12.2022** відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед постачальниками послуг з балансування за куплену балансуючу електричну енергію у розмірі **грн (з ПДВ)**, що свідчить **про порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог:**

Довідково НЕК «УКРЕНЕРГО» продано 2022 році балансуючої електричної енергії у обсязі МВт-год на загальну вартість грн (з ПДВ). Станом на 31.12.2022 відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства обліковується заборгованість ППБ перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплену балансуючу електричну енергію у розмірі грн (з ПДВ).

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
	<p>підпункту 15 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління зокрема постановами НКРЕКП: від 01 грудня 2021 року № 2454 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік»,</p>

від 01 грудня 2021 року № 2455 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік».

Щодо послуг з передачі електричної енергії

З 01.01.2022 по 31.12.2022 для НЕК «УКРЕНЕРГО» діяв тариф на послуги з передачі електричної енергії затверджений постановою НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454 на рівні 345,64 грн/МВт год (без ПДВ).

У 2022 році загальні **операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії склали **грн (без ПДВ)**, що на **грн (без ПДВ)** або **% більше** рівня затвердженого структурою тарифів (13 526 655 тис. грн). При цьому, фактичний **обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився на** **МВт·год** або на **%** (факт **МВт·год**, план – 144 164 000 МВт·год).

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії у 2022 році, складає **грн (без ПДВ)**:

Стаття витрат	Недофінансування, тис. грн
послуги виробничого характеру	
витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	
паспортизація об'єктів	
внески на регулювання	
аудиторські послуги	
плата за оренду	
інформаційно-консультаційні послуги	
підготовка, перепідготовка кадрів	
атестація робочих місць	
медогляд	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
дослідження та розробки	
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту	
дозиметричний контроль	
витрати на передплату періодичних видань	
витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	
інші обов'язкові платежі	
інформаційно-обчислювальні послуги	
інше	
ВСЬОГО	

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат)) (крім статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», «витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускнувності міждержавного перетину», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») – грн (+)

*Варто звернути увагу, що із загальної суми недофінансування статей витрат **грн** має бути вираховані витрати за статтею «витрати, пов'язані з*

купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» у сумі _____ грн.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, пропонує врахувати капіталізовані витрати при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році та перерахувати суму недофінансування за статтею витрат «Паспортизація об'єктів» у тарифі на передачу електричної енергії. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Паспортизація об'єктів», які були капіталізовані НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2022 році складають _____ грн (без ПДВ) та враховані в тарифі на передачу електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 та від 16.06.2023 № 1084/17-23 зазначає, що недофінансування витрат відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії у 2022 році, з урахуванням статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), за виключенням недофінансування за статтею витрат «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» та з урахуванням капіталізації за статтею «Паспортизація об'єктів» складає _____ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати у розмірі _____ грн (без ПДВ):

Статті витрат	Тис. грн
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
плата за землю	
плата за ліцензовану діяльність	
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»	
ТОВ «Українська енергетична біржа» фіксований місячний платіж за участь в аукціонах, комісійний збір за організацію та проведення аукціону	
Фінансові витрати	
ВСЬОГО	

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати за статтею «Відрахування профспілковим організаціям» в тарифах на передачу та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління Вважаємо перевитрати для _____ згідно умов колективного договору можуть вважатися обґрунтованими за умови належного підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 на підставі заявок на оплату первинної профспілкової організації, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено разова виплата _____ згідно умов колективного договору у загальній сумі _____ грн у т. ч. за рахунок тарифу на передачу електричної енергії _____ грн, що документально підтверджується копіями платіжних доручень та заявками на оплату первинної профспілкової організації НЕК «Укренерго».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, пропонує врахувати зауваження ОСП надані листом від 09.06.2023 № 01/28134 щодо помилково розрахованої суми перевитрат за статтею «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж _____ в тарифі на послугу з передачі електричної енергії на 2022 рік та

врахувати перевитрати за даною статтею у розмірі
замість грн.

грн як обґрунтовані,

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати по статті «Послуги пожежної охорони» в тарифах на передачу та диспетчерське (оперативно-технологічне) управління з урахуванням воєнного стану можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Послуги пожежної охорони» НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2022 році складають грн. у т. ч. фактичні витрати в тарифі на передачу електричної енергії складають грн, що документально підтверджується вибірково копіями актів надання послуг та оборотно-сальдовими відомостями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків» пропонує частково врахувати зауваження ОСП зазначені у листі від 09.06.2023 № 01/28134. На думку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (за умови підтвердження) до складу обґрунтованих перевитрат за цією статтею можуть бути віднесено:

- витрати на комісії банку за продаж валюти, а саме кредитних коштів, які надійшли від державних та міжнародних фінансових установ під час воєнного стану в країні, які в свою чергу не були передбачені тарифом, але були погоджені НКРЕКП;

- витрати на комісії банку за купівлю валюти для погашення відсотків по облігаціям, які були узгоджені з НКРЕКП та для розрахунків у зв'язку зі вступом об'єднаної енергосистеми України до енергосистеми континентальної Європи «European Network of Transmission System Operators for Electricity» (ENTSO-E) (не було передбачено структурою тарифів, адже відбулося раніше строку через військову агресію РФ);

- витрати на конвертацію валюти по міжнародним кредитним договорам, які були погоджені НКРЕКП.

Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків» склали, а саме:

- витрати на комісії банку за продаж валюти, а саме кредитних коштів, які надійшли від державних та міжнародних фінансових установ під час воєнного стану в країні складають грн. з яких витрати за рахунок тарифу з передачі електричної енергії становлять грн, що документально підтверджено копіями платіжних доручень;

- витрати на комісії банку за купівлю валюти для погашення відсотків по облігаціям, які були узгоджені з НКРЕКП та для розрахунків у зв'язку зі вступом об'єднаної енергосистеми України до енергосистеми континентальної Європи «European Network of Transmission System Operators for Electricity» (ENTSO-E) у сумі – грн., з яких витрати за рахунок тарифу з передачі електричної енергії становили грн, що документально підтверджено копіями платіжних доручень;

- витрати на конвертацію валюти по міжнародним кредитним договорам становили грн. з яких витрати за рахунок тарифу з передачі електричної енергії становили грн, що документально підтверджено копіями банківських виписок.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати по статті «Послуги зв'язку» з урахуванням воєнного стану можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного їх підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Послуги зв'язку» НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2022 році складають _____ грн, у т. ч. в тарифі на передачу електричної енергії складають _____ грн, що документально підтверджено вибірково копіями актів надання послуг та оборотно-сальдовими відомостями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати по статті «Вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги» з урахуванням воєнного стану та додатковим обсягом робіт на об'єктах інфраструктури, у зв'язку з ліквідацією наслідків обстрілів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного їх підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги» НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2022 році складають _____ грн та враховані в тарифі на передачу електричної енергії, що документально підтверджено вибірково копіями актів надання послуг та оборотно-сальдовими відомостями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати по статтям «Членські внески в об'єднання та організації» (у зв'язку із зобов'язаннями НЕК «Укренерго» щодо сплати членського внеску в ENTSO-E з метою інтеграції ринку електричної енергії України до єдиного енергетичного ринку ЄС) в тарифі на передачу – _____ грн, в тарифі на ДУ _____ грн; «аварійний запас» _____ грн, як обґрунтовані перевитрати за умови належного їх підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Аварійний запас» у 2022 році склали _____ грн, у т. ч. за рахунок тарифу з передачі електричної енергії склали _____ грн, що документально підтверджено оборотно-сальдовими відомостями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що за поясненнями ліцензіата, наданими листом від 09.06.2023 № 01/28134 щодо помилково розрахованої суми перевитрат за статтею «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «Оператор ринку» в тарифі на послугу з передачі електричної енергії на 2022 рік в частині помилково розрахованої суми перевитрат за статтею «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «Оператор ринку» в тарифі на послугу з передачі електричної енергії на 2022 рік (табл. 3.5.24, 3.5.25 Акту), пропонуємо врахувати зауваження ОСП, оскільки сума витрат за статтею визначається з урахуванням фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на місяць (без урахування податку на додану вартість) та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, а саме фактичні витрати за статтею «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «Оператор ринку» в тарифі на послугу з передачі електричної енергії становлять _____ грн, що на _____ грн більше затверджених у структурі тарифу _____ грн.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 21.06.2023 № 1118/17-23, з урахуванням наради щодо перевірки діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2022 рік, проведеної за участі Членів НКРЕКП та відповідальних підрозділів, в межах компетенції зазначає наступне:

1. Щодо обґрунтованості перевитрат за статтями «Сировина та допоміжні матеріали», «Паливо-мастильні матеріали» та «Витрати на ремонт» такі витрати з урахуванням воєнного стану та додатковим обсягом робіт на об'єктах інфраструктури, у зв'язку з ліквідацією наслідків обстрілів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

2. Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» в частині перевитрат, пов'язаних з доплатою у зв'язку із

достроковою пенсією за тяжкі умови праці, а також пов'язаних з доплатою за роботу під обстрілами для відновлення енергетичної інфраструктури, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

3. Щодо обґрунтованості перевитрат по статті «Обов'язкові виплати по соціальних пільгах» в частині перевитрат, пов'язаних з доплатами на поховання працівників та допомоги сім'ям, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

4. Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші» в частині перевитрат, пов'язаних із забезпеченням супроводження арбітражного розгляду позову до російської федерації про захист інвестицій, що знаходяться на території АР Крим, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

5. Щодо обґрунтованості перевитрат по статті «Охорона праці» такі витрати з урахуванням воєнного стану можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного обґрунтування та підтвердження.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 03.07.2023 № 1214/17-23 зазначає, що сума «витрат на ремонт» з капіталізацією за бух. обліком складає _____ тис. грн (як наведено на стор. 69 Акта перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2022 рік у Таблиці 3.5.8).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23, від 21.06.2023 № 1118/17-23 та від 03.07.2023 № 1214/17-23 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів на передачу електричної енергії у 2022 році складає _____ грн (без ПДВ).

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

З 01.01.2022 по 31.12.2022 для НЕК «УКРЕНЕРГО» діяв тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджений постановою НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455 на рівні 62,13 грн/МВт год (без ПДВ).

У 2022 році загальні **операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склали _____ грн, що на _____ грн або _____ % більше рівня (17 941 774 тис. грн), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний **обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився** на _____ МВт·год або на _____ % (факт _____ МВт·год, план – 144 164 000 МВт·год), **обсяг виробництва** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився** на _____ МВт·год або на _____ % (факт _____ МВт·год, план – 147 657 000 МВт·год)

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році складає _____ грн (без ПДВ), а саме:

Стаття витрат	Недофінансування, тис. грн
послуги виробничого характеру	
сировина та допоміжні матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на охорону праці	
внески на регулювання	
аудиторські послуги	
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	
підготовка, перепідготовка кадрів	
атестація робочих місць	
медогляд	
інформаційно-обчислювальні послуги	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
дослідження та розробки	
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту	

технічне обслуговування легкового автотранспорту	
витрати на передплату періодичних видань	
витрати на послуги адміністратора розрахунків	
Всього	

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що економія витрат за статтею «витрати на послуги адміністратора розрахунків» у сумі _____ грн (без ПДВ) є невитраченими коштами структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік на юридичні, аудиторські, експертні та нотаріальні послуги тощо (аудит СУР). При цьому Актом № 263 встановлено та зафіксовано, що відповідно до затвердженої структури тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік, витрати по статті «Витрати на послуги адміністратора розрахунків» були визначені на рівні _____ грн., фактичні витрати склали – _____ грн, що більше на _____ грн або _____ %.

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням перевитрат по статті «Витрати на послуги адміністратора розрахунків» у сумі _____ грн (без ПДВ), зазначає, що недофінансування витрат відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році складає _____ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати у розмірі _____ грн (без ПДВ):

Статті витрат	Тис. грн
фінансові витрати	
плата за землю	
інші обов'язкові платежі	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
плата за ліцензовану діяльність	
паспортизація об'єктів	
ВСЬОГО	

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовими записками від 16.06.2022 № 1084/17-22 та від 20.06.2023 № 1103/17-23, зазначає, що при перевірці діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2021 рік було визнано об'єктивними перевитратами дельту витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) визначену на підставі витрат на оплату праці (з нарахуваннями на заробітну плату), врахованих в тарифі 2021 року (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» (по всій території України) та 45 працівників АР та 30 АКО), з урахуванням перерахунку витрат на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» (у місті Києві) – _____ грн. Пропонується застосувати аналогічні підходи при перевірці діяльності ОСП за 2022 рік.

щодо статті «Адміністратор розрахунків»:

витрати на оплату праці (з нарахуваннями на заробітну плату), враховані в тарифі, склали _____ грн (з урахуванням середньої заробітної плати, розрахованої із врахуванням рівня середньої зарплати по промисловості у місті Києві у січні-серпні 2021, коефіцієнту α у розмірі 2,4 та коефіцієнту β на рівні 0,16 – _____ грн, та 45 працівників). З урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) становлять _____ грн (перерахована тарифна середня зарплата – _____ грн, визначена з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО», врахованої при перевірці 2021 року – _____ грн), та 45 працівників). Дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу склали _____ грн (_____ - _____ + _____), яка може вважатися обґрунтованими перевитратами.

щодо статті «Адміністратор комерційного обліку»:

витрати на оплату праці (з нарахуваннями на заробітну плату), враховані в тарифі, склали _____ грн (з урахуванням середньої заробітної плати, розрахованої із врахуванням рівня середньої зарплати по промисловості у місті Києві у січні-серпні 2021, коефіцієнту α у розмірі 2,4 та коефіцієнту β на рівні 0,16 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати) – _____ грн, та 30 працівників); З урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) становлять _____ Грн (перерахована тарифна середня зарплата – _____ грн, визначена з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО», врахованої при перевірці 2021 року – _____ грн), та 30 працівників). **Дельта витрат по оплаті праці** (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу склала _____ грн (_____ - _____ + _____), яка **може вважатися обґрунтованими перевитратами**.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати за статтею «Відрахування профспілковим організаціям» в тарифах на передачу та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління Вважаємо перевитрати для разової виплати _____ згідно умов колективного договору можуть вважатися обґрунтованими за умови належного підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 на підставі заявок на оплату первинної профспілкової організації, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено разова виплата _____ згідно умов колективного договору у загальній сумі _____ грн у т. ч. за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління _____ грн., що документально підтверджується копіями платіжних доручень та заявками на оплату первинної профспілкової організації НЕК «Укренерго».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що витрати по статті «Послуги пожежної охорони» в тарифах на передачу та диспетчерське (оперативно-технологічне) управління з урахуванням воєнного стану можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Послуги пожежної охорони» НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2022 році складають _____ грн, у т. ч. фактичні витрати в тарифі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ грн., що документально підтверджується вибірково копіями актів надання послуг та оборотно-сальдовими відомостями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків» пропонує частково врахувати зауваження ОСП зазначені у листі від 09.06.2023 № 01/28134. На думку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (за умови підтвердження) до складу обґрунтованих перевитрат за цією статтею можуть бути віднесені:

- витрати на комісії банку за продаж валюти, а саме кредитних коштів, які надійшли від державних та міжнародних фінансових установ під час воєнного стану в країні, які в свою чергу не були передбачені тарифом, але були погоджені НКРЕКП;

- витрати на комісії банку за купівлю валюти для погашення відсотків по облигаціям, які були узгоджені з НКРЕКП та для розрахунків у зв'язку зі вступом об'єднаної енергосистеми України до енергосистеми континентальної Європи «European Network of Transmission System Operators for Electricity» (ENTSO-E) (не було передбачено структурою тарифів, адже відбулося раніше строку через військову агресію рф);

- витрати на конвертацію валюти по міжнародним кредитним договорам, які були погоджені НКРЕКП.

Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків» склали, а саме:

- витрати на комісії банку за продаж валюти, а саме кредитних коштів, які надійшли від державних та міжнародних фінансових установ під час воєнного стану в країні складають _____ грн. з яких витрати за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління складають _____ грн, що документально підтверджено копіями платіжних доручень;

- витрати на комісії банку за купівлю валюти для погашення відсотків по облигаціям, які були узгоджені з НКРЕКП та для розрахунків у зв'язку зі вступом об'єднаної енергосистеми України до енергосистеми континентальної Європи «European Network of Transmission System Operators for Electricity» (ENTSO-E) у сумі – _____ грн, з яких витрати за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління становлять _____ грн, що документально підтверджено копіями платіжних доручень;

- витрати на конвертацію валюти по міжнародним кредитним договорам становили _____ грн. з яких витрати за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління складають _____ грн, що документально підтверджено копіями банківських виписок.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати по статті «Послуги зв'язку» з урахуванням воєнного стану можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного їх підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Послуги зв'язку» НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2022 році складають _____ грн, у т. ч. в тарифі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ грн, що документально підтверджено вибірково копіями актів надання послуг та оборотно-сальдовими відомостями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати по статтям «Членські внески в об'єднання та організації» (у зв'язку із зобов'язаннями НЕК «Укренерго» щодо сплати членського внеску в ENTSO-E з метою інтеграції ринку електричної енергії України до єдиного енергетичного ринку ЄС) в тарифі на передачу – _____ грн, в тарифі на ДУ – _____ грн.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 21.06.2023 № 1118/17-23, з урахуванням наради щодо перевірки діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2022 рік, проведеної за участі Членів НКРЕКП та відповідальних підрозділів, в межах компетенції зазначає наступне:

1. Щодо обґрунтованості перевитрат за статтями «Сировина та допоміжні матеріали», «Паливо-мастильні матеріали» та «Витрати на ремонт» такі витрати з урахуванням воєнного стану та додатковим обсягом робіт на об'єктах інфраструктури, у зв'язку з ліквідацією наслідків обстрілів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

2. Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» в частині перевитрат, пов'язаних з доплатою у зв'язку із достроковою пенсією за тяжкі умови праці, а також пов'язаних з доплатою за роботу під обстрілами для відновлення енергетичної інфраструктури, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

3. Щодо обґрунтованості перевитрат по статті «Обов'язкові виплати по соціальних пільгах» в частині перевитрат, пов'язаних з доплатами на поховання працівників та допомоги сім'ям, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

4. Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші» в частині перевитрат, пов'язаних із забезпеченням супроводження арбітражного розгляду позову до російської федерації про захист інвестицій, що знаходяться на території АР Крим, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

5. Щодо обґрунтованості перевитрат по статті «Охорона праці» такі витрати з урахуванням воєнного стану можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного обґрунтування та підтвердження.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23, 20.06.2023 № 1103/17-23 та від 21.06.2023 № 1118/17-23 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році складає
грн (без ПДВ).

6	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 46 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 05.08.2022), підпункту 56 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 07.10.2022), підпункту 55 пункту 2.3 (у редакції, що діяла з 07.10.2022) Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата використовувати кошти, отримані за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі».

Згідно з пунктом 6 частини першої статті 1 Закону № 922 **договір про закупівлю** - господарський договір, що укладається між замовником і учасником за результатами проведення процедури закупівлі/спрощеної закупівлі та передбачає платне надання послуг, виконання робіт або придбання товару.

Відповідно до підпункту 12 пункту 10 статті 10 Закону № 922 **Замовник оприлюднює звіт про виконання договору про закупівлю** - протягом 20 робочих днів з дня виконання сторонами договору про закупівлю або закінчення строку дії договору про закупівлю, за умови його виконання сторонами, або його розірвання.

Комісією з перевірки було вибірково проаналізовано дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» Закону № 922 під час проведення процедур закупівель, та встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **не опубліковано звіт про виконання договору** за наступними процедурами

Ідентифікатор тендера	Тендер	Процедура закупівлі	Переможці торгів	Термін дії договору
		Спрощена закупівля		31.12.2022
				31.12.2022
		Спрощена закупівля		30.12.2022

		Спрощена закупівля		31.12.2022
		Спрощена закупівля		31.12.2022
		Спрощена закупівля		31.12.2022
		Спрощена закупівля		30.09.2022
		Спрощена закупівля		30.11.2022
		Спрощена закупівля		31.12.2022
		Спрощена закупівля		21.11.2022

7	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 6 пункту 2.3 розділу 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 53 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діє з 28 жовтня 2021 року)</p> <p>пункту 4.1 розділу IV Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено обов'язок ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата розробляти у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечувати її своєчасне та повне виконання;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування;</p>
---	---	--

<p>теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП 30.06.2015 № 1972 (далі – Порядок формування інвестиційних програм)</p> <p>пункту 4.4 розділу IV Порядку формування інвестиційних програм</p> <p>пункту 3.9 розділу 3 Порядку</p> <p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2454 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік»</p> <p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2455 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік»</p>	<p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до п'яти відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації</p> <p>яким встановлено перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік;</p> <p>яким встановлено перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік.</p>
---	--

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік

Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2454 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік.

Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2455 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік.

Перевірка виконання Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ІІ 2022) здійснена вибіркоким методом шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконаних робіт, платіжних документів та з урахуванням інформації наведеної в службових записках Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 11.04.2023 № 569/17-23, від 17.07.2023 № 603/17-23 та від 17.05.2023 № 828/17-23.

Комісією з перевірки надано запит ліцензіату від 24.04.2023 № 38/176-23, у тому числі, щодо наявних відкритих окремих поточних рахунків з метою фінансування інвестиційної програми.

НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила про перелік поточних рахунків для забезпечення діяльності Товариства, саме:

- (рахунок «Диспетчеризація»)
- (рахунок «Передача»)
- (рахунок «Приєднання»)
- (рахунок «Аукціони»).

Крім того, ліцензіат зазначив про відсутність алгоритму розподілу коштів, які надходили як оплата послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на складові структури тарифу, в тому числі і інвестиційні, що унеможливило виконання вимог щодо обліку коштів, що визначені як джерела фінансування інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО».

Інвестиційна програма НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік була схвалена постановою НКРЕКП від 07.06.2022 № 562 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» на загальну суму 3 570 555 тис. грн (без ПДВ), з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування	тис. грн. (без ПДВ)
Амортизація	1 162 00
Прибуток на капітальні інвестиції	480 696
Кредитні кошти	1 813 858
Дохід від розподілу пропускнув спроможності міждержавних електричних мереж	114 001
Усього	3 570 555

Згідно звіту з виконання інвестиційної програми на 2022 рік та детальним аналізом виконання ІІ встановлено, що фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми, недофінансування складає _____ грн (без ПДВ).

План освоєння на 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ), при цьому згідно з актами виконаних робіт рівень освоєння коштів склав _____ грн (без ПДВ) або _____ %.

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2022 в розрізі напрямків ІІ (з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23)

тис. грн. (без ПДВ)

Напрямок	Профінансовано				Виконано робіт відповідно до за актив (освоєно)				Уведено в експлуатацію ОЗ			
	План	Факт	Відхилення	%	План	Факт	Відхилення	%	План	Факт	Відхилення	%
1	2	3	4=3-2	5=3/2* 100	6	7	8=7-6	9=7/6* 100	10	11	12=11-10	13=11/10 100
сього по ІІ												
Нове будівництво												
Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів												
Придбання основних засобів												

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2022 в розрізі джерел фінансування ІІ (з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23)

тис. грн(без ПДВ)

Напрямок	Профінансовано			Виконано робіт відповідно до за активів (освоєно)			Уведено в експлуатацію ОЗ		
	План	Факт	Відхилення	План	Факт	Відхилення	План	Факт	Відхилення
1	2	3	4=3-2	5	6	7=6-5	8	9	10=9-8
Всього по ІІ									
Власні кошти									
Інше (Грантові кошти)									
Кредитні кошти									

Комісія з перевірки, зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІІ за 2022 рік та первинної документації встановлено наступне:

Фактичне виконання ІІ на 2022 рік становить:

тис. грн (без ПДВ)

Підрозділ	План фінансування	Факт фінансування	Відхилення	Недофінансування				Перевитрати	в т.ч. більше 5% від плану
				Всього	Повністю не профінансовані	Частково не профінансовано	в т.ч. економія		
1	2	3	4=3-2	5=6+7	6	7	8	9	10
Нове будівництво									
Будівництво і ремонт									
Східне ТУОМ									
Західне ТУОМ									
Південне ТУОМ									
Північне ТУОМ									
АУ									
Усього									

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 09.06.2023 № 01/28134, Факт та % виконання по розділах ІІ не відповідає звіту з виконання ІІ2022 за 12 місяців. Крім того, не враховано виконання аварійно-відновлювальних робіт за рахунок джерел ІІ.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 зазначає, що Товариством у звіті з виконання Інвестиційної програми за 2022 рік (далі – ІІ 2022) зазначено про факт фінансування аварійно-відновлювальних робіт на суму _____ грн (без ПДВ) джерело фінансування – власні кошти та внесені дані щодо освоєння власних коштів у сумі _____ грн (без ПДВ) по виконанню аварійно-відновлювальних робіт.

Слід зазначити, що виконання аварійно-відновлювальних робіт за рахунок джерел ІІ повинно відбуватись відповідно до Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 25.10.2022 № 1342.

Управління зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не повідомляло про необхідність використання коштів, що були передбачені як джерело фінансування інвестиційної програми, для виконання відновлювальних робіт по об'єктах, із зазначенням заходів інвестиційної програми, для виконання яких ці кошти були передбачені відповідною інвестиційною програмою.

Таким чином, витрати Товариства, пов'язані з виконанням Плану відновлення, за умови надання до НКРЕКП документів, що підтверджують дані витрати, та відсутності їх компенсації з інших не тарифних джерел, вважаються обґрунтованими витратами.

При цьому, відсутні підстави відносити ці витрати на фактичне фінансування та виконання ІП2022.

Тому, витрати у розмірі _____ грн (без ПДВ) «Виконання аварійно-відновлювальних робіт» не були враховані комісією з перевірки як фактичне фінансування ІП2022.

Також, Ліцензіатом не була підтверджена оплата у розмірі _____ грн (без ПДВ) по заходам ІІ.1.1.6 Цифровий мікрометр АММ-6016 та ІІ.2.1.10 Домкрат для регулювання МВ-110 кВ ІП2022 «Будівництво і ремонт» (зазначено на стор.493-494 та496-497 Акта).

Враховуючи вищенаведене, НЕК «УКРЕНЕРГО» підтверджено первинними документами фактичне фінансування ІП 2022 за 12 місяців 2022 року у розмірі _____ грн (без ПДВ).

Управління зазначає, що Актом також не враховано фактичне освоєння коштів у розмірі _____ грн (без ПДВ) по виконанню аварійно-відновлювальних робіт на підставі вищенаведених вимог Тимчасового порядку.

Також, при перевірці первинних документів щодо фактичного виконання (освоєння) коштів ІП 2022 по заході І.1.9. Нове будівництво ПЛ 330 кВ _____ комісією з перевірки було встановлено, що Ліцензіатом по договору №01/00162-22 від 29.09.2022, укладеному з _____, сума ПДВ по Акту №1 від07.11.2022 (1 етап) проект організації територій та Акту №2 від20.12.2022 (2 етап) проект організації територій у розмірі _____ грн була врахована як фактичне освоєння, тому комісією з перевірки ці кошти не були враховані як фактичне освоєння.

Проведеним аналізом звіту з виконання ІП 2022 та первинної документації встановлено наступне:

1. Повністю не профінансовано 84 заходів ІП на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

2. Профінансовано не у повному обсязі 217 заходів ІП на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

3. Загальні перевитрати по 34 заходах ІП склали _____ грн (без ПДВ) до затвердженого плану, у т. ч. по 10 заходах ІП на 2022 рік наявні перевитрати фінансування на суму понад 5% у сумі _____ грн (без ПДВ).

4. Інвестиційною програмою НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік передбачено виконання заходів, джерелом фінансування яких визначені «Кредитні кошти», у загальній сумі _____ грн (без ПДВ). Станом на 20 січня 2023 року ліцензіатом профінансовані дані заходи на суму _____ грн (без ПДВ), або _____ % планового показника, недофінансування становить _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума освоєння «Кредитних коштів», у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % по відношенню до планового рівня (_____ грн (без ПДВ)).

Комісія з перевірки зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІП за 2022 рік та первинної документації встановлено наступне.

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)			Відсоток фінансування %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво						
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів						

3	Придбання основних засобів						
Усього							

Запланований обсяг без урахування кредитних коштів складає _____ грн (без ПДВ), факт фінансування _____ грн (без ПДВ), або _____ % від плану.

За встановленими джерелами фінансування відповідно до діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління фінансування ІІІ 2022 розподілено:

Передача електричної енергії

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)			Відсоток фінансування %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво						
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів						
3	Придбання основних засобів						
Усього							

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)			Відсоток фінансування %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво						
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів						
3	Придбання основних засобів						
Усього							

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2022 за рахунок коштів тарифу на передачу електричної енергії, склала _____ грн (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат становить _____ грн (без ПДВ)

Розділ ІІІ 2022 року	Економія по заходах ІІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I						
II						
III						
Усього						

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2022 за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, склала _____ грн (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат відсутній.

Розділ ІІІ 2022 року	Економія по заходах ІІІ 2022 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I						
II						
III						
Усього						

Відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії запланованих заходів – 334 одиниць, кількість виконаних заходів – 126 одиниць – 61%.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство внесло у звіт про виконання ІІІ 2022 недостовірні дані у частині включення до обсягу фінансування та освоєння заходу І.1.6 2022 «Реконструкція ПЛІ 750 кВ з переводом на напругу 400 кВ із реконструкцією ВРП 750 кВ та встановленням АТ 750/400 кВ » за напрямком «Інше» суми грн (без ПДВ), яка не підтверджена платіжними документами та документом про освоєння витрат на матеріали (без заробітної плати).

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 13.12.2022 № 1661 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406» термін виконання ІІІ на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 13.12.2022 № 1661 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406» термін виконання ІІІ на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.

Департамент ліцензійного контролю, зважаючи на той факт, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 13.12.2022 № 1661 термін виконання ІІІ на 2022 рік продовжено до 31.12.2023 аналіз дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог підпункту 53 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та пункту 4.1 розділу ІV Порядку формування інвестиційних програм має здійснювались за підсумками виконання ІІІ на 2022 рік у 2023 році. Таким чином Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях НЕК «УКРЕНЕРГО» порушень вимог підпункту 53 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та пункту 4.1 розділу ІV Порядку формування інвестиційних програм.

Комісія з перевірки зазначає, що пунктом 2 постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2454 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та **не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік.**

Також, пунктом 2 постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2455 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та **не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік.**

Перевіркою встановлено, що ІІІ на 2022 була схвалена постановою НКРЕКП від **07.06.2022** № 562 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 180 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 07 червня 2022 року № 562», при цьому, Товариством для фінансування заходів ІІІ 2022 **проводились оплати** (використання коштів, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік) **починаючи з березня 2022 року.**

8	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють
---	---	---

<p>підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>абзацу четвертого пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428</p>	<p>функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП</p> <p>щодо обов'язку надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.</p>
--	--

Щодо надання інформації комісії з проведення перевірки

Листом від **22.05.2023** № 38/234-23 комісією з перевірки було **надано запит наступного змісту:**

1. Чи були НЕК «Укренерго» в ролі адміністратора комерційного обліку валідовані, верифіковані, сертифіковані дані комерційного обліку, щодо обсягів комерційного обліку площадок вимірювання , що вносились операторами систем з 01.01.2022 по 31.12.2022?

2. Чи була здійснена НЕК «Укренерго» перевірка даних комерційного обліку, щодо обсягів комерційного обліку площадок вимірювання , що вносились операторами систем з 01.01.2022 по 31.12.2022 відповідно до п. 2.2.2 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311? Просимо надати відповідні документи щодо ініціювання зазначеної перевірки, її проведення та результатів такої перевірки.

Листом від **24.05.2023** № 01/25439 НЕК «Укренерго» була **надана відповідь на зазначені питання такого змісту:**

«9. Відповідно до пункту 2.1.1. глави 2.1 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311 (із змінами) (далі - Кодекс), комерційний облік електричної енергії на ринку електричної енергії організовується АКО та здійснюється ППКО відповідно до вимог Закону, цього Кодексу, Правил роздрібного ринку та Правил ринку.

Згідно з пунктами 9.9.1-9.9.3 глави 9.9 розділу IX Кодексу:

- перевірка даних комерційного обліку здійснюється на рівні ППКО (у ролі ОДКО) після отримання результатів вимірювання та формування даних комерційного обліку;

*- ППКО (у ролі ОДКО) після отримання від ППКО (у ролі ОЗД) результатів вимірювання з лічильників має провести **обробку, перевірку, валідацію цих даних** та, у разі потреби, їх заміну оціночними даними, а також забезпечити зберігання, архівування, передачу валідованих даних АКО та іншим заінтересованим сторонам, зокрема електропостачальникам, відповідно до вимог цього Кодексу;*

- ППКО (у ролі ОДКО) повинен здійснити валідацію сформованих даних комерційного обліку перед тим, як додати ці дані до своїх баз даних комерційного обліку електричної енергії та передати їх АКО.

Відповідно до пункту 9.13.1 глави 9.13 розділу IX Кодексу після проведення всіх перевірок і обчислень, зазначених у цьому Кодексі, АКО визначає значення сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО.

Підпунктами 4,5,6,15 пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II Кодексу визначені функції АКО виконує, зокрема:

- визначення регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку;
- отримання від ППКО валідованих даних комерційного обліку, визначення їх придатності до використання;
- виконання перевірок повноти інформації, отриманої від ППКО, визначення помилок у даних або випадків відсутності даних;
- зведення балансу електричної енергії в областях обліку та торгових зонах ринку електричної енергії України.

Відповідно до вимог п.12.4.4. глави 12.4 розділу XII Кодексу, до дати запуску інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб:

- функції АКО з ведення реєстрів ТКО, адміністрування процесів зміни електропостачальника, адміністрування припинення електропостачання та агрегації даних комерційного обліку виконують оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії;
- оператори системи забезпечують приймання даних комерційного обліку від ППКО (у ролі ОЗД та ОДКО), учасників ринку та/або споживачів, їх обробку, формування, профілювання, валідацію та передачу для розрахунків на ринку за рахунок коштів, передбачених у тарифі на розподіл/передачу електричної енергії. Зазначені функції виконуються операторами систем до дати початку їх виконання АКО з урахуванням поетапного запуску функціонування центральної інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб;
- ППКО виконують функції та надають послуги із зчитування, обробки, формування, валідації, приймання та передачі даних комерційного обліку у межах своєї відповідальності та повноважень за рахунок замовників цих послуг.

Таким чином, на даному етапі НЕК «Укренерго» отримує від операторів систем та інших ППКО агреговані (в обсязі, достатньому для виконання вимог Правил роздрібного ринку та Правил ринку) дані комерційного обліку по ринкових точках, в т.ч. по точках електропостачальників з розбивкою на площадки споживачів груп «а» і «б».

На виконання вимог Кодексу АКО розроблений регламент надання ППКО даних комерційного обліку - Порядок підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку електричної енергії (далі – Порядок), що опублікований на офіційному веб-сайті НЕК «Укренерго» за посиланням https://ua.energy/wp-content/uploads/2022/04/MeteringOperators_Instructions_1.3.pdf.

Відповідно до п.4.9 Порядку АКО здійснює контроль в системі MMS:

- наявності даних комерційного обліку по точкам обміну між суміжними ліцензіатами та даних по об'єктам виробників електроенергії;
- коректності розрахунку ТВЕ по областям комерційного обліку.

Крім цього, АКО здійснює аналіз даних комерційного обліку, що завантажені на платформу MMS, також в частині перевищення обсягів відпуску електричної енергії понад величину ліцензованої електричної потужності відповідних ресурсних одиниць та відпуску електричної енергії сонячними електростанціями у нічні години доби, тобто у період відсутності сонячного випромінювання, та за результатними аналізу АКО направляє до НКРЕКП відповідний інформаційний лист за кожний розрахунковий місяць.

Наразі, нормативними документами ринку електричної енергії не врегульовано питання щодо подальших дій АКО при виявленні відпуску електричної енергії виробниками, зокрема ВАД, що перевищує величину встановленої потужності та відпуску електричної енергії сонячними електростанціями у період відсутності сонячного випромінювання.

Підсумовуючи викладене, з врахуванням коректності розрахунку ТВЕ по областях комерційного обліку, по яким наявні ТКО ОДКО, дані комерційного обліку за 2022 рік (валідовані відповідними ППКО) по ТКО ОДКО сертифіковані та передані Адміністратору розрахунків відповідно до вимог Кодексу.

Відповідно до абз.2 п.12.4.4. Кодексу комерційного обліку електричної енергії та п.10 Постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 «Про затвердження правил роздрібного ринку електричної енергії» до запуску електронної платформи Датахаб адміністратора комерційного обліку (АКО) функції АКО на роздрібному ринку електричної енергії, у тому числі

адміністрування процедури зміни постачальника електричної енергії у межах території ліцензованої діяльності, виконує відповідний оператор системи розподілу.

Згідно п.2.2.2. Кодексу комерційного обліку електричної енергії, НЕК «Укренерго» в рамках перевірки даних комерційного обліку, зверталось до операторів систем, як ППКО, щодо підстав віднесення обсягів споживання на учасника ринку , який перебуває в «дефолті»:

до листом від 16.08.2022 №01/34766 на сьогоднішній день відповіді від оператора системи не було отримано (додаток 8);

до листом від 31.08.2022 №01/37330 на сьогоднішній день відповіді від оператора системи не було отримано (додаток 8);

до листом від 31.08.2022 №01/37332 (додаток 8), оператором системи надано відповідь лист від 13.09.2022 №ЕЕЦ-15/809 (додаток 8), проте в листі не зазначені нормативні документи на підставі яких оператор системи може продовжувати здійснювати передачу до системи MMS даних комерційного обліку по «дефолтному» учаснику ринку;

до ОСП листом Вн.№ 3-86005 від 31.08.2022 (додаток 8), ОСП надано відповідь лист Вн.№ 397619 від 26.09.2022 (додаток 8), проте в листі не зазначені нормативні документи на підставі яких оператор системи може продовжувати здійснювати передачу до системи MMS даних комерційного обліку по «дефолтному» учаснику ринку по ТКО код- 62ZV73864S117405, а також ця ТКО не зазначена в угоді на яку посилається ППКО;

до листом від 31.08.2022 № 01/37331 (додаток 8) на сьогоднішній день відповіді від оператора системи не було отримано.

Станом на сьогоднішній день НКРЕКП проводиться розгляд суперечок щодо віднесення обсягів спожитої електричної енергії операторами системи, як ППКО, за період з 01.01.2022 по 31.12.2022 на «дефолтного» учасника ринку та проводиться ряд досудових врегулювань спорів з цього ж питання.»

Оскільки зазначена відповідь не містила даних згідно із запитом, комісією з перевірки був **направлений повторний запит від 26.05.2023** такого змісту:

«просимо надати детальну інформацію стосовно наступного:

1) Із зазначенням чітких дат, надати пояснення коли саме було здійснено перевірку даних комерційного обліку учасника ринку, який набув статусу «Дефолтний» () та виявлено передачу до системи MMS даних комерційного обліку по учаснику ринку, який отримав статус «Дефолтний» 14.08.2019. Надати підтверджуючі документи щодо зазначеного.

2) Чи було АКО визначено значення сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022? Надати підтверджуючі документи щодо визначення таких сертифікованих даних у зазначений період.

3) Чи було АКО передано АР сертифіковані дані комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022? Надати підтверджуючі документи.

4) Надати інформацію та підтверджуючі документи щодо постачальника електричної енергії по кожній ТКО учасника ринку у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 (із зазначенням періоду щодо здійснення постачання електричної енергії відповідним постачальником).

5) У разі, якщо по ТКО учасника ринку у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 був відсутній постачальник електричної енергії надати підтверджуючі документи щодо віднесення обсягів електричної енергії, спожитої по відповідним ТКО, на втрати оператора системи розподілу (по відповідним ТКО). Та чи було в подальшому АР на основі отриманих від АКО сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 здійснено виставлення рахунків відповідним ОСР (відповідно до точок ТКО по учаснику). Надати підтверджуючі документи щодо виставлення таких рахунків ОСР, сформованих на основі отриманих від АКО даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022.

б) Надати усі підтверджуючі листи та інші документи, що стосуються суперечок між ОСР (відповідно до ТКО по учаснику) та АКО у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 щодо сертифікованих даних комерційного обліку та/або процедур, що використовувалися при формуванні цих даних.»

Листом від **30.05.2023** № 01/26336 НЕК «Укренерго» була надана наступна відповідь:

«14. Щодо даних по ТКО учасника ринку

1) Із зазначенням чітких дат, надати пояснення коли саме було здійснено перевірку даних комерційного обліку учасника ринку, який набув статусу «Дефолтний» () та виявлено передачу до системи MMS даних комерційного обліку по учаснику ринку, який отримав статус «Дефолтний» 14.08.2019. Надати підтверджуючі документи щодо зазначеного.

В рамках підготовки врегулювання щодо розрахункових періодів попереднього 2022 року по версії 3.0 Адміністратором розрахунків ініційовано нараду 13.03.2023 року щодо припинення передачі в СУР даних комерційного обліку за ТКО «дефолтного» учасника ринку , що є порушенням пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) та «закриття» його ТКО. На нараді прийнято рішення щодо проведення перевірки, Адміністратором комерційного обліку (АКО), даних комерційного обліку «Дефолтного» учасника ринку завантажених операторами системи, як ППКО в СУР.

Відповідно до пункту 9.13.1 глави 9.13 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії передбачено, що після проведення всіх перевірок і обчислень, зазначених у Кодексі, АКО визначає значення сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО.

З метою усунення порушення нормативних документів, пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I Правил ринку, та пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, і некоректного віднесення обсягів «Дефолтного» учасника ринку і некоректного відображення даних комерційного обліку ППКО по ТКО «Дефолтного» учасника ринку та в рамках розгляду проблемного питання «Дефолтного» учасника ринку АКО прийнято рішення про заміну даних в системі MMS з 01.01.2022 по 28.02.2023 й відповідно до вимог пункту 10.2.26 глави 10.2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії сформовано нові сертифіковані дані по учаснику ринку , про що проінформовано операторів систем та споживача.

2) Чи було АКО визначено значення сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022? Надати підтверджуючі документи щодо визначення таких сертифікованих даних у зазначений період.

14.08.2019 учасник ринку набув статусу «Дефолтний» внаслідок невиконання своїх фінансових зобов'язань (неоплату рахунків) на балануючому ринку відповідно до п.1.7.4 Правил ринку. Підтверджуюча інформація відповідно до пп.2 п.1.7.5 Правил ринку оприлюднена на сайті НЕК «Укренерго» за посиланням — <https://wservice.ua.energy/entsoe/getdefault>.

Згідно з п.п.5 п.1.7.5 Правил ринку якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу «Дефолтний» постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку з 00:00 дня, наступного за днем набуття ним статусу «Дефолтний».

Тому, значення сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 були визначені АКО на рівні кВт.год.

3) Чи було АКО передано АР сертифіковані дані комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022? Надати підтверджуючі документи.

АКО було передано АР сертифіковані дані комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022.

Скріншоти з ММС по кожній ТКО учасника ринку додаються (додаток 12).

Значення сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику , що визначені АКО на рівні кВт. год., за періоди з 01.01.2022 по 28.02.2022 та з 01.04.2022 по 30.11.2022, які будуть враховані АР при проведенні АР другого врегулювання (за версією 3) в разі прийняття ним відповідного рішення згідно з додатком 10 до Правил ринку (Правила врегулювання).

4) Надати інформацію та підтверджуючі документи щодо постачальника електричної енергії по кожній ТКО учасника ринку у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 (із зазначенням періоду щодо здійснення постачання електричної енергії відповідним постачальником).

Згідно з п.п.5 п.1.7.5 Правил ринку якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу «Дефолтний» постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку з 00:00 дня, наступного за днем набуття ним статусу «Дефолтний».

14.08.2019 учасник ринку набув статусу «Дефолтний» внаслідок невиконання своїх фінансових зобов'язань (неоплату рахунків) на балансуючому ринку відповідно до п.1.7.4 Правил ринку. Підтверджуюча інформація відповідно до пп.2п.1.7.5 Правил ринку оприлюднена на сайті НЕК «Укренерго» за посиланням — <https://wservice.ua.energy/entsoe/getdefault>.

5) У разі, якщо по ТКО учасника ринку у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 був відсутній постачальник електричної енергії надати підтверджуючі документи щодо віднесення обсягів електричної енергії, спожитої по відповідним ТКО, на втрати оператора системи розподілу (по відповідним ТКО). Та чи було в подальшому АР на основі отриманих від АКО сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 здійснено виставлення рахунків відповідним ОСР (відповідно до точок ТКО по учаснику). Надати підтверджуючі документи щодо виставлення 18 таких рахунків ОСР, сформованих на основі отриманих від АКО даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022.

Обсяги електричної енергії, спожитої по відповідним ТКО, віднесені на втрати оператора системи розподілу (по відповідним ТКО) за період з 01.03.2022 по 31.03.2022 та з 01.12.2022 по 31.12.2022 Скріншоти обсягів втрат операторів систем з ММС додаються (додаток 13).

За періоди з 01.01.2022 по 28.02.2022 та з 01.04.2022 по 30.11.2022 будуть враховані АР при проведенні АР другого врегулювання (за версією 3) в разі прийняття ним відповідного рішення згідно з додатком 10 до Правил ринку (Правила врегулювання).

6) Надати усі підтверджуючі листи та інші документи, що стосуються суперечок між ОСР (відповідно до ТКО по учаснику) та АКО у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 щодо сертифікованих даних комерційного обліку та/або процедур, що використовувалися при формуванні цих даних.

Згідно п.2.2.2. Кодексу комерційного обліку електричної енергії, НЕК «Укренерго», зверталось щодо надання пояснень по відображенню даних комерційного обліку по «дефолтному» учаснику ринку :

до листом від 16.08.2022 №01/34766 на сьогоднішній день відповіді від оператора системи не було отримано;

до листом від 31.08.2022 №01/37330 на сьогоднішній день відповіді від оператора системи не було отримано;

до листом від 31.08.2022 №01/37332, оператором системи надано відповідь лист від 13.09.2022 №ЕЕЦ-15/809, проте в листі не зазначені нормативні документи на підставі яких оператор системи може продовжувати здійснювати передачу до системи ММС даних комерційного обліку по «дефолтному» учаснику ринку;

до ОСП листом Вн.№ 3-86005 від 31.08.2022, ОСП надано відповідь лист Вн.№ 397619 від 26.09.2022, проте в листі не зазначені нормативні документи на підставі яких оператор системи може продовжувати здійснювати передачу до системи ММС даних комерційного

обліку по «дефолтному» учаснику ринку по ТКО код- 62ZV73864S117405, а також ця ТКО незазначена в угоді на яку посилається ППКО;

до листом від 31.08.2022 № 01/37331 на сьогоднішній день відповіді від оператора системи не було отримано. Звернень від учасника ринку та операторів системи, постачальників комерційного обліку щодо суперечок по ДКО в період з 01.01.2022 по 31.12.2022 до АКО не надходило.

Станом на сьогоднішній день НКРЕКП проводиться розгляд суперечок щодо віднесення обсягів спожитої електричної енергії операторами системи, як ППКО, за період з 01.01.2022 по 31.12.2022 на «дефолтного» учасника ринку та проводиться ряд досудових врегулювань спорів з

Департамент енергоринку службовою запискою від 04.07.2023 № 700/20-23 зазначає, що у поясненнях НЕК «Укренерго» зазначено, що відповідно до вимог пункту 10.2.26 глави 10.2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії сформовано нові сертифіковані дані по учаснику ринку, про що проінформовано операторів систем та споживача.

Так, згідно з пунктом 10.2.26 глави 10.2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії якщо вирішення суперечки передбачає зміну даних, АКО повинен провести нове формування сертифікованих даних для відповідних учасників ринку та передати ці дані АР та учасникам ринку для здійснення перерахунку платежів.

Разом з цим, слід наголосити, що НЕК «Укренерго» у поясненнях зазначено про те, що звернень від учасника ринку та операторів системи, постачальників комерційного обліку щодо суперечок по ТКО в період з 01.01.2022 по 31.12.2022 до АКО не надходило.

Враховуючи зазначене, пояснення щодо причин формування нових сертифікованих даних по учаснику ринку, надані НЕК «Укренерго» є необґрунтованими.

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «Укренерго» **не було надано відповіді по суті вказаних питань**, що не дозволяє сформулювати висновок щодо правомірності дій НЕК «Укренерго» у 2022 році щодо віднесення обсягів споживання

Комісія з проведення перевірки листами від 12.05.2023 № 38/227-23 та від 26.05.2023 № 38/247-23 звернулось до НЕК «Укренерго» в частині надання інформації щодо заявок, що не були подані ППБ та були сформовані системою управління ринком автоматично з зазначенням, зокрема:

- даних щодо ППБ, щодо якого сформовано заявку системою управління ринком автоматично (із зазначенням одиниці надання послуг з балансування);
- обсягів заявки, створеної системою управління ринком автоматично;
- цін заявок, створеної системою управління ринком автоматично;
- надання інформації щодо, копій виставлених, відповідно до глави 5.26 розділу V Правил ринку, рахунків представникам навантаження за 2022 рік;

Комісія з проведення перевірки зазначає, що НЕК «Укренерго» **не було надано запитувану інформацію** та не було надано копії виставлених рахунків представникам навантаження за 2022 рік, що не дозволяє сформулювати висновок щодо правомірності дій НЕК «Укренерго».

Департамент енергоринку службовою запискою від 04.07.2023 № 700/20-23 зазначає, що результатом перевірки дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» положень глави 4.13 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правил ринку), у частині автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуєчу електричну енергію, у випадку відсутності поданих заявок/пропозицій постачальниками послуг з балансування, є констатація факту ненадання інформації.

Слід зазначити, що з огляду на пояснення та інформацію, надані НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо виконання вищезазначених положень Правил ринку, можна дійти висновку про свідоме невиконання НЕК «УКРЕНЕРГО» Правил ринку та порушення відповідних положень ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії.

Крім того комісія з проведення перевірки листом від 12.05.2023 № 38/227-23 запитано НЕК «Укренерго», у які розрахункові періоди протягом 14.06.2022 – 31.12.2022 одиниці надання послуг з балансування ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» не виконали (повністю або частково) видані диспетчерські команди ОСП із зазначенням обсягу невиконання у розрізі одиниць надання послуг з балансування ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».

НЕК «Укренерго» листом від 17.05.2023 № 01/24055 повідомив, що: «...Оперативно-диспетчерський персонал спостерігає за загальним виконанням всіх команд ППБ в режимі реального часу. Загалом за 2022 рік ОСП віддано майже 175 000 команд, тому відслідкувати виконання кожної команди в ручному режимі неможливо. Водночас, відповідно до п. 4.21.2 Правил ринку, ОСП розраховує впродовж п'яти робочих днів після закінчення кожного місяця для кожного ППБ середньозважені відхилення відпуску реактивної та активної енергії такого ППБ по відношенню до відповідно виданих команд у розрізі всіх команд, що видані цьому ППБ, для кожного розрахункового періоду впродовж цього місяця. Якщо середньозважені відхилення для кожного ППБ перевищують абсолютне значення 10 % для активної енергії, ОСП стягує з відповідного ППБ за такий місяць плату за невідповідність, розраховану відповідно до глави 5.22 розділу V цих Правил. Для обчислення плати за невідповідність необхідно розрахувати величину $PDM_{(e,d)}$, тобто суму абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці надання послуг з балансування e від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці надання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт*год). Враховуючи наведе вище, розрахунок факту виконання ППБ диспетчерських команд проводиться автоматично в СУР, а результати цього розрахунку з'являються автоматично у вигляді рахунків в кабінеті користувача, де учасники ринку можуть побачити.

Проте, на період воєнного стану абзацом дванадцятим постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 (зі змінами), ОСП (у ролі АР) надано настанову не нараховувати та не виставляти рахунки плати за невідповідність ППБ, постачальникам допоміжних послуг (далі – ПДП) та постачальникам послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою за послуги з балансування та допоміжні послуги, що надавалися у період дії в Україні воєнного стану.

Всі розрахунки на ринку проводяться автоматично, а результати цих розрахунків відображаються в особистих кабінетах учасників ринку як деталі рахунків. Тому на виконання вимог вищезазначеної постанови НКРЕКП на період дії воєнного стану було призупинено проведення автоматичного розрахунку плати за відповідність та відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниць надання послуг з балансування від відповідних диспетчерських команд, виданих цими одиницями надання послуг з балансування.».

Варто зауважити, що відповідно до постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332 ОСП не нараховує та не виставляє рахунки плати за невідповідність постачальникам послуг з балансування (далі – ППБ), постачальникам допоміжних послуг та постачальникам послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою. При цьому, відповідним положенням не передбачено призупинення відслідковування виконання ППБ диспетчерських команд та повідомлення НКРЕКП про випадки невиконання диспетчерських команд ППБ, відповідно до пунктів 4.3.1 глави 4.3 та 4.21.3 розділу IV Правил ринку.

Відповідні факти можуть означати порушення НЕК «Укренерго» пунктів 4.3.1 глави 4.3 та 4.21.3 розділу IV Правил ринку.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що НЕК «Укренерго» не було надано відповіді по суті вказаних питань, що не дозволяє сформулювати висновок щодо правомірності дій НЕК «Укренерго» у 2022 році щодо відслідковування ОСП виконання диспетчерських команд на завантаження / розвантаження.

НЕК «УКРЕНЕРГО», в рамках зобов'язань щодо співпраці з операторами систем передачі держав - сторін Енергетичного Співтовариства, зокрема щодо розвитку міждержавних перетинів, протягом 2022 року спільно з PSE Operator S.A. виконало заходи щодо відновлення роботи ПЛІ 750 кВ та подальшого включення зазначеної ЛЕП 750 кВ на клас напруги 400 кВ. Як результат спільної роботи PSE/НЕК «УКРЕНЕРГО» - успішно завершені

комплексні випробування обладнання ПЛ 400 кВ знаходиться в роботі під навантаженням.

та з 28.04.2023 повітряна лінія

Для застосування спільних скоординованих процедур розподілу, згідно з частиною п'ятою статті 38 Закону, оператор системи передачі розробляє, погоджує із відповідним оператором системи передачі суміжної держави - сторони Енергетичного Співтовариства та подає на затвердження Регулятору порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів (далі – Порядок розподілу), що може містити спеціальні регіональні умови. Такі умови, що застосовуються у відповідному регіоні або на відповідному перетині, є невід'ємними додатками до Порядку розподілу.

Пунктом 17 частини першої статті 33 Закону встановлено, що оператор системи передачі розробляє, зокрема, Порядок розподілу та подає на затвердження Регулятору.

Стосовно надання інформації та відповідного документального підтвердження щодо направлення НЕК «Укренерго» порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, розробленого на виконання вимог частини п'ятої статті 38 Закону, на погодження його ОСП Словаччини, Угорщини, Польщі, Молдови, **НЕК «Укренерго» не надало підтвердження** щодо направлення до зазначених ОСП порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.

<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 33 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 4.3 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є додатком 11 до Правил ринку</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата придбавати послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку;</p> <p>яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором.</p>
--	--

Відповідно до наданого Товариством реєстру у 2022 році діяло 574 договори з ППВДЕ про надання послуг із зменшення навантаження (дію 64 договорів припинено протягом 2022 року).

Комісія з перевірки зазначає, що протягом 2022 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було надано послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою у обсязі МВт-год на загальну вартість грн (з ПДВ). У 2022 році Ліцензіатом було сплачено грн (з ПДВ).

Інформація щодо обсягу, вартості наданих послуг зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою відповідно до актів приймання-передачі послуги і актів коригування до них станом на 31.12.2022 та інформація щодо стану розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою у 2022 році відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано		Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		МВт-год	тис. грн (з ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
2022 рік					
Січень					

Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Всього за 2022 рік					

Станом на 31.12.2022 обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги зі зменшення навантаження перед виробниками, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, у розмірі **грн (з ПДВ)**.

10	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії,</p> <p>пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II Правил ринку (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено обов'язок ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що $W_{л.п.е}$ - потужність генеруючої одиниці e, що була визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії.</p>
-----------	--	--

Під час аналізу інформації та копій документів, Комісією з проведення перевірки встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» при здійсненні розрахунку максимальних обсягів для продажу електричної енергії на РДН для ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у період з **01.03.2022 по 06.05.2022**, що розраховувались відповідно до пункту 2.3.1. глави 2.3 розділу II Правил ринку, у складовій формул, а саме **показник $W_{л.п.е}$** (потужність генеруючої одиниці e , що була визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії) **використовував обсяг, що не відповідає обсягу встановленому постановою НКРЕКП від 11.06.2019 № 1019 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» (зі змінами внесеною постановою НКРЕКП від 09.12.2020 № 2339).**

Доба (торговий день)	Година	$W_{л.п.е}$ - потужність генеруючої одиниці (за даними НЕК Укренаерго із СУР)* МВт	$W_{л.п.е}$ - потужність генеруючої одиниці (встановлена потужність відповідно до ліцензії) МВт
01.03.2022 – 05.05.2022	00:00 - 24:00		5822,5

Так, відповідно до виданої НКРЕКП ліцензії (що діяла у період 11.06.2019 по 05.07.2022) встановлена потужність для генеруючих одиниць ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» становила:

№ з/п	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, МВт
-------	---	---

1.	Філія «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС» Київська ГЕС ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	440
2.	Філія «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС» Київська ГАЕС ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	213,8
3.	Філія «Канівська ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	500
4.	Філія «Кременчуцька ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	700,4
5.	Філія «Середньодніпровська ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	388
6.	Філія «Дніпровська ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	1 563,1
7.	Філія «Каховська ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	343,2
8.	Філія «Дністровська ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	702
9.	Філія «Дирекція з будівництва Дністровської ГАЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	972
Разом		5822,5

За поясненням **НЕК Укренерго**, наданих під час перевірки: «Показник $W_{л.п.е}$ (потужність генеруючих одиниць) ПРАТ «Укргідроенерго» для розрахунку максимального обсягу для продажу на РДН розраховується відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II Правил ринку, де $W_{л.п.е}$ - це встановлена потужність одиниці відпуску і одиниці зберігання енергії e , що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, **інформація про яку міститься в СУР.** Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії застосовуються дані про встановлену потужність одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку.

Так, за період з 01.02.2022 по 30.04.2022 показник $W_{л.п.е}$ по ПРАТ «Укргідроенерго» становив МВт, що дорівнює сумі потужностей генеруючих одиниць...»

Відповідно до пункту 2.3.1. глави 2.3 розділу II Правил ринку (у редакції, що діяли у період з 04.02.2022 по 05.07.2022) $W_{л.п.е}$ - це потужність генеруючої одиниці e , що була визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, без уточнення щодо **наявності інформації про яку міститься в СУР.** Дане уточнення було внесено постановою НКРЕКП від 06.05.2022 № 458 «Про затвердження Змін до Правил ринку».

Комісія з перевірки зазначає, що в рамках розслідування розпочатого на підставі постанови № 1266, НЕК «УКРЕНЕРГО» на запити НКРЕКП від 29.06.2022 № 5719/14.2.1/7-22 та від 24.05.2022 № 4081/14.2.1/7-22 зазначав, що встановлена потужність генеруючого обладнання ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на розрахункову годину у період з 01.03.2022 по 31.05.2022 складала 5 822,5 МВт, проте під час проведення перевірки НЕК Укренерго зазначав, що при розрахунку максимальних обсягів продажу електричної енергії на РДН показник встановленої потужності генеруючого обладнання ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» становив МВт.

11	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 33 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата придбавати послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або

<p>підпункт 3.5 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є додатком 11 до Правил ринку</p> <p>пункту 4.3 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є додатком 11 до Правил ринку</p>	<p>аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку;</p> <p>яким встановлено, що ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами ринку;</p> <p>яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором.</p>
<p>Щодо взаємовідносин з ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА»</p> <p>ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА» листом від 22.06.2022 № 18 звернулось до НКРЕКП щодо виникнення спірного питання з НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині розрахунків щодо надання послуги із зменшення навантаження за березень-травень 2022 року.</p> <p>За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки матеріалів, встановлено, що на підставі Типового договору про надання послуг із зменшення навантаження, що є Додатком 11 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА» (далі – ППВДЕ), укладено договір від 23.02.2022 № 1374-15011 про надання послуги із зменшення навантаження.</p> <p>ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА» листом від 22.06.2022 № 18 звернулось до НКРЕКП, у якому зазначило (мовою документа) «...за підсумками березень, квітень, травень 2022 року, на основі сформованих у СКО за відповідні розрахункові періоди, зі своєї сторони направила ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» підписані КЕП уповноваженої особи Акти приймання-передачі послуги із зменшення навантаження від 31.04.2022 року, від 30.04.2022 року та від 31.05.2022 року. Рахунки на сплату послуги із зменшення навантаження та розрахунки обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, що є додатком до Акта наданих послуг за відповідні місяці.</p> <p>02.06.2022 року нами було отримано листа НЕК «УКРЕНЕРГО» з вихідним номером 01/21423, в якому йдеться про те, що з метою регулювання питання оформлення первинних документів при підписанні двома сторонами за допомогою використання КЕП: супровідного листа, акту приймання-передачі наданих послуг, розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії ППВДЕ та рахунку на сплату. У зв'язку з цим нами було повторно надіслано вищезазначені документи (акти, рахунки та розрахунки) із супровідними листами від 02.06.2022 року, від 14.06.2022 року № 17, які зареєстровані ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» за вхідними номерами від 02.06.2022 № 28796/01, від 02.06.2022 № 28800/01, від 14.06.2022 № 31468/01.</p> <p>Звертаємо вашу увагу на те, що ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» не повернуло підписані зі свого боку Акти наданих послуг або відмову від їх підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути усунені у встановлений строк».</p> <p>Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до актів наданих послуг із зменшення навантаження за Договором 23.02.2022 № 1374-15011, наданих ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА», обсяг послуг із зменшення навантаження та отриманих НЕК «УКРЕНЕРГО» за березень – травень 2022 року склав МВт·год на загальну суму грн (з ПДВ).</p>	

Інформація щодо обсягів та вартості наданих ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА» послуг ОСП із зменшення навантаження на підставі актів приймання-передачі наданих послуг за Договором 23.02.2022 № 1374-15011

Період/ розрахунковий місяць	Акт приймання-передачі наданих послуг за Договором від 23.02.2022 № 1374-15011	Обсяг, МВт-год	Ціна, тис. грн/ МВт-год	тис. грн (з ПДВ)
2022 рік				
Березень	Акт від 31.03.2022			
Квітень	Акт від 30.04.2022			
Травень	Акт від 31.05.2022			
Всього				

Відповідно до пунктів 3.1-3.5 укладеного Договору та ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА» з НЕК «УКРЕНЕРГО» від 23.02.2022 № 1374-15011 розрахунковим періодом за цим Договором є календарний місяць.

Під час ведення розрахунків за цим Договором Сторони керуються Правилами ринку та Порядком надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, що є додатком 9 до Правил ринку.

За підсумками місяця ППВДЕ на основі даних, сформованих у СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ОСП протягом 7 календарних днів після закінчення розрахункового періоду 2 примірники підписаного зі своєї сторони Акта приймання-передачі послуги із зменшення навантаження (далі - Акт наданих послуг), рахунок на сплату послуги із зменшення навантаження та розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, що є додатком до Акта наданих послуг.

У разі відсутності зауважень до оформленого розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії та Акта наданих послуг ОСП повертає ППВДЕ один примірник підписаного зі своєї сторони Акта наданих послуг або направляє відмову від його підписання з відповідним зауваженнями, що мають бути усунені.

Слід зазначити, що відповідно до вимог пункту 3.5 Типового договору, ОСП мало здійснити остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше **20 числа місяця**, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами ринку.

Перевіркою встановлено, що **Ліцензіат не здійснив розрахунків у терміни визначені Договором про надання послуг із зменшення навантаження** від 23.02.2022 № 1374-15011 за період березень – травень 2022 року.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 02.06.2023 № 01/26978 з додатками до нього, яким Товариство надало комісії з перевірки платіжні інструкції оплати послуги за періоди березень-квітень 2022 року та пояснення, відповідно до яких (мовою документа): «... У зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України, на підставі пропозицій Ради національної безпеки і оборони України, відповідно до пункту 20 частини першої статті 106 Конституції України, Закону України «Про правовий режим воєнного стану» в Україні було введено воєнний стан із 05 години 30 хвилин в Україні 24.02.2022.

В цих умовах було запроваджено заходи обмеження доступу до інформації, що могла мати вплив на забезпечення кібербезпеки роботи підприємства, а також дотримання конфіденційності доступу до інформації щодо об'єктів критичної інфраструктури.

Крім того, через військові дії був порушений частково або повністю інформаційний обмін з окремими об'єктами по основних каналах зв'язку, що призвело до необхідності забезпечення диспетчерського керування з використанням телефонного зв'язку та не давало можливості забезпечувати віддачу диспетчерських команд через систему керування обмеженнями (СКО) з

фіксацією параметрів, необхідних для здійснення розрахунків обсягів невідпущеної електроенергії.

Додатково до цього, з метою забезпечення надійності роботи ОЕС України в ізолюваному режимі в умовах військової агресії, команди на зменшення навантаження віддавались на велику кількість об'єктів виробників з ВДЕ.

В умовах ситуацій з нестабільним інформаційним обміном по основних каналах зв'язку за результатами аналізу надання послуги ППВДЕ було виявлено значну кількість випадків з суттєвою розбіжністю між часом надання диспетчером ОСП команди та часом отримання ППВДЕ команди на зміну навантаження, що зафіксована в СКО. Ці факти призводили до необхідності ручної валідації даних для виконання обчислень по послугі зі зменшення навантаження ППВДЕ, аналізу записів диспетчерських журналів та прослуховування записів диспетчерських команд, відданих телефонним зв'язком.

Враховуючи вищезазначене, перевірка розрахунків обсягів невідпущеної електроенергії вимагала додаткового часу на комунікацію з учасниками ринку для узгодження вихідних даних та отримання результатів розрахунків...»

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданих під час проведення перевірки платіжних інструкцій, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено остаточний розрахунок з ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА» за період березень – травень 2022 року, а саме:

- платіжні інструкції від **02.09.2022** № ППВДЕ157 на суму _____ грн з призначенням платежу «сплата за надання послуг із зменшення навантаження за березень 2022 року № 1374-15011 в т. ч. ПДВ _____ грн;

- платіжні інструкції від **27.10.2022** № ППВДЕ1212 на суму _____ грн з призначенням платежу «сплата за надання послуг із зменшення навантаження за березень 2022 року № 1374-15011 в т. ч. ПДВ _____ грн.

- платіжні інструкції від **01.11.2022** № ППВДЕ3275 на суму _____ грн з призначенням платежу «сплата за надання послуг із зменшення навантаження за квітень 2022 року № 1374-15011 в т. ч. ПДВ _____ ;

- платіжні інструкції від **02.09.2022** № ППВДЕ157 на суму _____ грн з призначенням платежу «сплата за надання послуг із зменшення навантаження за квітень 2022 року № 1374-15011 в т. ч. ПДВ _____ грн;

- платіжні інструкції від **02.01.2023** № ППВДЕ7002 на суму _____ грн з призначенням платежу «сплата за надання послуг із зменшення навантаження за травень 2022 року № 1374-15011 в т. ч. ПДВ _____ .

<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
<p>12</p> <p>підпункту 34 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати роботу ринку допоміжних послуг та придбавати допоміжні послуги на конкурентних засадах, крім випадків, передбачених статтею 69 Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг, що затверджуються НКРЕКП;</p>
<p>пункту 7.4 Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що є додатком 3 до Правил ринку</p>	<p>яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ДП на умовах, визначених цим Договором.</p>

Перевіркою встановлено, що станом на **31.12.2022** обліковується загальна заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед контрагентами за придбані допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (РПЧ та РВЧ) у 2022 році у розмірі **грн (з ПДВ).**

Зведена інформація щодо стану розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» за придбані допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (РПЧ та РВЧ) у січні – грудні 2022 року у розрізі контрагентів відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано		Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		МВт-год	тис. грн (з ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
2022 рік					
ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»					
ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО»					
АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»					
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»					
ПрАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5»					
ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ»					
ТОВ «БАЛАНСЕНЕРГО»					
ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»					
Всього за 2022 рік					

Станом на 31.12.2022 за придбані допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (РЗ) (третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання, що використовує природний газ/мазут, у 2022 році обліковується загальна заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед контрагентами у розмірі **грн (з ПДВ).**

Зведена інформація щодо стану розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» за придбані допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (РЗ) (третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання, що використовує природний газ/мазут, у січні – грудні 2022 року у розрізі контрагентів відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано		Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		МВт-год	тис. грн (з ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
2022 рік					
КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»					
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»					
ПрАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5»					
ПрАТ «БЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»					
ПАТ «ДОНБАСЕНЕРГО»					
ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»					
ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»					
ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»					
Всього за 2022 рік					

Під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» надано інформацію щодо сплати заборгованості, яка обліковувалась станом на 31.12.2022, за придбані допоміжні послуг з регулювання частоти та активної потужності у 2022 році.

Інформація щодо стану погашення заборгованості Товариством у січні 2023 року відповідно до даних бухгалтерського обліку НЕК «УКРЕНЕРГО»

Період	Заборгованість станом на 31.12.2022, тис. грн (з ПДВ)	Оплата у січні 2023, тис. грн (з ПДВ)	Дата оплати	Заборгованість за 2022 рік станом на 20.01.2023, /тис. грн (з ПДВ)
1	2	3	4	5
Первинне, вторинне регулювання				
ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»				
ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО»				
АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»				
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»				
ПрАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5»				
ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ»				
ТОВ «БАЛАНСЕНЕРГО»				
ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»				
Всього за 2022 рік				
Третинне регулювання				
КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»				
ПрАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5»				
ПрАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»				
ПАТ «ДОНБАСЕНЕРГО»				
ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»				
ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»				
ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»				
Всього за 2022 рік				

13	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2452 «Про погодження структури розподілу пропускної спроможності на 2022 рік»</p> <p>пункту 10.4.1 глави 10.4 розділу X Порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, затвердженого постановою НКРЕКП від 03.04.2020 № 763 (далі – Порядок)</p> <p>пункту 10.4.2 глави 10.4 розділу X Порядку</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині недотримання встановленої структури розподілу пропускної спроможності на 2022 рік для аукціонів з розподілення до ступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів по кожному перетину та напряму;</p> <p>яким встановлено, що оплата за ФПП, набуті за результатами добових та місячних аукціонів, та чергові щомісячні платежі, що підлягають сплаті за ФПП, набуті за результатами річних аукціонів, повинні здійснюватися до початку періоду використання продукту, якщо це можливо з огляду на строки проведення аукціону;</p> <p>яким встановлено, що власник ФПП здійснює платежі шляхом:</p> <p>1) договірною списання аукціонним офісом відповідної суми з рахунку ескроу власника ФПП на поточний рахунок аукціонного офісу. Разом з цим аукціонний офіс через аукціонну платформу надсилає повідомлення про списання відповідної суми, а також витяг про кредитний ліміт та оплату (договірне списання).</p> <p>У випадку недостатності грошового забезпечення та наявності банківської гарантії власник ФПП протягом 3 робочих днів повинен поповнити своє грошове</p>
----	---	---

	<p>забезпечення для подальшого договірною списання аукціонним офісом відповідної суми платежу. Аукціонний офіс надсилає власнику ФПП повідомлення про необхідність поповнення грошового забезпечення;</p> <p>2) оплати за рахунок банківської гарантії, що застосовується тільки за умови недостатності забезпечення грошових котів на рахунку ескроу власника ФПП.</p>
--	---

Відповідно до частини одинадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії» вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована для розподілу з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки. Оператор системи передачі визначає доступну пропускну спроможність (далі – НТС) відповідно до методики, що затверджується Регулятором після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи передачі.

Згідно з нормами частини десятої статті 39 Закону оператор системи передачі визначає структуру розподілу пропускної спроможності для різних часових періодів, що може включати резервування частки пропускної спроможності для розподілу на добу наперед та внутрішньодобового розподілу. Структура розподілу погоджується Регулятором у разі відсутності спільної скоординованої процедури розподілу пропускної спроможності.

У зв'язку з цим, керуючись пропозиціями НЕК «Укренерго», НКРЕКП постановою від 01.12.2021 № 2452 погоджено структуру розподілу пропускної спроможності для аукціонів з розподілення доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів (далі – аукціон) по кожному перетину та напряму на 2022 рік: для річних у розмірі 0 %, місячних – 70 %, добових – 30 %.

За результатами аналізу умов аукціонів розподілу пропускної спроможності виявлено, що пропускна спроможність міждержавних перетинів держав Румунія та Словаччини не розподілялись на місячних аукціонах.

НЕК «Укренерго» листами від 30.05.2023 № 01/26336 поінформовано, що на підставі рішення Регіональної групи Континентальної Європи проводити за процедурою добових аукціонів, що значить, що величини НТС для місячних аукціонів **дорівнюють 0 МВт** поки не буде прийняте інше рішення.

Водночас, згідно з пунктом 2.4 Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України)», затвердженої постановою НКРЕКП від 23.08.2018 № 893 (далі – Методика), у разі виникнення розбіжностей між величинами НТС, розрахованими ОСП та відповідними ОСП суміжних держав, до використання приймається менша величина. Відповідно до вищезазначеної методики для розрахунку НТС кожного міждержавного перетину, результати розрахунків НТС по кожному окремому напрямку мають узгоджуватись з відповідним ОСП суміжної держави.

НЕК «Укренерго» надано підтвердження щодо погодження ОСП Румунії та Угорщини величини НТС для місячних аукціонів на рівні 0 МВт.

Інформація щодо погодження ОСП Словаччини величини НТС для місячних аукціонів на рівні 0 МВт відсутня.

Отже, НЕК «Укренерго» здійснювало розподіл пропускної спроможності за структурою, що не відповідає положенням постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2452.

При цьому, **НЕК «Укренерго» не зверталось до НКРЕКП з пропозиціями щодо внесення змін до постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2452 у частині погодження структури розподілу пропускної спроможності для аукціонів з розподілення доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів на 2022 рік, що враховує рішення Регіональної групи Континентальної Європи.**

Пунктами 10.4.1 та 10.4.2 глави 10.4 розділу X Порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, затвердженого постановою НКРЕКП від 03.04.2020 № 763, визначено, що **оплата за фізичне право на передачу** (далі – ФПП), набуто за результатами добових та місячних аукціонів, **та чергові щомісячні платежі**, що підлягають сплаті за ФПП,

набуті за результатами річних аукціонів, **повинні здійснюватися до початку періоду використання продукту**, якщо це можливо з огляду на строки проведення аукціону.

НЕК «Укренерго» листом від 30.05.2023 № 01/26336 підтверджено, що у 2022 році ФПП, набуті за результатами добових та місячних аукціонів, **здійснювались після початку періоду використання продукту**, що є невиконанням пункту 10.4.1 10.4 розділу X Порядку.

<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 42 пункту 2.3 (у редакції, що була чинна до 05.08.2022), підпункту 50 пункту 2.3 (у редакції, що була чинна до 07.10.2022) підпункту 51 пункту 2.3 (у редакції, що була чинна з 07.10.2022) Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 43 пункту 2.3 (у редакції, що була чинна до 05.08.2022), підпункту 51 пункту 2.3 (у редакції, що була чинна до 07.10.2022) підпункту 52 пункту 2.3 (у редакції, що була чинна з 07.10.2022) Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 12.2 глави 12 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Порядок № 641)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця.</p> <p>До 24 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю</p>
---	---

**пункту 12.5 глави 12 Порядку
№ 641 (у редакції, що діє з
13.12.2021)**

придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 20 днів розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу;

яким встановлено, що ОСП протягом двох робочих днів з дати оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.

Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надає ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

Комісією з перевірки на підставі наданих Ліцензіатом матеріалів та первинних документів проаналізовано здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» авансового платежу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця у січні – грудні 2022 року та встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО»:

здійснювала оплати **за перші 10 днів** розрахункового місяця з недотриманням термінів, визначених Договором від 26.06.2019 №0414-09051/52/0112.2 та Порядком № 641, **а саме:**

з березня 2022 року по жовтень 2022 року – **оплата авансу** за перші 10 днів розрахункового місяця **не здійснювалась;**

у листопаді 2022 року – оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснювалась **з порушенням терміну на 2 робочі дні;**

у грудні 2022 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснювалась **з порушенням терміну на 1 робочий день.**

здійснювала оплати **за перші 20 днів** розрахункового місяця з недотриманням термінів, визначених Договором від 26.06.2019 №0414-09051/52/0112.2 та Порядком № 641, **а саме:**

з березня 2022 року по серпень 2022 року – оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця **не здійснювалась;**

у вересні 2022 року – оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі та **з порушенням терміну на 31 робочий день;**

у жовтні 2022 року – оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі та **з порушенням терміну на 10 робочих днів.**

Інформація щодо фактичної сплати НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за відповідний розрахунковий період з урахуванням актів коригування

Період	Нараховано тис. грн (з ПДВ)	Сплачено тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	% оплати
<i>За попередні періоди</i>				76,62%

січень			100,00%
лютий			477,67%
березень			0,00%
квітень			13,04%
травень			0,00%
червень			0,00%
липень			0,00%
серпень			0,00%
вересень			5,70%
жовтень			-
листопад			-
грудень			-
ВСЬОГО за 2022 рік			22,61%
ВСЬОГО			55,07%

Комісія з перевірки зазначає, що протягом 2022 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено погашення заборгованості попередніх періодів перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на загальну суму грн (з ПДВ), що становить 76,62%.

Станом на **31.12.2022**, згідно розрахунків комісії з перевірки, **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» за Послугу за попередні періоди становить **грн.** (з ПДВ).

Відповідно до підписаних актів-приймання Послуги, та актів коригування до актів-приймання Послуги, протягом січня – грудня 2022 року НЕК «УКРЕНЕРГО» отримано послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на загальну суму грн (з ПДВ). **Товариством здійснено оплату за Послугу, отриману у 2022 році**, на загальну суму грн (з ПДВ), що становить **22,61 %**.

Станом на 31.12.2022, згідно розрахунків комісії з перевірки, **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» за Послугу отриману протягом 2022 року становить **грн** (з ПДВ).

15	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	пункту 4 Постанови НКРЕКП від 26.04.2022 №396 «Про особливості визначення обсягу та проведення розрахунків за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств під час дії в Україні воєнного стану»	якою встановлено, що перерахування здійснюються ОСП у рахунок оплати вартості наданої ПУП Послуги відповідно до актів приймання-передачі Послуги не пізніше 55 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць (крім лютого 2022 року).

Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надають постачальники універсальної послуги (далі – ПУП).

Відповідно до частини шостої статті 63 Закону постачальник універсальних послуг одночасно з виконанням обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, величина встановленої потужності генеруючих установок яких не

перевищує 50 кВт, надає ОСП послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Така послуга надається постачальником універсальних послуг виходячи з фактичних обсягів купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств.

Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку «на добу наперед». Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії здійснюється постачальником універсальних послуг відповідно до порядку купівлі електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії затверджується Регулятором.

Главою 13 Порядку № 641 визначається розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг.

Згідно з главою 13 Порядку № 641 передбачено, що протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.

ОСП, протягом трьох робочих днів з дати отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.

Протягом двох робочих днів після отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі ПУП надає Регулятору розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта приймання-передачі для затвердження.

ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.

Відповідно до пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 №396 «Про особливості визначення обсягу та проведення розрахунків за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств під час дії в Україні воєнного стану», зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 17.05.2022 №153 (далі - Постанова №396), ОСП має здійснювати оплату ПУП вартості наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), на період дії воєнного стану в Україні, а також протягом 60 днів після його припинення чи скасування, згідно з Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, з урахуванням таких особливостей:

1) у кожному розрахунковому періоді (календарний місяць) перераховувати ПУП кошти в обсягах податкових зобов'язань відповідного ПУП у розмірі не менше 19,5 % від вартості виробленої електричної енергії з альтернативних джерел енергії генеруючими установками приватного домогосподарства понад власне споживання (далі – сума податкових зобов'язань), яка розраховується як сума добутоків обсягу купленої у споживача електричної енергії виробленої генеруючими установками приватного домогосподарства та відповідного «зеленого» тарифу. Зазначену суму податкових зобов'язань розраховує ПУП та доводить до відома ОСП разом з актом приймання-передачі Послуги.

Зазначені у цьому підпункті перерахування здійснюються ОСП у рахунок оплати вартості наданої ПУП Послуги відповідно до актів приймання-передачі Послуги не пізніше 55 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць (крім лютого 2022 року).»;

Зазначений у цьому підпункті розрахунок за лютий 2022 року ОСП має здійснити в повному обсязі до 20 травня 2022 року;

2) ПУП здійснює розрахунок вартості Послуги та суму податкових зобов'язань, та направляє разом з актом приймання-передачі Послуги ОСП для підписання. Акт приймання-передачі має бути оформлений сторонами в паперовому або електронному вигляді скріплений кваліфікованими електронними підписами (КЕП) уповноважених осіб обох сторін;

3) ПУП надає Регулятору розрахунок вартості Послуги та копію акта приймання-передачі, оформленого відповідно до підпункту 1 цього пункту, для затвердження разом із відповідною інформацією з рядків 015 та 035 графи 1 з форми № 3а – НКРЕКП за підписом уповноваженої особи.

ОСП після спливу 60 денного строку після припинення або скасування воєнного стану починаючи з першого дня, протягом періоду, який відповідає строку дії в Україні воєнного стану, а також протягом 60 днів після його припинення чи скасування, здійснює 100 % доплату ПУП вартості наданої Послуги відповідно до актів приймання-передачі шляхом перерахування коштів щомісячно рівними частинами, пропорційно до сум зобов'язань ОСП перед ПУП.

Перевіркою встановлено, що **станом на 01.01.2022**, за даними бухгалтерського обліку НЕК «УКРЕНЕРГО», обліковувалась заборгованість перед ПУП за Послугу у розмірі **грн (з ПДВ)**.

Протягом січня – грудня 2022 року згідно підписаних актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та актів коригування до актів-приймання Послуги, НЕК «УКРЕНЕРГО» отримано Послуги на загальну суму **грн. (з ПДВ)** та здійснено оплату за отриману Послугу у розмірі **грн. (з ПДВ)**.

Станом **на 31.12.2022**, за даними бухгалтерського обліку, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ПУП за Послугу у розмірі **грн (з ПДВ)**.

Комісією з перевірки здійснено аналіз своєчасної оплати НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до Постанови №641 з урахуванням особливостей, введених Постановою №396 на період дії воєнного стану та встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **перераховувало** ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ», ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ», ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», «ТОВ «ВОЛИНЬЕЛЕКТРОЗБУТ», «ТОВ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» ТОВ « ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» **кошти** в обсягах податкових зобов'язань у розмірі не менше 19,5 % від вартості виробленої електричної енергії з альтернативних джерел енергії генеруючими установками приватного домогосподарства понад власне споживання **за вересень 2022 року з порушенням терміну, визначеного Постановою №396 на 5 календарних днів.**

16	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
----	--	---

пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
підпункту 7.4.3 пункту 7.4 глави 7 розділу III КСП	яким встановлено, що технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви..
підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III КСП	яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до цього Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви.

Перевіркою, щодо дотримання термінів надання проекту договору про приєднання та технічних умов до нього, встановлено що Ліцензіатом у **4 випадках порушено термін видачі Технічних умов** на 1 робочий день.

Інформація щодо надання Ліцензіатом у 2022 році замовникам технічних умов на приєднання, підписаних ОСП, разом з проектом договору про приєднання

№ п/п	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Дата заяви про приєднання	Кінцевий Термін надання ТУ та проекту договору	Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення технічних умов (для ОСП)	Перевищення встановленого терміну надання проекту договору та ТУ, роб.днів
1	2	4		5	6
1	ТОВ «Єрстівський ГЗК»	17.05.2022	30.05.2022	31.05.2022	1
2	ТОВ «ЄВРОФОКС»	25.01.2022	07.02.2022	08.02.2022	1
3	ТОВ «ПРИДНІПРОВСЬКІ ЛАНИ»	09.02.2022	22.02.2022	23.02.2022	1
4	ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»	08.11.2022	21.11.2022	22.11.2022	1

Відповідно до підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III КСП будь-яка фізична або юридична особа має право отримати безоплатно від ОСП вихідні дані для розроблення ТЕО вибору схеми приєднання своїх електроустановок до системи передачі з метою оцінки бізнесових та виробничих ризиків. Вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви.

Аналізом наданого Товариством реєстру звернень замовників з видачі вихідних даних для розроблення ТЕО, встановлено що протягом 2022 року до Товариства звернувся 41 замовник, якими було надано 41 заяву з видачі вихідних даних для розроблення ТЕО, при **цьому у 31 випадку** НЕК «УКРЕНЕРГО» було **порушено встановлений термін надання вихідних даних** (протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви) **від 1 до 22 днів**.

Інформація щодо звернень замовників з видачі вихідних даних для розроблення ТЕО

№ п/п	Заявник	№ документа	Дата реєстрації заяви	Надання ОСП вихідних даних	Граничний термін відповідно до КСП	Перевищення встановленого терміну надання вихідних даних, днів
1	2	3	4	5	6	7
1	ТОВ «ПІВДЕННО-УКРАЇНСЬКА ВЕС» (ТОВ «ПІВДЕННО-УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ») (ЄДРПОУ 35272952)	11	10.01.2022	Лист від 04.02.2022 № 01/5289	24.01.2022	20

2	ТОВ «ПДІ «ЕНЕРГОІНЖПРОЕКТ» (ТОВ «ПРОЕКТНО-ДОСЛІДНИЦЬКИЙ ІНСТИТУТ «ЕНЕРГОІНЖПРОЕКТ»)) (ЄДРПОУ 37448820)	391	04.02.2022	Лист від 14.03.2022 № 01/10751	17.02.2022	17
3	ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (ЄДРПОУ 00130725)	625	26.05.2022	Лист від 14.06.2022 № 01/23462	08.06.2022	4
4	ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС» (ЄДРПОУ 34063592)	695	12.07.2022	Лист від 28.07.2022 № 01/31566	25.07.2022	3
5	ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС» (ЄДРПОУ 34063592)	699	14.07.2022	Лист від 28.07.2022 № 01/31566	27.07.2022	1
6	ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС» (ЄДРПОУ 34063592)	724	27.07.2022	Лист від 17.08.2022 № 01/34991	09.08.2022	6
7	ТЗОВ «УКРЕНЕРГОБУДПРОЕКТ» (ЄДРПОУ 35444619)	743	10.08.2022	Лист від 02.09.2022 № 01/37693	23.08.2022	8
8	ТОВ «ДТЕК ТИЛІГУЛЬСЬКА ВЕС-2» (ТОВ «ДТЕК ТИЛІГУЛЬСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-2») (ЄДРПОУ 42291125)	774	30.08.2022	Лист від 12.10.2022 № 01/45045	12.09.2022	22
9	ТЗОВ «УКРЕНЕРГОБУДПРОЕКТ» (ЄДРПОУ 35444619)	795	15.09.2022	Лист від 12.10.2022 № 01/44900	28.09.2022	10
10	ТОВ «ВІТРОПАРК ЗАХІДНИЙ-Р» (ЄДРПОУ 44105408)	799	19.09.2022	Лист від 07.10.2022 № 01/44518	22.09.2022	11
11	РЕГІОНАЛЬНА ФІЛІЯ «ПІВДЕННА ЗАЛІЗНИЦЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (ЄДРПОУ 40081216)	810	23.09.2022	Лист від 12.10.2022 № 01/45035	06.10.2022	2
12	ФОП КОСОРМИГІН ДМИТРО ОЛЕКСІЙОВИЧ (ЄДРПОУ 3048020296)	843	04.11.2022	Лист від 18.11.2022 № 01/50851	17.11.2022	1
13	ПП «АМБ» (ПП «АЛЬФАМОНОЛІТБУД») (ЄДРПОУ 35778251)	855	09.11.2022	Лист від 06.12.2022 № 01/53945	22.11.2022	10
14	ОП САПАСВ БАХТІЯР САБІРОВИЧ (ЄДРПОУ 2317711058)	857	11.11.2022	01/54515 від 08.12.2022	24.11.2022	10
15	ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» (ЄДРПОУ 44046589)	900	16.12.2022	Лист від 04.01.2023 № 01/600	29.12.2022	4
16	ТОВ «МК-РІТЕЙЛ» (ЄДРПОУ 42798439)	898	16.12.2022	Лист від 04.01.2023 № 01/597	29.12.2022	4
17	ТОВ «СЕК» (ТОВ «СЛАВУТИЦЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ») (ЄДРПОУ 42090463)	871	29.11.2022	Лист від 13.12.2022 № 01/55767	12.12.2022	1
18	ТОВ «УЗЕ 2040» (ЄДРПОУ 44863944)	806	21.09.2022	Лист від 12.10.2022 № 01/45029	04.10.2022	6
19	ТОВ «БІТОКСІД» (ЄДРПОУ 38398116)	787	08.09.2022	лист від 04.10.2022 № 01/43659	21.09.2022	9
20	ТОВ «ГРІН ДАТА-ЦЕНТР» (ЄДРПОУ 43858142)	770	30.08.2022	Лист від 23.09.2022 № 01/42050	12.09.2022	13
21	ТОВ «ВІТРОПАРК ЗАХІДНИЙ-Л» (ЄДРПОУ 44350716)	769	30.08.2022	Лист від 22.09.2022 № 01/41681	12.09.2022	8
22	ТОВ «ПАУЕР ЮКРЕЙН» (ЄДРПОУ 44722094)	758	22.08.2022	Лист від 06.09.2022 № 01/38271	02.09.2022	2
23	ТОВ «ФОРЧУНЕР РЕІЛТІ» (ЄДРПОУ 44232826)	73	18.01.2022	Лист від 08.02.2022 № 01/6103	31.01.2022	6
24	ТОВ «СНЕ ПОДІЛЛЯ» (ЄДРПОУ 44786378)	713	21.07.2022	Лист від 10.08.2022 № 01/33775	03.08.2022	5
25	ТЗОВ «СТРИЙ СОЛАР» (ЄДРПОУ 42398672)	709	20.07.2022	Лист від 09.08.2022 № 01/33514	02.08.2022	5
26	ТОВ «ЮРОКЕЙП СЕРВІСІЗ ЮКРЕЙН» (ЄДРПОУ 41966970)	701	14.07.2022	Лист від 04.08.2022 № 01/32670	27.07.2022	6
27	ТОВ «УМАНСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» (ЄДРПОУ 43942160)	679	06.07.2022	Лист від 09.08.2022 № 01/33515	19.07.2022	15
28	ТОВ «ГСС» (ТОВ «ГЛОБАЛ СОЛАР СІСТЕМ») (ЄДРПОУ 43160253)	6	05.01.2022	Лист від 24.01.2022 № 01/2828	19.01.2022	3
29	ТОВ «УК «ВІТРОПАРКИ УКРАЇНИ» (ЄДРПОУ 37944343)	584	29.04.2022	Лист № 01/20351 від 25.05.2022	12.05.2022	9
30	ТОВ «ЕЛЕКТРОНАЛАДКА» (ЄДРПОУ 31386990)	223	26.01.2022	Лист від 11.02.2022 № 01/7209	08.02.2022	3
31	ДП «ВУГЛЕСИНТЕЗГАЗ УКРАЇНИ» (ЄДРПОУ 38727388)	16	11.01.2022	Лист від 28.01.2022 № 01/3901	24.01.2022	4

17	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
----	--	---

<p>підпункту 78 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії №1388</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата щороку проводити аудит системи управління ринком відповідно до правил ринку;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік.</p>
<p>Перевіркою встановлено, що технічне завдання на проведення аудиту роботи системи управління ринком та зміни до нього було підготовлено НЕК «УКРЕНЕРГО» та надано на розгляд НКРЕКП листами від 28.02.2020 № 01/8298, від 22.06.2020 № 01/22234, від 18.09.2020 № 01/34042 та від 09.11.2022 № 01/49383.</p> <p>Після включення витрат на аудит в структуру тарифу 2022 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» було підготовлено та 21.10.2022 проведено тендер на закупівлю послуг аудиту системи управління ринком із залученням провідних консалтингових компаній, що мають досвід надання подібних послуг.</p> <p>За результатами розгляду пропозицій найвигіднішою та такою, що повною мірою відповідає кваліфікаційним критеріям, встановленим в тендерній документації, було визначено пропозицію ПрАТ «КПМГ Аудит», що входить до міжнародної мережі аудитора KPMG LLP. Інформація про результати тендеру розміщена за посиланням https://prozorro.gov.ua/tender/UA-2022-10-12-009835-a.</p> <p>23.11.2022 між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «КПМГ Аудит» було підписано договір №2827/01-268246-22 на проведення вказаного аудиту.</p> <p>Предметом аудиту є система управління ринком електричної енергії (СУР) з урахуванням наступних модулів та пов'язаних систем:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Модуль майстер-даних. – Модуль номінації. – Модуль управління аукціонами. – Модуль активації. – Модуль балансування. – Модуль розрахунків. <p>Предмет аудиту включає:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) автоматизовані процеси, що реалізуються у модулях СУР; 2) не автоматизовані процеси, які виконуються вручну або з використанням засобів автоматизації інших, ніж СУР, і безпосередньо направлених на організацію коректного обліку транзакцій на ринку електричної енергії і наступного виставлення рахунків. <p>Період, який охоплено аудитом, - з 01.07.2019 по 31.12.2020 року включно. Строк надання послуг аудиту відповідно до умов договору до 31.05.2023.</p> <p>Таким чином, комісія з перевірки зазначає, що у 2022 році НЕК «УКРЕНЕРГО» не здійснено аудит системи управління ринком незалежним аудитором з метою визначення її відповідності Правилам ринку.</p>	

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23 пропонує застосувати підходи враховані у Акті перевірки діяльності ОСП за 2021 рік з урахуванням сумарних операційних витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за 2022 рік, а саме: сума сплаченої частини чистого прибутку на виплату дивідендів у 2022 році: Передача електричної енергії – грн. - сума сплаченої частини чистого прибутку (доходу) у звітному році відповідно до платіжних доручень – грн; - фактичні операційні витрати на передачу електричної енергії – грн; - сумарні операційні витрати – грн (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) x / $=$ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 **ззначає**, що фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень складає **грн (без ПДВ)** проти зафіксованої Актом № 263 грн.

2) **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23 пропонує застосувати підходи враховані у Акті перевірки діяльності ОСП за 2021 рік з урахуванням сумарних операційних витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за 2022 рік, а саме: Сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році: Передача електричної енергії – грн. - сума сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень – грн; - фактичні операційні витрати на передачу електричної енергії – грн; - сумарні операційні витрати – грн (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) x / $=$ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 **ззначає**, що сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) (за IV квартал) складає **грн (без ПДВ)**. проти зафіксованої Актом № 263 грн.

3) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у 2022 році – **грн (без ПДВ)**.

4) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році (у тому числі окремо зазначити різницю між витратами та доходами за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП «Гарантований покупець» згідно з постановою КМУ № 483 – **грн (без ПДВ).**

Інформація щодо Різниці між витратами та доходами у 2022 році за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП «Гарантований покупець» становить **грн (без ПДВ).**

5) фактична сума витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – **грн без ПДВ;**

6) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у 2022 році – **грн (без ПДВ).**

7) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у 2022 році – **грн (без ПДВ).**

8) фактична сума використання коштів на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – **грн без ПДВ.**

9) дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних перетинів (мереж) у 2022 році – **грн (без ПДВ).**

10) фактичні витрати від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у звітному році – **грн (без ПДВ).**

11) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «сировина і матеріали» та «паливно-мастильні матеріали» – **грн**

(**грн.** – **грн** – гуманітарна допомога)

«сировина і матеріали» – **грн**

«паливно-мастильні матеріали» – **грн**

12) Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 19.06.2023 № 1089/17-23 зазначає, що згідно з інформацією зазначеною в Акті перевірки та у листі НЕК «УКРЕНЕРГО», при прийнятті рішення необхідно уточнити «суму коштів недофінансування (перифінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми» від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році що сума коштів недофінансування (перифінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 19.06.2023 № 1089/17-23 зазначає, що

*Заплановано – **грн. (без ПДВ),***

Профінансовано – (–) тис. грн. (без ПДВ)

грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,
Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2022 рік становить:
– = грн. (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 263
грн.

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 13.12.2022 № 1661 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406» термін виконання ІІІ на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Розділ ІІІ 2020 року	Економія по заходах ІІІ 2022 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією,
I						
II						
III						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році – грн.

15) сума заборгованості Державного підприємства «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України, станом на 31.12.2021 – станом на 31.12.2022 – грн (без ПДВ).

16) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – грн (без ПДВ).
(–)
Заборгованість станом на 01.01.2022 – грн (без ПДВ)
Заборгованість станом на 01.01.2023 – грн (без ПДВ)

17) сума недоплати постачальниками універсальних послуг за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – грн (без ПДВ).
Заборгованість станом на 01.01.2022 – грн (без ПДВ)
Заборгованість станом на 01.01.2023 – грн (без ПДВ)

18) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – грн без ПДВ.
Заборгованість станом на 01.01.2022 – грн (без ПДВ)
Заборгованість станом на 01.01.2023 – грн (без ПДВ)

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – грн.
сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії – грн;
розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми – грн.

20) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітною та первинними документами – **грн.**

21) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 та від 16.06.2023 № 1084/17-23 зазначає, що недофінансування витрат відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії у 2022 році, складає **грн (без ПДВ),**
проти зафіксованої Актом № 263
грн (без ПДВ)

22) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23, від 21.06.2023 № 1118/17-23 та від 03.07.2023 № 1214/17-23 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів на передачу електричної енергії у 2022 році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком складає **грн (без ПДВ),**

проти зафіксованої Актом № 263
грн;

23) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – **грн.**

Передача							
Період	Затверджений тариф	Затверджений НКРЕКП		Фактичне виконання (Дохід від передачі електроенергії)		Додатково отриман/недоотриман дохід	
	грн/МВт*год	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.
січень	345,64	12 013 667	4 152 404				
лютий	345,64	12 013 667	4 152 404				
березень	345,64	12 013 667	4 152 404				
квітень	345,64	12 013 667	4 152 404				
травень	345,64	12 013 667	4 152 404				
червень	345,64	12 013 667	4 152 404				
липень	345,64	12 013 667	4 152 404				
серпень	345,64	12 013 667	4 152 404				
вересень	345,64	12 013 667	4 152 404				
жовтень	345,64	12 013 667	4 152 404				
листопа	345,64	12 013 667	4 152 404				
грудень	345,64	12 013 667	4 152 404				
2022 рік	345,64	144 164 000	49 828 848				

24) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою

інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії запланованих заходів, кількість виконаних заходів .

Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 26.06.2023 № 263/38СЛ-23 відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії запланованих заходів – 38 %, кількість виконаних заходів– 126 од.

25) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання ОСП заходів інвестиційної програми в межах діяльності з передачі електричної енергії та відповідної програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 % – інші операційні доходи.

26) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, купованої згідно з Положенням № 483, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо –

грн (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
Разом		

27) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **грн.**

28) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **грн.**

29) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу.

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість	По версії комерційного
січень			версія 2
лютий			версія 2
березень			версія 2
квітень			версія 2
травень			версія 2
червень			версія 2
липень			версія 2
серпень			версія 2
вересень			версія 2
жовтень			версія 2
листопад			версія 2
грудень			версія 2

Разом			-
--------------	--	--	---

30) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів III від діяльності з передачі електричної енергії, у 2022 році – **грн,**

31) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році – **грн.**

32) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році – **грн (з урахуванням капіталізації та облігацій).**

33) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих від діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році – **грн.**

34) дохід отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії – **грн.**

Відповідно до додатку 25 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % суми додатково отриманого доходу отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту.

35) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) – **грн.**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:

1) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 19.06.2023 № 1089/17-23 **зазначає, що сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії складає**

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 263

грн.

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – **грн;**

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **грн;**

4) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 та від 16.06.2023 № 1084/17-23 **зазначає**, що сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат)) (крім статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», «витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») складає **грн (без ПДВ)** проти зафіксованої Актом № 263 **грн (+)**;

5) Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» – **грн .**

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу»:

– = **грн;**

де **грн** – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії звітного року;

– нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії у звітному році, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 25 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.06.2023 № 1154/17-23 зазначив, що відповідно до інформації НЕК «УКРЕНЕРГО» від 23.06.2023 № 01/30803, наданої на запит НКРЕКП від 21.06.2023 № 6459/17.2.1/7-23, про напрямки спрямування НЕК «УКРЕНЕРГО» кредитних коштів ЄІБ, ЄБРР та АТ «Ощадбанк», отримані кошти були розподілені зокрема на фінансування статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» у сумі **грн (без ПДВ)**. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики з урахуванням спрямування в 2022 році кредитних коштів ЄІБ та ЄБРР у сумі **грн (без ПДВ)** службовою запискою від 26.06.2023 № 1154/17-23 зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» **грн.**

б) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **грн.**

7) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році (крім банківських відсотків за доходами, отриманими від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину) – **грн.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році складає:

+ + + + +
+ =
грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 263
грн.

Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії визначається як сума таких об'єктивних чинників:

1) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 **зазначає**, що сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) (за IV квартал) складає **грн (без ПДВ)**,
проти зафіксованої Актом № 263
грн.

2) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 **зазначає**, що фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень складає **грн (без ПДВ)**
проти зафіксованої Актом № 263
грн.

3) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23, від 21.06.2023 № 1118/17-23 та від 03.07.2023 № 1214/17-23 **зазначає**, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **грн (без ПДВ)**
проти зафіксованої Актом № 263
грн.

4) сума недоплати ДП «Енергоринок» за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно - технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України станом на 31.12.2019 – **грн.**
сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – **грн (без ПДВ),**
(–)
Заборгованість станом на 01.01.2022 – грн (без ПДВ)
Заборгованість станом на 01.01.2023 – грн (без ПДВ)

Наголошуємо, що НКРЕКП з вересня 2022 року по теперішній час не затверджувала розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.06.2023 № 1154/17-23 зазначив, що відповідно до інформації НЕК «УКРЕНЕРГО» від 23.06.2023 № 01/30803, наданої на запит НКРЕКП від 21.06.2023 № 6459/17.2.1/7-23, про напрямки спрямування НЕК «УКРЕНЕРГО» кредитних коштів ЄІБ, ЄБРР та АТ «Ощадбанк», отримані кошти були розподілені зокрема на витрати за статтею «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі» – грн (без ПДВ);

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту енергоринку від 08.06.2023 № 592/22-23 та Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1154/17-23 зазначає, що сума недофінансування статті «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» без урахування витрат у вересні 2022 року на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств у розмірі _____ грн (без ПДВ) (Таблиця 3.5.20 Акту № 263), становить _____ грн (без ПДВ) (_____ + _____).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23, НЕК «УКРЕНЕРГО» у звіті з виконання Інвестиційної програми за 2022 рік зазначено про факт фінансування аварійно-відновлювальних робіт на суму _____ грн (без ПДВ) з джерелом фінансування – власні кошти.

Слід зазначити, що виконання аварійно-відновлювальних робіт за рахунок джерел ІІ повинно відбуватись відповідно до Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 25.10.2022 № 1342 (далі – Тимчасовий порядок).

Тобто обґрунтованими витратами на виконання заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, відповідно до норм Тимчасового порядку, зокрема, за рахунок джерел інвестиційної та ремонтної програми, можуть вважатися витрати, що відображені ліцензіатом у відповідних формах згідно з Тимчасовим порядком та щодо яких зроблено відповідний висновок при здійсненні заходу державного контролю.

Управління зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не повідомляло про необхідність використання коштів, що були передбачені як джерело фінансування інвестиційної програми, для виконання відновлювальних робіт по об'єктах, із зазначенням заходів інвестиційної програми, для виконання яких ці кошти були передбачені відповідною інвестиційною програмою.

Таким чином, витрати Товариства, пов'язані з виконанням Плану відновлення, за умови надання до НКРЕКП документів, що підтверджують дані витрати, та відсутності їх компенсації з інших не тарифних джерел, вважаються обґрунтованими витратами.

При цьому, відсутні підстави відносити ці витрати на фактичне фінансування та виконання ІІ 2022.

Тому, витрати у розмірі _____ грн (без ПДВ) «Виконання аварійно-відновлювальних робіт» не були враховані комісією з перевірки як фактичне фінансування ІІ 2022.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.06.2023 № 1061/17-23 щодо заперечення до стор.152 Таблиця 3.10.2 Акту (стор.13 Пояснень від 09.06.2023 № 01/28134) стосовно не врахування, як виконання інвестиційної програми за 2022 рік (далі – ІІ), виконання аварійно-відновлювальних робіт за рахунок джерел ІІ, зазначаємо, що відповідно до Тимчасового порядку дій оператора системи

передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 25.10.2022 №1342 (далі – Тимчасовий порядок):

1) щомісячно до 05 числа місяця, наступного за звітним, ОСП надає НКРЕКП актуалізовану інформацію щодо обліку пошкоджених електричних мереж та/або їх складових, нарастаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану;

2) ОСП формує комплекс усіх технічних і організаційних заходів, яких необхідно вжити для відновлення системи до нормального режиму (далі – План відновлення) з метою безпечного виконання робіт та комплексного підходу до відновлення енергосистеми;

3) на підставі Плану відновлення ОСП формує графік черговості виконання відновлювальних робіт електричних мереж та/або їх складових;

4) джерелами фінансування робіт з відновлення пошкоджених електричних мереж та/або їх складових внаслідок бойових дій, можуть бути кошти (джерела) фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ОСП;

5) у разі необхідності використання коштів, що були передбачені як джерело фінансування інвестиційної програми, для виконання відновлювальних робіт по об'єктах, вказаних відповідно до вищенаведеного пункту 1), ОСП повинен повідомити про це НКРЕКП із зазначенням заходів інвестиційної програми, для виконання яких ці кошти були передбачені відповідною інвестиційною програмою.

6) щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, ОСП, зокрема, надає НКРЕКП:

6.1 детальний перелік виконаних заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій за звітний місяць;

6.2 загальну інформацію щодо пошкоджених електричних мереж та/або їх складових внаслідок бойових дій та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього нарастаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану;

7) за результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, витрати ліцензіатів з передачі електричної енергії, пов'язані з виконанням Плану відновлення, за умови надання до НКРЕКП документів, що підтверджують дані витрати, та відсутності їх компенсації з інших не тарифних джерел, вважаються обґрунтованими витратами.

Тобто обґрунтованими витратами на виконання заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, відповідно до норм Тимчасового порядку, зокрема, за рахунок джерел інвестиційної та ремонтної програми, можуть вважатися витрати, що відображені ліцензіатом у відповідних формах згідно з Тимчасовим порядком та щодо яких зроблено відповідний висновок при здійсненні заходу державного контролю.

Слід зазначити, що відповідно до наданої ОСП до НКРЕКП інформації, за 2022 рік ОСП було профінансовано відновлення електричних мереж та/або їх складових за рахунок джерел III на загальну суму _____ грн.

З урахуванням зазначеного, та за умови підтвердження виконання вказаних обсягів робіт відповідно до Тимчасового порядку, **обґрунтованими витратами** на здійснення відновлювальних робіт за рахунок джерел III можуть **вважатися** _____ **грн.**

Тому, витрати у розмірі _____ грн «Виконання аварійно-відновлювальних робіт» не можуть бути враховані як виконання III.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.06.2023 № 1061/17-23 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 **зазначає**, що витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок коштів інвестиційної програми складають _____ грн (без ПДВ).

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

1) **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23 пропонує застосувати підходи враховані у **Акті перевірки діяльності ОСП за 2021 рік з урахуванням сумарних операційних витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)**, за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за 2022 рік, а саме: сума сплаченої частини чистого прибутку на виплату дивідендів у 2022 році: Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – грн. - сума сплаченої частини чистого прибутку (доходу) у звітному році відповідно до платіжних доручень – грн; - фактичні операційні витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – грн; - - сумарні операційні витрати – грн (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) x / $=$ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 **зазначає**, що фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у 2022 році відповідно до платіжних доручень складає грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 263
грн.

2) **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23 пропонує застосувати підходи враховані у **Акті перевірки діяльності ОСП за 2021 рік з урахуванням сумарних операційних витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)**, за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за 2022 рік, а саме: Сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році: Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – грн. - сума сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень – грн; - фактичні операційні витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – грн; - - сумарні операційні витрати – грн (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) x / $=$ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 **зазначає**, сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативно-технологічного) управління та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал) складає грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 263
грн.

3) фактична сума витрат на послуги адміністратора розрахунків у звітному році – грн.

4) фактична сума витрат на послуги адміністратора комерційного обліку у звітному році – грн.

5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році – грн без ПДВ.

Місяць	Відповідно до виставлених рахунків		Небаланс втрати ОСП (00XSETTLEMENT00 W)		Нараховано на оплату учасникам ринку+втрати	Нараховано на оплату ОСП+втрати	Частка МД, без ПДВ	Uplift 1, без ПДВ	Uplift 1+МД, без ПДВ
	Нараховано на оплату учасникам ринку	Нараховано на оплату ОСП	Нараховано на оплату учасникам ринку	Нараховано на оплату ОСП					
Січень									
Лютий									
Березень									
Квітень									
Травень									
Червень									
Липень									
Серпень									
Вересень									
Жовтень									
Листопад									
Грудень									
Разом									

6) фактична сума витрат на придбання допоміжних послуг у звітному році – **грн.**

7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт» – **грн;**

8) сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми;

Заплановано – **грн. (без ПДВ)**

Профінансовано – (–) тис. грн. (без ПДВ)

грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2022 рік становить:

– = **грн.**

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 13.12.2022 № 1661 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406» термін виконання ІІІ на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.

9) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Розділ ІІІ 2020 року	Економія по заходах ІІІ 2020 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритий економією
I						
II						
III						
Всього						

10) сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році – **грн.**

11) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році станом на 31.12.2021 – **грн (без ПДВ).**

Заборгованість станом на 01.01.2022 –

грн (без ПДВ)

Заборгованість станом на 01.01.2023 –

грн (без ПДВ)

12) **Департамент енергоринку** службовою запискою від 21.06.2023 № 653/22-23 зазначає, що враховуючи, що у 2022 року об'єкти критичної інфраструктури в ОЕС України зазнавали масованих атак ворогом, особливо в 4-му кварталі, було втрачено або значно пошкоджено багато об'єктів генерації та обладнання, пов'язаного з передачею електричної енергії; підстанції НЕК «УКРЕНЕРГО» в результаті ворожих ракетних ударів отримали значні ушкодження, що поставило під загрозу надійність електропостачання, тож Дирекція управління ОЕС України значно збільшила обсяг потреби в ДП РЗ як для врегулювання мережеских обмежень, так і з метою забезпечення балансової надійності у 4-му кварталі 2022 року. Обсяг закупівлі являв собою необхідний мінімум для підтримки операційної безпеки в ОЕС України та врегулювання мережеских обмежень. Навіть зі збільшенням обсягів закупівлі ДП РЗ обсяг дефіциту потужності в ОЕС України сягав **Вт**, що було причиною введення графіків стабілізаційного відключення споживачів.

Таким чином, з огляду на зазначені вище обґрунтування НЕК «УКРЕНЕРГО», які надані листом від 09.06.2023 № 01/28134, а також інформацію зафіксовану Актом щодо фактичних витрат на придбання допоміжних послуг за 2022 рік, які становлять на рівні _____ грн, що на _____ грн або _____ % більше рівня _____ (_____ грн), затвердженого структурою тарифів, таке перевищення витрат у сумі _____ грн. без ПДВ може бути включено до складу обґрунтованих перевитрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.06.2023 № 1154/17-23 зазначив, що відповідно до інформації НЕК «УКРЕНЕРГО» від 23.06.2023 № 01/30803, наданої на запит НКРЕКП від 21.06.2023 № 6459/17.2.1/7-23, про напрямки спрямування НЕК «УКРЕНЕРГО» кредитних коштів ЄІБ, ЄБРР та АТ «Ощадбанк», отримані кошти були розподілені зокрема на фінансування статті «витрати на придбання допоміжних послуг» у сумі _____ грн. (без ПДВ). Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики з урахуванням спрямування в 2022 році кредитних коштів ЄІБ та ЄБРР у сумі _____ грн (без ПДВ) службовою запискою від 26.06.2023 № 1154/17-23 зазначає, що сума недофінансування статі становить _____ грн.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1154/17-23 щодо врахування спрямування в 2022 році кредитних коштів ЄІБ та ЄБРР у сумі _____ грн (без ПДВ) на витрати за статтею «витрати на придбання допоміжних послуг», та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 щодо необхідності врахування капіталізації за статтею «витрати на ремонт» у сумі _____ грн та з урахуванням перевитрат по статті «Витрати на послуги адміністратора розрахунків» у сумі _____ грн (без ПДВ) зазначає, що сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком складає – _____ грн (без ПДВ).
проти зафіксованої Актом № 236 _____ грн.

13) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ грн

14) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягами відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ грн.

	Затверджений тариф	Затверджений НКРЕКП			Фактичне виконання (Дохід від диспетчеризації)			Додатково отриман/недоотриман дохід		
	грн/МВт*год	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.
січень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903						

лютий	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
березень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
квітень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
травень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
червень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
липень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
серпень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
вересень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
жовтень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
листопад	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
грудень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
2022 рік	62,13	144 164 000	147 657 000	18 130 836					

15) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове співвідношення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління кількість запланованих заходів , кількість виконаних заходів.

Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 26.06.2023 № 263/38СЛ-23 відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове співвідношення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління кількість запланованих заходів – 48 %, кількість виконаних заходів– 49 од.

16) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання ОСП заходів інвестиційної програми в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та відповідної програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 % - інші операційні доходи.

17) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління –
грн;

18) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління –
грн.

19) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів III у 2022 році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління –
грн.

20) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) по залучених кредитних коштах у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління–
грн.

21) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з урахуванням капіталізованих витрат –
грн.

22) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління –
грн.

23) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління
– грн,

Відповідно до додатку 26 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

на 50 % доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році

1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління на звітний рік
– грн.

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягами відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифу
грн.

3) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1154/17-23 щодо врахування спрямування в 2022 році кредитних коштів ЄІБ та ЄБРР у сумі грн (без ПДВ) на витрати за статтею «витрати на придбання допоміжних послуг», та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 щодо необхідності врахування капіталізації за статтею «витрати на ремонт» у сумі грн та з урахуванням перевитрат по статті «Витрати на послуги адміністратора розрахунків» у сумі грн (без ПДВ), **зазначає** що сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), «витрати на придбання допоміжних послуг») (крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень») структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком грн (без ПДВ) проти зафіксованої Актом № 236 грн (+)

період 2022 року), зі структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), з огляду на низький рівень розрахунків учасників ринку з ОСП. Так, станом на 06.06.2023 загальна заборгованість на балансуєчому ринку перед НЕК «Укренерго» становить _____ грн з ПДВ.

Департамент енергоринку службовою запискою від 04.07.2023 № 700/20-23 пропонує здійснювати систематичний аналіз стану розрахунків на балансуєчому ринку електричної енергії та руху коштів на рахунках НЕК «УКРЕНЕРГО» задля забезпечення можливості оперативного зменшення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за умови наявності таких передумов.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 03.07.2023 № 1214/17-23 пропонує доповнити Постанову новим підпунктом щодо необхідності НЕК «УКРЕНЕРГО» забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком до 01.09.2023.

Водночас, передбачити норму, згідно з якою у разі не завершення аудиту роботи системи управління ринком до 01.09.2023 ДРВСЕ має підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводиться у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму _____ тис. грн (без ПДВ).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійні умови з передачі електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» у строк до 01 вересня 2023 року **урахувати в Інвестиційній програмі** з передачі електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **16 153,94 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 1 345,57 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 14 384,29 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 362,22 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 61,86 тис. грн (без ПДВ).

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої

статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік шляхом його зміни в бік **збільшення** на суму **761 083,49 тис грн (без ПДВ)**, урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році у розмірі 11 605 162,41 тис. грн (без ПДВ),

суму перефінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у розмірі 1 520 776 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у розмірі 12 377 392,92 тис. грн (без ПДВ);

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок коштів інвестиційної програми у сумі 12 538 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році НЕК «УКРЕНЕРГО»;

Повернутись до перегляду суми недофінансування статі витрат структури тарифу на передачу електричної енергії «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», з урахуванням рішення НКРЕКП щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у вересні – грудні 2022 року, прийнятого на виконання вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України».

2) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік шляхом його зміни в бік **збільшення** на підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році у розмірі **3 169 206,45 тис. грн (без ПДВ)**;

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році НЕК «УКРЕНЕРГО»;

3) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2022 році, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 16 153,94 тис. грн (без ПДВ);

4) у разі не завершення аудиту роботи системи управління ринком до 01 вересня 2023 року підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 17 000 тис. грн (без ПДВ).

4. Прийняти до відома фактичну негативну суму збору за небаланс електричної енергії за період 2022 року в розмірі 2 582 687,55 тис. грн (без ПДВ), яка обліковується на субрахунок UA-1 на наступний розрахунковий період.

Департаменту енергоринку здійснювати систематичний аналіз стану розрахунків на балансуємому ринку електричної енергії та руху коштів на рахунках НЕК «УКРЕНЕРГО» задля забезпечення можливості оперативного зменшення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за умови наявності таких передумов.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227):

1. У строк до 31 липня 2023 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2022 рік за I-IV квартали 2022 року;

інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуємую електричну енергію, у випадку відсутності поданих заявок/пропозицій постачальниками послуг з балансування.

2. У строк до 01 вересня 2023 року забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком про що у строк до 15 вересня 2023 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області 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 накладення штрафу на НЕК «УКРЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ липня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 05 червня 2023 року № 263, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 898 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 04 травня 2023 року №№ 253 – 259, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з передачі

електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), а саме:

пунктів 1 та 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укласти договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумулюючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972 (далі – Порядок формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумулюючих електростанціях), а саме:

пункту 3.9 розділу III, яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації,

пункту 4.4 розділу IV, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до п'яти відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)), яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності

№ 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСП подає щороку не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуєчого ринку», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 7 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСП подає до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпорتنих операцій за міждержавними перетинами», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 12 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 15 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), а саме:

пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I, яким, зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час,

пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року), яким, зокрема встановлено, що $W_{l.p_e}$ – потужність генеруючої одиниці e , що була визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії,

пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII, яким встановлено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку AP на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;

підпункту 3 пункту 3.3 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), яким встановлено обов'язок ОСП проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку;

підпункту 1 пункту 7.4 Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що є додатком 3 до Правил ринку (далі – Типовий договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності), яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ДП на умовах, визначених цим Договором;

підпункту 1 пункту 5.4 Типового договору про участь у балансуєчому ринку, що є додатком 7 до Правил ринку (далі – Типовий договір про участь у балансуєчому ринку), яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату проданої ППБ балансуєчої електричної енергії на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором;

Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є додатком 11 до Правил ринку (далі – Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження), а саме:

підпункту 3.5, яким встановлено, що ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами ринку,

підпункту 1 пункту 4.3, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором;

глави 7 розділу III Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), а саме:

підпункту 7.4.3 пункту 7.4, яким встановлено, зокрема, що технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви,

підпункту 7.5.2 пункту 7.5, яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до цього Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви;

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), яким встановлено, зокрема, що ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надає до НКРЕКП та оприлюднює на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатку 7 до цього Порядку;

абзацу четвертого пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов), щодо обов'язку уповноваженої особи ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;

Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії), а саме:

пункту 12.2 глави 12, яким встановлено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця.

До 24 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 20 днів розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу,

пункту 12.5 глави 12, яким встановлено, що ОСП протягом двох робочих днів з дати оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем

у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів;

глави 10.4 розділу X Порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 квітня 2020 року № 763 (далі – Порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів), а саме:

пункту 10.4.1, яким встановлено, що оплата за ФПП, набуті за результатами добових та місячних аукціонів, та чергові щомісячні платежі, що підлягають сплаті за ФПП, набуті за результатами річних аукціонів, повинні здійснюватися до початку періоду використання продукту, якщо це можливо з огляду на строки проведення аукціону,

підпунктів 1 та 2 пункту 10.4.2, якими встановлено, що власник ФПП здійснює платежі шляхом:

договірному списання аукціонним офісом відповідної суми з рахунку ескроу власника ФПП на поточний рахунок аукціонного офісу. Разом з цим аукціонний офіс через аукціонну платформу надсилає повідомлення про списання відповідної суми, а також витяг про кредитний ліміт та оплату (договірне списання). У випадку недостатності грошового забезпечення та наявності банківської гарантії власник ФПП протягом 3 робочих днів повинен поповнити своє грошове забезпечення для подальшого договірному списання аукціонним офісом відповідної суми платежу. Аукціонний офіс надсилає власнику ФПП повідомлення про необхідність поповнення грошового забезпечення;

оплати за рахунок банківської гарантії, що застосовується тільки за умови недостатності забезпечення грошових котів на рахунку ескроу власника ФПП;

пункту 4 постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396 «Про особливості визначення обсягу та проведення розрахунків за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств під час дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396), яким встановлено, що перерахування здійснюються ОСП у рахунок оплати вартості наданої ПУП Послуги відповідно до актів приймання-передачі Послуги не пізніше 55 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць (крім лютого 2022 року);

постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2452 «Про погодження структури розподілу пропускної спроможності на 2022 рік» (далі – постанова НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2452) у частині недотримання встановленої

структури розподілу пропускної спроможності на 2022 рік для аукціонів з розподілення доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів по кожному перетину та напрямку;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» (далі – постанова НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454), яким встановлено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» (далі – постанова НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455), яким встановлено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункт 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

підпункт 6 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів, інформації, даних та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП,

підпункт 7 у частині забезпечення функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, у якому, зокрема, необхідно вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню та оновленню відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», правил ринку, кодексу системи передачі, цих Ліцензійних умов, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, з дотриманням визначених відповідними нормативно-правовими актами

строків та форми оприлюднення, зокрема звіт щодо показників якості послуг з електропостачання,

підпункт 8 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів,

підпункт 15 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, встановленої, зокрема постановою НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454 та постановою НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455,

підпункт 27 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;

підпункт 33 у частині придбання послуг зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку,

підпункт 34 у частині забезпечення роботи ринку допоміжних послуг та придбання допоміжних послуг на конкурентних засадах, крім випадків, передбачених статтею 69 Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг, що затверджуються НКРЕКП,

підпункт 42 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року), підпункт 50 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) та підпункт 51 щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків,

підпункт 43 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року), підпункт 51 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) та підпункт 52 щодо обов'язку ліцензіата придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП,

підпункт 46 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року), підпункт 54 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) та підпункт 55 у частині використання коштів, отриманих за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»,

підпункт 70 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 78 у частині проведення щороку аудиту системи управління ринком відповідно до правил 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. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укласти договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, а саме:

пункту 3.9 розділу III, яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації,

пункту 4.4 розділу IV, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до п'яти відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна), яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)

складається станом на останнє число звітнього періоду наростаючим підсумком з початку звітнього року і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії», яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСП подає щороку не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітнього періоду;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 7 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів», яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСП подає до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами», яким встановлено, що форму звітності № 12 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі», яким встановлено, що форму звітності № 15 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

Правил ринку, а саме:

пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I, яким, зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час,

пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року), яким, зокрема встановлено, що $W_{l.p.e}$ – потужність генеруючої одиниці e , що була визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії,

пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII, яким встановлено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;

підпункту 3 пункту 3.3 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, яким встановлено обов'язок ОСП проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку;

підпункту 1 пункту 7.4 Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ДП на умовах, визначених цим Договором;

підпункту 1 пункту 5.4 Типового договору про участь у балансуєчому ринку, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату проданої ППБ балансуєчої електричної енергії на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором;

Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, а саме:

підпункту 3.5, яким встановлено, що ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, встановленому Правилами ринку,

підпункту 1 пункту 4.3, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором;

глави 7 розділу III Кодексу системи передачі, а саме:

підпункту 7.4.3 пункту 7.4, яким встановлено, зокрема, що технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви,

підпункту 7.5.2 пункту 7.5, яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до цього Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви;

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, яким встановлено, зокрема, що ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надає до НКРЕКП та оприлюднює на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатку 7 до цього Порядку;

абзацу четвертого пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов щодо обов'язку уповноваженої особи ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у

вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;

Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, а саме:

пункту 12.2 глави 12, яким встановлено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця.

До 24 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 20 днів розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу,

пункту 12.5 глави 12, яким встановлено, що ОСП протягом двох робочих днів з дати оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів;

глави 10.4 розділу X Порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, а саме:

пункту 10.4.1, яким встановлено, що оплата за ФПП, набуті за результатами добових та місячних аукціонів, та чергові щомісячні платежі, що підлягають сплаті за ФПП, набуті за результатами річних аукціонів, повинні здійснюватися до початку періоду використання продукту, якщо це можливо з огляду на строки проведення аукціону,

підпунктів 1 та 2 пункту 10.4.2, якими встановлено, що власник ФПП здійснює платежі шляхом:

договірного списання аукціонним офісом відповідної суми з рахунку ескроу власника ФПП на поточний рахунок аукціонного офісу. Разом з цим аукціонний офіс через аукціонну платформу надсилає повідомлення про списання відповідної суми, а також витяг про кредитний ліміт та оплату (договірне списання). У випадку недостатності грошового забезпечення та наявності банківської гарантії власник ФПП протягом 3 робочих днів повинен поповнити своє грошове забезпечення для

подальшого договірною списання аукціонним офісом відповідної суми платежу. Аукціонний офіс надсилає власнику ФПП повідомлення про необхідність поповнення грошового забезпечення;

оплати за рахунок банківської гарантії, що застосовується тільки за умови недостатності забезпечення грошових котів на рахунку ескроу власника ФПП;

пункту 4 постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396, яким встановлено, що перерахування здійснюються ОСП у рахунок оплати вартості наданої ПУП Послуги відповідно до актів приймання-передачі Послуги не пізніше 55 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць (крім лютого 2022 року);

постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2452 у частині недотримання встановленої структури розподілу пропускнуої спроможності на 2022 рік для аукціонів з розподілення доступу до пропускнуої спроможності міждержавних перетинів по кожному перетину та напрямку;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454, яким встановлено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455, яким встановлено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

підпункту 6 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів, інформації, даних та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП,

підпункту 7 у частині забезпечення функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, у якому, зокрема, необхідно вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню та

оновленню відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», правил ринку, кодексу системи передачі, цих Ліцензійних умов, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, з дотриманням визначених відповідними нормативно-правовими актами строків та форми оприлюднення, зокрема звіт щодо показників якості послуг з електропостачання,

підпункту 8 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів,

підпункту 15 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, встановленої, зокрема постановою НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454 та постановою НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455,

підпункту 27 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункту 33 у частині придбання послуг зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку,

підпункту 34 у частині забезпечення роботи ринку допоміжних послуг та придбання допоміжних послуг на конкурентних засадах, крім випадків, передбачених статтею 69 Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг, що затверджуються НКРЕКП;

підпункту 42 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року), підпункту 50 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) та підпункту 51 щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року), підпункту 51 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) та підпункту 52 щодо обов'язку ліцензіата придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП;

підпункту 46 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року), підпункту 54 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) та підпункту 55 у частині

використання коштів, отриманих за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

підпункту 70 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 78 у частині проведення щороку аудиту системи управління ринком відповідно до правил ринку.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» у строк до 01 вересня 2023 року урахувати в Інвестиційній програмі з передачі електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 16 153,94 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії, у розмірі 1 345,57 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 14 384,29 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у розмірі 362,22 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у розмірі 61,86 тис. грн (без ПДВ).

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму 761 083,49 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу у 2022 році від здійснення діяльності з передачі електричної енергії в розмірі 11 605 162,41 тис. грн (без ПДВ),

суму перефінансування статті «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» в розмірі 1 520 776,00 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у розмірі 12 377 392,92 тис. грн (без ПДВ),

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок інвестиційної програми у сумі 12 538,00 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році НЕК «УКРЕНЕРГО»;

Повернутись до перегляду суми недофінансування статі витрат структури тарифу на передачу електричної енергії «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», з урахуванням рішення НКРЕКП щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у вересні – грудні 2022 року, прийнятого на виконання вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України».

2) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році в розмірі 3 169 206,45 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково

отриманого або недоотриманого доходу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році НЕК «УКРЕНЕРГО»;

3) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2022 році, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 16 153,94 тис. грн (без ПДВ);

4) у разі не завершення аудиту роботи системи управління ринком до 01 вересня 2023 року підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 17 000 тис. грн (без ПДВ).

4. Прийняти до відома фактичну негативну суму збору за небаланс електричної енергії за період 2022 року в розмірі 2 582 687,55 тис. грн (без ПДВ), яка обліковується на субрахунку UA-1 на наступний розрахунковий період.

Департаменту енергоринку здійснювати систематичний аналіз стану розрахунків на балансуєчому ринку електричної енергії та руху коштів на рахунках НЕК «УКРЕНЕРГО» задля забезпечення можливості оперативного зменшення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за умови наявності таких передумов.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«__» _____ 20__ року



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
НЕК «УКРЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 05 червня 2023 року № 263, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 898 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, яким, зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час;

пункту 3.9 розділу 3 Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації;

абзацу четвертого пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, щодо обов'язку уповноваженої особи ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;

підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, для чого:

1. У строк до 31 липня 2023 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2022 рік за I – IV квартали 2022 року;

інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуючу електричну енергію, у випадку відсутності поданих заявок/пропозицій постачальниками послуг з балансування.

2. У строк до 01 вересня 2023 року забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком про що у строк до 15 вересня 2023 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про накладення штрафу на НЕК «УКРЕНЕРГО»
за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних
умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та
проєкту розпорядження «Про усунення порушення НЕК «УКРЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 898 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», на підставі посвідчень про проведення перевірки від 04 травня 2023 року № 253 та від 04 травня 2023 року № 254 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 00100227) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 за період діяльності з 01.01.2022 по 31.12.2022, за результатами якої складено Акт від 05 червня 2023 року № 263 (далі – Акт № 263).

Листами від 09.06.2023 № 01/28134, від 12.06.2023 № 01/28412 та від 23.06.2023 № 01/30802 НЕК «УКРЕНЕРГО» надано до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до Акту № 263, які опрацьовано.

Так, Актом № 263 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП- передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 1-НКРЕКП-передача (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним</p>

<p>фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 р</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності №6 НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450</p>	<p>яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСП подає щороку не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 7 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСП подає до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 12 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
---	---

<p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450</p>	<p>яким встановлено, що форму звітності № 15 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p>
<p>Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» подала до НКРЕКП із порушенням встановлених термінів:</p> <p>форму звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за I та II квартали 2022 року на 32 та 25 днів відповідно.</p> <p>форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії» за листопад 2022 року на 2 дні;</p> <p>форму звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії» за листопад 2022 року на 2 дні;</p> <p>форму звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуєчого ринку» за листопад 2022 року на 2 дні;</p> <p>форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів» за жовтень, грудень 2022 року від 1 до 8 днів;</p> <p>форму звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпорتنних операцій за міждержавними перетинами» за листопад 2022 року на 2 дні;</p> <p>форму звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі» за листопад 2022 року на 2 дні.</p>	
<p>2</p> <p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.</p>
<p><u>Щодо виконання підпункту 2 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 109-р</u></p> <p>Відповідно до підпункту 2 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 109-р НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано у строк до 31.12.2022 надати інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування про що повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів у строк до 15.01.2023.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що листом від 28.12.2022 № 01/58847 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП (вх. від 29.12.2022 №20101/1-22) та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області про наступне.</p>	

«Для забезпечення операційної безпеки в ОЕС України протягом 2019-2020 років виробникам ВДЕ надавались диспетчерські команди на зменшення навантаження, про що було повідомлено Регулятора з урахуванням вимог ст.44 Закону України «Про ринок електроенергії».

Норми статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» (в редакції, що діяла до 01.01.2021) передбачали відшкодування вартості електричної енергії, не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження (крім випадків надання таких команд у разі системних обмежень, що є наслідком дії обставин непереборної сили).

Водночас, вказаним положенням статті 68 Закону (в редакції, що діяла до 01.01.2021) не було визначено конкретного суб'єкта, який повинен здійснювати таке відшкодування.

Законодавча прогалина в частині визначення учасника ринку електроенергії, уповноваженого компенсувати вартість не відпущеної електроенергії виробникам, призвела до відсутності правової можливості вирішити питання щодо отримання коштів виробниками ВДЕ. На законодавчому рівні питання щодо суб'єкта, що здійснює відшкодування, було врегульовано нормами Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» від 21.07.2020 № 810-ІХ, згідно з яким з 01.01.2021 набули чинності зміни до статті 68 Закону та визначено, що суб'єктом, який здійснює відшкодування, є ОСП.

Крім того, пунктом 2 Прикінцевих та перехідних положень Закону № 810-ІХ визначено, що до дня набрання чинності підпунктом 8 пункту 3 розділу I цього Закону, тобто до 01.01.2021, вартість електричної енергії, не відпущеної за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом відповідно до цього Закону, або виробником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується такому виробнику оператором системи передачі.

Методикою та, зокрема, положення щодо порядку обчислення відшкодування за невідпущену електричну енергію було визначено НКРЕКП 11.11.2020 у постанові № 2084, яка набрала чинності 18.11.2020, та дію якої поширено постановою НКРЕКП від 30.12.2020 № 2818 на питання компенсації за 2020 рік.

Враховуючи положення ч.1 ст.58 Конституції України, на сьогодні наявні правові підстави для компенсації за не відпущену електроенергію виключно за період з 01.08.2020 (дата набуття чинності Законом №810-ІХ від 21.07.2020) по 31.12.2020.

В той же час, набрання чинності Методикою лише 18.11.2020 створює колізії щодо практичної реалізації вимог Закону № 810-ІХ. Нормативне врегулювання надання послуги із зменшення навантаження ППВДЕ для забезпечення операційної безпеки виникло після внесення змін до Правил ринку шляхом укладення відповідного договору за типовою формою, затвердженою НКРЕКП.

Отже, за період з 2019-2020 років послуга із зменшення навантаження зі сторони НЕК «Укренерго» не закуповувалась шляхом укладення відповідного договору та не могла надаватись в силу відсутності на момент надання команд диспетчера щодо зменшення навантаження відповідного законодавчого врегулювання порядку надання вказаної послуги.

Враховуючи те, що відповідно до чинного законодавства, ОСП не здійснює розрахунок розміру відшкодування виробникам за «зеленим» тарифом обсягу не відпущеної електричної енергії, у результаті виконання команди диспетчера на розвантаження за 2019-2020 роки, про що НКРЕКП було повідомлено в межах планової перевірки у 2021 році, інформація щодо погодженого ОСП розміру відшкодування не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії в НЕК «Укренерго» відсутня.

Окрім цього, станом на сьогодні відсутні договори, які б визначали чіткий механізм

щодо строків, та інших істотних умов здійснення такого відшкодування.

Додатково надаємо інформацію про повний перелік команд, які були видані ОСП виробникам, що здійснюють продаж за «зеленим» тарифом за 2019 та 2020 рік.

Водночас, у НЕК «Укренерго» відсутня інформація для здійснення перевірки щодо фактичного виконання учасниками ринку відданих на об'єкти ВДЕ команд.

До цього часу НКРЕКП не визначено чіткого механізму в прозорий та недискримінаційний спосіб здійснити компенсацію не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії з 01.08.2020 року до кінця 2020 року».

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не надано інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування.

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» не виконала вимоги підпункту 2 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 109-р.

Щодо виконання підпункту 3 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 109-р

Відповідно до підпункту 3 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 109-р НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано у строк до **31.12.2022** забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком про що повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів у строк до **15.01.2023**.

Комісія з перевірки зазначає, що листом від 14.01.2023 № 01/2750 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП (вх. від 16.01.2023 №840/1-23) та листом від 13.01.2023 №01/2685 повідомило Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області про наступне.

НЕК «УКРЕНЕРГО» було підготовлено та 21.10.2022 проведено тендер на закупівлю послуг аудиту системи управління ринком із залученням провідних консалтингових компаній, що мають досвід надання подібних послуг (<https://prozorro.gov.ua/tender/UA-2022-10-12-009835-a>). За результатами розгляду пропозицій найвигіднішою та такою, що повною мірою відповідає кваліфікаційним критеріям, встановленим в тендерній документації, було визначено пропозицію ПрАТ «КПМГ Аудит», що входить до міжнародної мережі аудитора KPMG LLP. 23.11.2022 було підписано договір на проведення вказаного аудиту.

Період, який охоплено аудитом, - з **01.07.2019 по 31.12.2020 року** включно. Строк надання послуг аудиту – до **31.05.2023**. Предметом аудиту є система управління ринком електричної енергії (СУР) з урахуванням наступних модулів та пов'язаних систем:

- Модуль майстер-даних.
- Модуль номінації.
- Модуль управління аукціонами.
- Модуль активації.
- Модуль балансування.
- Модуль розрахунків.

Предмет аудиту включає:

- 1) автоматизовані процеси, що реалізуються у модулях СУР;
- 2) не автоматизовані процеси, які виконуються вручну або з використанням засобів автоматизації інших, ніж СУР, і безпосередньо направлених на організацію коректного обліку транзакцій на ринку електричної енергії і наступного виставлення рахунків.

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не виконала вимоги підпункту 3 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 109-р.

3	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших
----------	--	---

<p>підпункту 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375</p>	<p>нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», правил ринку, кодексу системи передачі, цих Ліцензійних умов, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, з дотриманням визначених відповідними нормативно-правовими актами строків та форми оприлюднення, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з електропостачання;</p> <p>яким встановлено, зокрема що ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надає до НКРЕКП та оприлюднює на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6-8 до цього Порядку.</p>
<p>За результатами аналізу інформації, розміщеної на офіційному вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» перевіркою встановлено, що інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік на офіційному сайті Товариства станом на 05.06.2023 не розміщено.</p> <p>За посиланням https://ua.energy/zvity-z-monitoryngu-yakosti-elektrychnoyi-energiyi-v-systemi-peredachi-nek-ukrenergo/#1677508924713-f12b2d9d-6ab1 відображається інформація: «Сторінка не знайдена. Помилка 404».</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП № 349, визначена інформація, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ на вебсайтах ліцензіатів.</p> <p>Інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 не відноситься до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ.</p> <p>Таким чином, комісія з перевірки зазначає, що на офіційному вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» не розміщено інформацію щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік.</p> <p><i>За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО» надані листом від 09.06.2023 № 01/28134, комісія з перевірки в Акті на стор. 33 – 34 зазначає, що «Інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 не відноситься до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ» і вказує на невиконання вимог пункту 7.7 глави 7 Порядку № 375 при цьому посилаючись на Звіт з моніторингу якості електроенергії у системі передачі, а не на Звіт за формою наведеною в Додатку 7 до Порядку № 375, який опублікований на сайті у відкритому доступі за посиланням https://ua.energy/uchasnykam_rynku/uchasnykam-rozdribnogo-rynku/spozhyvachamosp/#1626177427293-40a0d67c-80b5.</i></p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до запиту комісії з проведення перевірки від 24.04.2023 № 38/176-23 Ліцензіат мав надати інформацію та підтвердження щодо функціонування та підтримання на належному рівні персонального вебсайту НЕК «УКРЕНЕРГО» у мережі Інтернет, зокрема посилання на сайт, його наповнення інформацією, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов, скріншоти сайту.</p>	

НЕК «УКРЕНЕРГО» на запит комісії з проведення перевірки від 24.04.2023 № 38/176-23, листом від 09.05.2023 № 01/22585 повідомило, що Звіт щодо показників якості послуг з електропостачання, відповідно до обмежень, встановлених постановою НКРЕКП № 349 щодо захисту інформації на період воєнного стану інформація не публікується. Місце розміщення - останній рядок <https://ua.energy/zvity-z-monitoryngu-yakostielektrychnoyi-energiyi-v-systemi-peredachi-nek-ukrenergo/#1677508924713-f12b2d9d-6ab1>.

Крім того на офіційному веб сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» у відкритому доступі за посиланням, зазначеному у поясненнях наданих листом від 09.06.2023 № 01/28134, https://ua.energy/uchasnykam_rinku/uchasnykam-rozdribnogo-ryнку/spozhyvachamosp/#1626177427293-40a0d67c-80b5 відображається інформація: «Сторінка не знайдена. Помилка 404».

<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії,</p> <p>пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку)</p> <p>підпункту 3 пункту 3.3 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку</p> <p>пункту 5.4 Типового договору про участь у балансуєчому ринку, що є додатком 7 до Правил ринку</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>яким встановлено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;</p> <p>яким встановлено обов'язок ОСП проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку.</p> <p>яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату проданої ППБ балансуєчої електричної енергії на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором.</p>
---	---

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2022 **загальна заборгованість** ОСП перед контрагентами за **куплені небаланси** електричної енергії обліковується у розмірі **грн (з ПДВ)/**

Інформація щодо стану розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» з контрагентами за куплені ОСП небаланси електричної енергії у 2022 році відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата (оборотно-сальдових відомостей)

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Купівля небалансів				Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		Нараховано, тис. грн (з ПДВ)	Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Зарахування зустрічних вимог, тис. грн (з ПДВ)	Гарантійний внесок, тис. грн (з ПДВ)	
1	2	3	4	5	6	7=2+3-4-5-6
2022 рік						
Січень						
Лютий						

Березень						
Квітень						
Травень						
Червень						
Липень						
Серпень						
Вересень						
Жовтень						
Листопад						
Грудень						
Всього за 2022 рік						

Довідково комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2022 загальна заборгованість контрагентів перед ОСП за куплені небаланси електричної енергії обліковується у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що протягом 2022 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було куплено балансууючої електричної енергії у обсязі _____ МВт-год на загальну вартість _____ грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата у 2022 році НЕК «УКРЕНЕРГО» було здійснено оплату постачальникам послуг з балансування у сумі _____ грн (з ПДВ).

Станом на **31.12.2022** відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед постачальниками послуг з балансування за куплену балансууючу електричну енергію у розмірі _____ **грн (з ПДВ)**, що свідчить **про порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог:**

Довідково НЕК «УКРЕНЕРГО» продано 2022 році балансууючої електричної енергії у обсязі _____ МВт-год на загальну вартість _____ грн (з ПДВ). Станом на 31.12.2022 відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства обліковується заборгованість ППБ перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплену балансууючу електричну енергію у розмірі _____ грн (з ПДВ).

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 15 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління зокрема постановами НКРЕКП: від 01 грудня 2021 року № 2454 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік», від 01 грудня 2021 року № 2455 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік».</p>
---	---	--

Щодо послуг з передачі електричної енергії

З 01.01.2022 по 31.12.2022 для НЕК «УКРЕНЕРГО» діяв тариф на послуги з передачі електричної енергії затверджений постановою НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454 на рівні 345,64 грн/МВт год (без ПДВ).

У 2022 році загальні **операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії склали _____ **грн (без ПДВ)**, що на _____ **грн (без ПДВ)** або _____ **% більше** рівня затвердженого структурою тарифів (13 526 655 тис. грн).

При цьому, фактичний **обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився** на **МВт·год** або на **%** (факт **МВт·год**, план – 144 164 000 МВт·год).

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії у 2022 році, складає **грн (без ПДВ):**

Стаття витрат	Недофінансування, тис. грн
послуги виробничого характеру	
витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	
паспортизація об'єктів	
внески на регулювання	
аудиторські послуги	
плата за оренду	
інформаційно-консультаційні послуги	
підготовка, перепідготовка кадрів	
атестація робочих місць	
медогляд	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
дослідження та розробки	
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту	
дозиметричний контроль	
витрати на передплату періодичних видань	
витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	
інші обов'язкові платежі	
інформаційно-обчислювальні послуги	
інше	
ВСЬОГО	

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат)) (крім статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», «витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») – **грн** (**+**).

*Варто звернути увагу, що із загальної суми недофінансування статей витрат **грн** має бути вираховані витрати за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» у сумі **грн**.*

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, пропонує врахувати капіталізовані витрати при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році та перерахувати суму недофінансування за статтею витрат «Паспортизація об'єктів» у тарифі на передачу електричної енергії. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Паспортизація об'єктів», які були капіталізовані НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2022 році складають **грн (без ПДВ)** та враховані в тарифі на передачу електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 та від 16.06.2023 № 1084/17-23 зазначає, що недофінансування витрат відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії у 2022 році, з урахуванням статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), за виключенням недофінансування за статтею витрат «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» та з урахуванням капіталізації за статтею «Паспортизація об'єктів» складає

грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати у розмірі

грн

(без ПДВ):

Статті витрат	Тис. грн
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
плата за землю	
плата за ліцензовану діяльність	
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»	
ТОВ «Українська енергетична біржа» фіксований місячний платіж за участь в аукціонах, комісійний збір за організацію та проведення аукціону	
Фінансові витрати	
ВСЬОГО	

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати за статтею «Відрахування профспілковим організаціям» в тарифах на передачу та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління Вважаємо перевитрати для згідно умов колективного договору можуть вважатися обґрунтованими за умови належного підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 на підставі заявок на оплату первинної профспілкової організації, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено разова виплата згідно умов колективного договору у загальній сумі грн у т. ч. за рахунок тарифу на передачу електричної енергії грн, що документально підтверджується копіями платіжних доручень та заявками на оплату первинної профспілкової організації НЕК «Укренерго».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, пропонує врахувати зауваження ОСП надані листом від 09.06.2023 № 01/28134 щодо помилково розрахованої суми перевитрат за статтею «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж в тарифі на послугу з передачі електричної енергії на 2022 рік та врахувати перевитрати за даною статтею у розмірі грн як обґрунтовані, замість грн.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати по статті «Послуги пожежної охорони» в тарифах на передачу та диспетчерське (оперативно-технологічне) управління з урахуванням воєнного стану можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Послуги пожежної охорони» НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2022 році складають грн. у т. ч. фактичні витрати в тарифі на передачу електричної енергії складають грн, що документально підтверджується вибірково копіями актів надання послуг та оборотно-сальдовими відомостями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків» пропонує частково врахувати зауваження ОСП зазначені у листі від 09.06.2023 № 01/28134. На думку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (за умови підтвердження) до складу обґрунтованих перевитрат за цією статтею можуть бути віднесені:

- витрати на комісії банку за продаж валюти, а саме кредитних коштів, які надійшли від державних та міжнародних фінансових установ під час воєнного стану в країні, які в свою чергу не були передбачені тарифом, але були погоджені НКРЕКП;

- витрати на комісії банку за купівлю валюти для погашення відсотків по облигаціям, які були узгоджені з НКРЕКП та для розрахунків у зв'язку зі вступом об'єднаної енергосистеми України до енергосистеми континентальної Європи «European Network of Transmission System Operators for Electricity» (ENTSO-E) (не було передбачено структурою тарифів, адже відбулося раніше строку через військову агресію РФ);

- витрати на конвертацію валюти по міжнародним кредитним договорам, які були погоджені НКРЕКП.

Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків» склали, а саме:

- витрати на комісії банку за продаж валюти, а саме кредитних коштів, які надійшли від державних та міжнародних фінансових установ під час воєнного стану в країні складають _____ грн. з яких витрати за рахунок тарифу з передачі електричної енергії становлять _____ грн, що документально підтверджено копіями платіжних доручень;

- витрати на комісії банку за купівлю валюти для погашення відсотків по облигаціям, які були узгоджені з НКРЕКП та для розрахунків у зв'язку зі вступом об'єднаної енергосистеми України до енергосистеми континентальної Європи «European Network of Transmission System Operators for Electricity» (ENTSO-E) у сумі _____ грн., з яких витрати за рахунок тарифу з передачі електричної енергії становили _____ грн, що документально підтверджено копіями платіжних доручень;

- витрати на конвертацію валюти по міжнародним кредитним договорам становили _____ грн. з яких витрати за рахунок тарифу з передачі електричної енергії _____ грн, що документально підтверджено копіями банківських виписок.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати по статті «Послуги зв'язку» з урахуванням воєнного стану можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного їх підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Послуги зв'язку» НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2022 році складають _____ грн, у т. ч. в тарифі на передачу електричної енергії складають _____ грн, що документально підтверджено вибірково копіями актів надання послуг та оборотно-сальдовими відомостями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати по статті «Вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги» з урахуванням воєнного стану та додатковим обсягом робіт на об'єктах інфраструктури, у зв'язку з ліквідацією наслідків обстрілів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного їх підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Вивіз сміття, санітарна обробка та інші

побутові послуги» НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2022 році складають _____ грн та враховані в тарифі на передачу електричної енергії, що документально підтверджено вибірково копіями актів надання послуг та оборотно-сальдовими відомостями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати по статтям «Членські внески в об'єднання та організації» (у зв'язку із зобов'язаннями НЕК «Укренаерго» щодо сплати членського внеску в ENTSO-E з метою інтеграції ринку електричної енергії України до єдиного енергетичного ринку ЄС) в тарифі на передачу – _____ грн, в тарифі на ДУ _____ грн; «аварійний запас» _____ грн, як обґрунтовані перевитрати за умови належного їх підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Аварійний запас» у 2022 році склали _____ грн, у т. ч. за рахунок тарифу з передачі електричної енергії склали _____ грн, що документально підтверджено оборотно-сальдовими відомостями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що за поясненнями ліцензіата, наданими листом від 09.06.2023 № 01/28134 щодо помилково розрахованої суми перевитрат за статтею «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «Оператор ринку» в тарифі на послугу з передачі електричної енергії на 2022 рік в частині помилково розрахованої суми перевитрат за статтею «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «Оператор ринку» в тарифі на послугу з передачі електричної енергії на 2022 рік (табл. 3.5.24, 3.5.25 Акту), пропонуємо врахувати зауваження ОСП, оскільки сума витрат за статтею визначається з урахуванням фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на місяць (без урахування податку на додану вартість) та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, а саме фактичні витрати за статтею «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «Оператор ринку» в тарифі на послугу з передачі електричної енергії становлять _____ грн, що на _____ грн більше затверджених у структурі тарифу _____ грн.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 21.06.2023 № 1118/17-23, з урахуванням наради щодо перевірки діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2022 рік, проведеної за участі Членів НКРЕКП та відповідальних підрозділів, в межах компетенції зазначає наступне:

1. Щодо обґрунтованості перевитрат за статтями «Сировина та допоміжні матеріали», «Паливо-мастильні матеріали» та «Витрати на ремонт» такі витрати з урахуванням воєнного стану та додатковим обсягом робіт на об'єктах інфраструктури, у зв'язку з ліквідацією наслідків обстрілів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

2. Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» в частині перевитрат, пов'язаних з доплатою у зв'язку із достроковою пенсією за тяжкі умови праці, а також пов'язаних з доплатою за роботу під обстрілами для відновлення енергетичної інфраструктури, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

3. Щодо обґрунтованості перевитрат по статті «Обов'язкові виплати по соціальних пільгах» в частині перевитрат, пов'язаних з доплатами на поховання працівників та допомоги сім'ям, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

4. Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші» в частині перевитрат, пов'язаних із забезпеченням супроводження арбітражного розгляду позову до російської федерації про захист інвестицій, що знаходяться на території АР Крим, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

5. Щодо обґрунтованості перевитрат по статті «Охорона праці» такі витрати з урахуванням воєнного стану можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного обґрунтування та підтвердження.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 та від 21.06.2023 № 1118/17-23 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів на передачу електричної енергії у 2022 році складає **грн (без ПДВ).**

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

З 01.01.2022 по 31.12.2022 для НЕК «УКРЕНЕРГО» діяв тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджений постановою НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455 на рівні 62,13 грн/МВт год (без ПДВ).

У 2022 році загальні **операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склали **грн**, що на **грн** або **% більше** рівня (17 941 774 тис. грн), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний **обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився** на **МВт·год** або на **%** (факт **МВт·год**, план – 144 164 000 МВт·год), **обсяг виробництва** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився** на **МВт·год** або на **%** (факт **МВт·год**, план – 147 657 000 МВт·год)

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році складає **грн (без ПДВ), а саме:**

Стаття витрат	Недофінансування, тис. грн
послуги виробничого характеру	
сировина та допоміжні матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на охорону праці	
внески на регулювання	
аудиторські послуги	
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	
підготовка, перепідготовка кадрів	
атестація робочих місць	
медогляд	
інформаційно-обчислювальні послуги	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
дослідження та розробки	
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту	
технічне обслуговування легкового автотранспорту	
витрати на передплату періодичних видань	
витрати на послуги адміністратора розрахунків	
Всього	

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що економія витрат за статтею «витрати на послуги адміністратора розрахунків» у сумі **грн (без ПДВ)** є невитраченими коштами структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік на юридичні, аудиторські, експертні та нотаріальні послуги тощо (аудит СУР). При цьому Актом № 263 встановлено та зафіксовано, що відповідно до затвердженої структури тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік, витрати по статті «Витрати на послуги адміністратора розрахунків» були визначені на рівні **грн.**, фактичні витрати склали – **грн**, що більше на **грн** або **%**.

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням перевитрат по статті «Витрати на послуги адміністратора розрахунків» у сумі **грн (без ПДВ), зазначає, що**

недофінансування витрат відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році складає **грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати у розмірі **грн (без ПДВ):**

Статті витрат	Тис. грн
фінансові витрати	
плата за землю	
інші обов'язкові платежі	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
плата за ліцензовану діяльність	
паспортизація об'єктів	
ВСЬОГО	

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовими записками від 16.06.2022 № 1084/17-22 та від 20.06.2023 № 1103/17-23, зазначає, що при перевірці діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2021 рік було визнано об'єктивними перевитратами дельту витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) визначену на підставі витрат на оплату праці (з нарахуваннями на заробітну плату), врахованих в тарифі 2021 року (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» (по всій території України) та 45 працівників АР та 30 АКО), з урахуванням перерахунку витрат на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» (у місті Києві) – **грн.** Пропонується застосувати аналогічні підходи при перевірці діяльності ОСП за 2022 рік.

щодо статті «Адміністратор розрахунків»:

витрати на оплату праці (з нарахуваннями на заробітну плату), враховані в тарифі, склали **грн** (з урахуванням середньої заробітної плати, розрахованої із врахуванням рівня середньої зарплати по промисловості у місті Києві у січні-серпні 2021, коефіцієнту α у розмірі 2,4 та коефіцієнту β на рівні 0,16 – **грн**, та 45 працівників). З урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) становлять **грн** (перерахована тарифна середня зарплата – **грн**, визначена з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО», врахованої при перевірці 2021 року – **грн**), та 45 працівників). Дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу складала **грн** (**грн** - **грн** + **грн**), яка може вважатися обґрунтованими перевитратами.

щодо статті «Адміністратор комерційного обліку»:

витрати на оплату праці (з нарахуваннями на заробітну плату), враховані в тарифі, склали **грн** (з урахуванням середньої заробітної плати, розрахованої із врахуванням рівня середньої зарплати по промисловості у місті Києві у січні-серпні 2021, коефіцієнту α у розмірі 2,4 та коефіцієнту β на рівні 0,16 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати) – **грн**, та 30 працівників); З урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) становлять **Грн** (перерахована тарифна середня зарплата – **грн**, визначена з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО», врахованої при перевірці 2021 року – **грн**), та 30 працівників). Дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу складала **грн** (**грн** - **грн** + **грн**), яка може вважатися обґрунтованими перевитратами.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати за статтею «Відрахування профспілковим організаціям» в тарифах на передачу та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління Вважаємо перевитрати для разової виплати **згідно умов**

колективного договору можуть вважатися обґрунтованими за умов належного підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 на підставі заявок на оплату первинної профспілкової організації, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено разова виплата згідно умов колективного договору у загальній сумі грн у т. ч. за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління грн., що документально підтверджується копіями платіжних доручень та заявками на оплату первинної профспілкової організації НЕК «Укренерго».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що витрати по статті «Послуги пожежної охорони» в тарифах на передачу та диспетчерське (оперативно-технологічне) управління з урахуванням воєнного стану можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умов належного підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Послуги пожежної охорони» НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2022 році складають грн, у т. ч. фактичні витрати в тарифі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління грн., що документально підтверджується вибірково копіями актів надання послуг та оборотно-сальдовими відомостями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків» пропонує частково врахувати зауваження ОСП зазначені у листі від 09.06.2023 № 01/28134. На думку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (за умов підтвердження) до складу обґрунтованих перевитрат за цією статтею можуть бути віднесено:

- витрати на комісії банку за продаж валюти, а саме кредитних коштів, які надійшли від державних та міжнародних фінансових установ під час воєнного стану в країні, які в свою чергу не були передбачені тарифом, але були погоджені НКРЕКП;

- витрати на комісії банку за купівлю валюти для погашення відсотків по облігаціям, які були узгоджені з НКРЕКП та для розрахунків у зв'язку зі вступом об'єднаної енергосистеми України до енергосистеми континентальної Європи «European Network of Transmission System Operators for Electricity» (ENTSO-E) (не було передбачено структурою тарифів, адже відбулося раніше строку через військову агресію РФ);

- витрати на конвертацію валюти по міжнародним кредитним договорам, які були погоджені НКРЕКП.

Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків» склали, а саме:

- витрати на комісії банку за продаж валюти, а саме кредитних коштів, які надійшли від державних та міжнародних фінансових установ під час воєнного стану в країні складають грн. з яких витрати за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління складають грн, що документально підтверджено копіями платіжних доручень;

- витрати на комісії банку за купівлю валюти для погашення відсотків по облігаціям, які були узгоджені з НКРЕКП та для розрахунків у зв'язку зі вступом об'єднаної енергосистеми України до енергосистеми континентальної Європи «European Network of Transmission System Operators for Electricity» (ENTSO-E) у сумі – грн, з яких витрати за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління становлять грн, що документально підтверджено копіями платіжних доручень;

- витрати на конвертацію валюти по міжнародним кредитним договорам становили _____ грн. з яких витрати за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління складають _____ грн, що документально підтверджено копіями банківських виписок.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати по статті «Послуги зв'язку» з урахуванням воєнного стану можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного їх підтвердження. Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 витрати за статтею «Послуги зв'язку» НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2022 році складають _____ грн, у т. ч. в тарифі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ грн, що документально підтверджено вибірково копіями актів надання послуг та оборотно-сальдовими відомостями.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23, зазначає, що перевитрати по статтям «Членські внески в об'єднання та організації» (у зв'язку із зобов'язаннями НЕК «Укренерго» щодо сплати членського внеску в ENTSO-E з метою інтеграції ринку електричної енергії України до єдиного енергетичного ринку ЄС) в тарифі на передачу – _____ грн, в тарифі на ДУ – _____ грн.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 21.06.2023 № 1118/17-23, з урахуванням наради щодо перевірки діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2022 рік, проведеної за участі Членів НКРЕКП та відповідальних підрозділів, в межах компетенції зазначає наступне:

1. Щодо обґрунтованості перевитрат за статтями «Сировина та допоміжні матеріали», «Паливо-мастильні матеріали» та «Витрати на ремонт» такі витрати з урахуванням воєнного стану та додатковим обсягом робіт на об'єктах інфраструктури, у зв'язку з ліквідацією наслідків обстрілів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

2. Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» в частині перевитрат, пов'язаних з доплатою у зв'язку із достроковою пенсією за тяжкі умови праці, а також пов'язаних з доплатою за роботу під обстрілами для відновлення енергетичної інфраструктури, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

3. Щодо обґрунтованості перевитрат по статті «Обов'язкові виплати по соціальних пільгах» в частині перевитрат, пов'язаних з доплатами на поховання працівників та допомоги сім'ям, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

4. Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші» в частині перевитрат, пов'язаних із забезпеченням супроводження арбітражного розгляду позову до російської федерації про захист інвестицій, що знаходяться на території АР Крим, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

5. Щодо обґрунтованості перевитрат по статті «Охорона праці» такі витрати з урахуванням воєнного стану можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного обґрунтування та підтвердження.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23, 20.06.2023 № 1103/17-23 та від 21.06.2023 № 1118/17-23 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році складає _____ грн (без ПДВ).

6	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
---	---	---

<p>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 46 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 05.08.2022), підпункту 56 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 07.10.2022), підпункту 55 пункту 2.3 (у редакції, що діяла з 07.10.2022) Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата використовувати кошти, отримані за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі».</p>
--	---

Згідно з пунктом 6 частини першої статті 1 Закону № 922 **договір про закупівлю** - господарський договір, що укладається між замовником і учасником за результатами проведення процедури закупівлі/спрощеної закупівлі та передбачає платне надання послуг, виконання робіт або придбання товару.

Відповідно до підпункту 12 пункту 10 статті 10 Закону № 922 **Замовник оприлюднює звіт про виконання договору про закупівлю** - протягом 20 робочих днів з дня виконання сторонами договору про закупівлю або закінчення строку дії договору про закупівлю, за умови його виконання сторонами, або його розірвання.

Комісією з перевірки було вибірково проаналізовано дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» Закону № 922 під час проведення процедур закупівель, та встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **не опубліковано звіт про виконання договору** за наступними процедурами

Ідентифікатор тендера	Тендер	Процедура закупівлі	Переможці торгів	Термін дії договору
		Спрощена закупівля		31.12.2022
				31.12.2022
		Спрощена закупівля		30.12.2022
		Спрощена закупівля		31.12.2022
		Спрощена закупівля		31.12.2022
		Спрощена закупівля		31.12.2022
		Спрощена закупівля		30.09.2022
		Спрощена закупівля		30.11.2022
		Спрощена закупівля		31.12.2022

		Спрощена закупівля		21.11.2022
7	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 6 пункту 2.3 розділу 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 53 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діє з 28 жовтня 2021 року)</p> <p>пункту 4.1 розділу IV Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП 30.06.2015 № 1972 (далі – Порядок формування інвестиційних програм)</p> <p>пункту 4.4 розділу IV Порядку формування інвестиційних програм</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено обов'язок ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата розробляти у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечувати її своєчасне та повне виконання;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування;</p> <p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до п'яти відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл</p>		

<p>пункту 3.9 розділу 3 Порядку</p> <p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2454 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік»</p> <p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2455 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік»</p>	<p>фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації</p> <p>яким встановлено перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік;</p> <p>яким встановлено перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік.</p>
<p>Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік</p> <p>Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2454 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік.</p> <p>Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2455 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік.</p> <p>Перевірка виконання Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ІП 2022) здійснена вибіркоким методом шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконаних робіт, платіжних документів та з урахуванням інформації наведеної в службових записках Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 11.04.2023 № 569/17-23, від 17.07.2023 № 603/17-23 та від 17.05.2023 № 828/17-23.</p> <p>Комісією з перевірки надано запит ліцензіату від 24.04.2023 № 38/176-23, у тому числі, щодо наявних відкритих окремих поточних рахунків з метою фінансування інвестиційної програми.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила про перелік поточних рахунків для забезпечення діяльності Товариства, саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> (рахунок «Диспетчеризація») (рахунок «Передача») (рахунок «Приєднання») (рахунок «Аукціони»). 	

Крім того, ліцензіат зазначив про відсутність алгоритму розподілу коштів, які надходили як оплата послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на складові структури тарифу, в тому числі і інвестиційні, що унеможливило виконання вимог щодо обліку коштів, що визначені як джерела фінансування інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО».

Інвестиційна програма НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік була схвалена постановою НКРЕКП від 07.06.2022 № 562 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» на загальну суму 3 570 555 тис. грн (без ПДВ), з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування	тис. грн. (без ПДВ)
Амортизація	1 162 00
Прибуток на капітальні інвестиції	480 696
Кредитні кошти	1 813 858
Дохід від розподілу пропускну́ї спроможності міждержавних електричних мереж	114 001
Усього	3 570 555

Згідно звіту з виконання інвестиційної програми на 2022 рік та детальним аналізом виконання ІІ встановлено, що фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми, недофінансування складає **грн (без ПДВ)**.

План освоєння на 2022 рік становить **грн (без ПДВ)**, при цьому згідно з актами виконаних робіт рівень **освоєння коштів склав грн (без ПДВ)** або **%**.

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2022 в розрізі напрямків ІІ (з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23)

тис. грн. (без ПДВ)

Напрямок	Профінансовано				Виконано робіт відповідно до за активів (освоєно)				Уведено в експлуатацію ОЗ			
	План	Факт	Відхилення	%	План	Факт	Відхилення	%	План	Факт	Відхилення	%
1	2	3	4=3-2	5=3/2* 100	6	7	8=7-6	9=7/6* 100	10	11	12=11-10	13=11/10 100
Усього по ІІ												
Нове будівництво												
Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів												
Придбання основних засобів												

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2022 в розрізі джерел фінансування ІІ (з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23)

тис. грн(без ПДВ)

Напрямок	Профінансовано			Виконано робіт відповідно до за активів (освоєно)			Уведено в експлуатацію ОЗ		
	План	Факт	Відхилення	План	Факт	Відхилення	План	Факт	Відхилення
1	2	3	4=3-2	5	6	7=6-5	8	9	10=9-8
Усього по ІІ									
Власні кошти									
Інше (Грантові кошти)									
Кредитні кошти									

Комісія з перевірки, зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІІ за 2022 рік та первинної документації встановлено наступне:

Фактичне виконання ІІІ на 2022 рік становить:

тис. грн (без ПДВ)

Підрозділ	План фінансування	Факт фінансування	Відхилення	Недофінансування				Перевитрати	в т.ч. більше 5% від плану
				Всього	Повністю не профінансовані	Частково не профінансовано	в т.ч. економія		
1	2	3	4=3-2	5=6+7	6	7	8	9	10
Нове будівництво									
Будівництво і ремонт									
Східне ТУОМ									
Західне ТУОМ									
Південне ТУОМ									
Північне ТУОМ									
АУ									
Усього									

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 09.06.2023 № 01/28134, Факт та % виконання по розділах ІІІ не відповідає звіту з виконання ІІІ2022 за 12 місяців. Крім того, не враховано виконання аварійно-відновлювальних робіт за рахунок джерел ІІІ.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 зазначає, що Товариством у звіті з виконання Інвестиційної програми за 2022 рік (далі – ІІІ 2022) зазначено про факт фінансування аварійно-відновлювальних робіт на суму _____ грн (без ПДВ) джерело фінансування – власні кошти та внесені дані щодо освоєння власних коштів у сумі _____ грн (без ПДВ) по виконанню аварійно-відновлювальних робіт.

Слід зазначити, що виконання аварійно-відновлювальних робіт за рахунок джерел ІІІ повинно відбуватись відповідно до Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 25.10.2022 № 1342.

Управління зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не повідомляло про необхідність використання коштів, що були передбачені як джерело фінансування інвестиційної програми, для виконання відновлювальних робіт по об'єктах, із зазначенням заходів інвестиційної програми, для виконання яких ці кошти були передбачені відповідною інвестиційною програмою.

Таким чином, витрати Товариства, пов'язані з виконанням Плану відновлення, за умови надання до НКРЕКП документів, що підтверджують дані витрати, та відсутності їх компенсації з інших не тарифних джерел, вважаються обґрунтованими витратами.

При цьому, відсутні підстави відносити ці витрати на фактичне фінансування та виконання ІІІ2022.

Тому, витрати у розмірі _____ грн (без ПДВ) «Виконання аварійно-відновлювальних робіт» не були враховані комісією з перевірки як фактичне фінансування ІІІ2022.

Також, Ліцензіатом не була підтверджена оплата у розмірі _____ грн (без ПДВ) по заходах ІІІ.1.1.6 Цифровий мікрометр АММ-6016 та ІІІ.2.1.10 Домкрат для регулювання МВ-110 кВ ІІІ2022 «Будівництво і ремонт» (зазначено на стор.493-494 та 496-497 Акта).

Враховуючи вищенаведене, НЕК «УКРЕНЕРГО» підтверджено первинними документами фактичне фінансування ІІІ 2022 за 12 місяців 2022 року у розмірі _____ грн (без ПДВ).

Управління зазначає, що Актом також не враховано фактичне освоєння коштів у розмірі _____ грн (без ПДВ) по виконанню аварійно-відновлювальних робіт на підставі вищенаведених вимог Тимчасового порядку.

Також, при перевірці первинних документів щодо фактичного виконання (освоєння) коштів ІІ 2022 по заходу І.1.9. Нове будівництво ПЛ 330 кВ комісією з перевірки було встановлено, що Ліцензіатом по договору №01/00162-22 від 29.09.2022, укладеному з _____, сума ПДВ по Акту №1 від 07.11.2022 (1 етап) проект організації територій та Акту №2 від 20.12.2022 (2 етап) проект організації територій у розмірі _____ грн була врахована як фактичне освоєння, тому комісією з перевірки ці кошти не були враховані як фактичне освоєння.

Проведеним аналізом звіту з виконання ІІ 2022 та первинної документації встановлено наступне:

1. Повністю не профінансовано 84 заходів ІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

2. Профінансовано не у повному обсязі 217 заходів ІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

3. Загальні перевитрати по 34 заходах ІІ склали _____ грн (без ПДВ) до затвердженого плану, у т. ч. по 10 заходах ІІ на 2022 рік наявні перевитрати фінансування на суму понад 5% у сумі _____ грн (без ПДВ).

4. Інвестиційною програмою НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік передбачено виконання заходів, джерелом фінансування яких визначені «Кредитні кошти», у загальній сумі _____ грн (без ПДВ). Станом на 20 січня 2023 року ліцензіатом профінансовані дані заходи на суму _____ грн (без ПДВ), або _____ % планового показника, недофінансування становить _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума освоєння «Кредитних коштів», у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % по відношенню до планового рівня (_____ грн (без ПДВ)).

Комісія з перевірки зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІІ за 2022 рік та первинної документації встановлено наступне.

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)			Відсоток фінансування %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освосно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво						
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів						
3	Придбання основних засобів						
Усього							

Запланований обсяг без урахування кредитних коштів складає _____ грн (без ПДВ), факт фінансування _____ грн (без ПДВ), або _____ % від плану.

За встановленими джерелами фінансування відповідно до діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління фінансування ІІ 2022 розподілено:

Передача електричної енергії

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)			Відсоток фінансування %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	освосно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво						
2	Технічне переоснащення та						

	реконструкція об'єктів						
3	Придбання основних засобів						
Усього							

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)			Відсоток фінансування %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освосно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво						
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів						
3	Придбання основних засобів						
Усього							

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 за рахунок коштів тарифу на передачу електричної енергії, склала **грн (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат становить грн (без ПДВ)**

Розділ ІІ 2022 року	Економія по заходах ІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії , тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I						
II						
III						
Усього						

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, склала **грн (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат відсутній.**

Розділ ІІ 2022 року	Економія по заходах ІІ 2022 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії , тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I						
II						
III						
Усього						

Відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії запланованих заходів – 334 одиниць, кількість виконаних заходів – 126 одиниць – 61%.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство внесло у звіт про виконання ІІ 2022 недостовірні дані у частині включення до обсягу фінансування та освоєння заходу І.1.6 2022 «Реконструкція ПЛ 750 кВ з переводом на напругу 400 кВ із реконструкцією ВРП 750 кВ та встановленням АТ 750/400 кВ » за напрямком «Інше» суми **грн (без ПДВ), яка не підтверджена платіжними документами та документом про освоєння витрат на матеріали (без заробітної плати).**

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 13.12.2022 № 1661 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406» **термін виконання ІІІ на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 13.12.2022 № 1661 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406» термін виконання ІІІ на 2022 рік **продовжено до 31 грудня 2023 року.**

Департамент ліцензійного контролю, зважаючи на той факт, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 13.12.2022 № 1661 термін виконання ІІІ на 2022 рік продовжено до 31.12.2023 аналіз дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог підпункту 53 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та пункту 4.1 розділу IV Порядку формування інвестиційних програм має здійснювались за підсумками виконання ІІІ на 2022 рік у 2023 році. Таким чином Департамент ліцензійного контролю **не вбачає в діях НЕК «УКРЕНЕРГО» порушень вимог підпункту 53 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та пункту 4.1 розділу IV Порядку формування інвестиційних програм.**

Комісія з перевірки зазначає, що пунктом 2 постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2454 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та **не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік.**

Також, пунктом 2 постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2455 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та **не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік.**

Перевіркою встановлено, що ІІІ на 2022 була **схвалена постановою НКРЕКП від 07.06.2022** № 562 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 180 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 07 червня 2022 року № 562», при цьому, Товариством для фінансування заходів ІІІ 2022 **проводились оплати** (використання коштів, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік) **починаючи з березня 2022 року.**

8	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>абзацу четвертого пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП</p> <p>щодо обов'язку надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної</p>
---	---	--

<p align="center">послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428</p>	<p>інформації.</p>
--	--------------------

Щодо надання інформації комісії з проведення перевірки

Листом від **22.05.2023** № 38/234-23 комісією з перевірки було **надано запит наступного змісту:**

1. Чи були НЕК «Укренерго» в ролі адміністратора комерційного обліку валідовані, верифіковані, сертифіковані дані комерційного обліку, щодо обсягів комерційного обліку площадок вимірювання , що вносились операторами систем з 01.01.2022 по 31.12.2022?

2. Чи була здійснена НЕК «Укренерго» перевірка даних комерційного обліку, щодо обсягів комерційного обліку площадок вимірювання , що вносились операторами систем з 01.01.2022 по 31.12.2022 відповідно до п. 2.2.2 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311? Просимо надати відповідні документи щодо ініціювання зазначеної перевірки, її проведення та результатів такої перевірки.

Листом від **24.05.2023** № 01/25439 НЕК «Укренерго» була **надана відповідь на зазначені питання такого змісту:**

«9. Відповідно до пункту 2.1.1. глави 2.1 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311 (із змінами) (далі - Кодекс), комерційний облік електричної енергії на ринку електричної енергії організовується АКО та здійснюється ППКО відповідно до вимог Закону, цього Кодексу, Правил роздрібного ринку та Правил ринку.

Згідно з пунктами 9.9.1-9.9.3 глави 9.9 розділу IX Кодексу:

- перевірка даних комерційного обліку здійснюється на рівні ППКО (у ролі ОДКО) після отримання результатів вимірювання та формування даних комерційного обліку;

*- ППКО (у ролі ОДКО) після отримання від ППКО (у ролі ОЗД) результатів вимірювання з лічильників має провести **обробку, перевірку, валідацію цих даних** та, у разі потреби, їх заміну оціночними даними, а також забезпечити зберігання, архівування, передачу валідованих даних АКО та іншим заінтересованим сторонам, зокрема електропостачальникам, відповідно до вимог цього Кодексу;*

- ППКО (у ролі ОДКО) повинен здійснити валідацію сформованих даних комерційного обліку перед тим, як додати ці дані до своїх баз даних комерційного обліку електричної енергії та передати їх АКО.

Відповідно до пункту 9.13.1 глави 9.13 розділу IX Кодексу після проведення всіх перевірок і обчислень, зазначених у цьому Кодексі, АКО визначає значення сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО.

Підпунктами 4,5,6,15 пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II Кодексу визначені функції АКО виконує, зокрема:

- визначення регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку;

- отримання від ППКО валідованих даних комерційного обліку, визначення їх придатності до використання;

- виконання перевірок повноти інформації, отриманої від ППКО, визначення помилок у даних або випадків відсутності даних;

- зведення балансу електричної енергії в областях обліку та торгових зонах ринку електричної енергії України.

Відповідно до вимог п.12.4.4. глави 12.4 розділу XII Кодексу, до дати запуску інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб:

- функції АКО з ведення реєстрів ТКО, адміністрування процесів зміни електропостачальника, адміністрування припинення електропостачання та агрегації даних

комерційного обліку виконують оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії;

- оператори системи забезпечують приймання даних комерційного обліку від ППКО (у ролі ОЗД та ОДКО), учасників ринку та/або споживачів, їх обробку, формування, профілювання, валідацію та передачу для розрахунків на ринку за рахунок коштів, передбачених у тарифі на розподіл/передачу електричної енергії. Зазначені функції виконуються операторами систем до дати початку їх виконання АКО з урахуванням поетапного запуску функціонування центральної інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб;

- ППКО виконують функції та надають послуги із зчитування, обробки, формування, валідації, приймання та передачі даних комерційного обліку у межах своєї відповідальності та повноважень за рахунок замовників цих послуг.

Таким чином, на даному етапі НЕК «Укренерго» отримує від операторів систем та інших ППКО агреговані (в обсязі, достатньому для виконання вимог Правил роздрібного ринку та Правил ринку) дані комерційного обліку по ринкових точках, в т.ч. по точках електропостачальників з розбивкою на площадки споживачів груп «а» і «б».

На виконання вимог Кодексу АКО розроблений регламент надання ППКО даних комерційного обліку - Порядок підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку електричної енергії (далі – Порядок), що опублікований на офіційному веб-сайті НЕК «Укренерго» за посиланням https://ua.energy/wp-content/uploads/2022/04/MeteringOperators_Instructions_1.3.pdf.

Відповідно до п.4.9 Порядку АКО здійснює контроль в системі MMS:

- наявності даних комерційного обліку по точкам обміну між суміжними ліцензіатами та даних по об'єктам виробників електроенергії;
- коректності розрахунку ТВЕ по областям комерційного обліку.

Крім цього, АКО здійснює аналіз даних комерційного обліку, що завантажені на платформу MMS, також в частині перевищення обсягів відпуску електричної енергії понад величину ліцензованої електричної потужності відповідних ресурсних одиниць та відпуску електричної енергії сонячними електростанціями у нічні години доби, тобто у період відсутності сонячного випромінювання, та за результатами аналізу АКО направляє до НКРЕКП відповідний інформаційний лист за кожний розрахунковий місяць.

Наразі, нормативними документами ринку електричної енергії не врегульовано питання щодо подальших дій АКО при виявленні відпуску електричної енергії виробниками, зокрема ВАД, що перевищує величину встановленої потужності та відпуску електричної енергії сонячними електростанціями у період відсутності сонячного випромінювання.

Підсумовуючи викладене, з врахуванням коректності розрахунку ТВЕ по областях комерційного обліку, по яким наявні ТКО ОДКО, дані комерційного обліку за 2022 рік (валідовані відповідними ППКО) по ТКО ОДКО **сертифіковані та передані Адміністратору розрахунків** відповідно до вимог Кодексу.

Відповідно до абз.2 п.12.4.4. Кодексу комерційного обліку електричної енергії та п.10 Постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 «Про затвердження правил роздрібного ринку електричної енергії» до запуску електронної платформи Датахаб адміністратора комерційного обліку (АКО) функції АКО на роздрібному ринку електричної енергії, у тому числі адміністрування процедури зміни постачальника електричної енергії у межах території ліцензованої діяльності, виконує відповідний оператор системи розподілу.

Згідно п.2.2.2. Кодексу комерційного обліку електричної енергії, НЕК «Укренерго» в рамках перевірки даних комерційного обліку, зверталось до операторів систем, як ППКО, щодо підстав віднесення обсягів споживання на учасника ринку , який перебуває в «дефолті»:

до листом від 16.08.2022 №01/34766 на сьогоднішній день відповіді від оператора системи не було отримано (додаток 8);

до листом від 31.08.2022 №01/37330 на сьогоднішній день відповіді від оператора системи не було отримано (додаток 8);

до листом від 31.08.2022 №01/37332 (додаток 8), оператором системи надано відповідь лист від 13.09.2022 №ЕЕЦ-15/809 (додаток 8), проте в листі не зазначені

нормативні документи на підставі яких оператор системи може продовжувати здійснювати передачу до системи MMS даних комерційного обліку по «дефолтному» учаснику ринку;

до ОСП листом Вн.№ 3-86005 від 31.08.2022 (додаток 8), ОСП надано відповідь лист Вн.№ 397619 від 26.09.2022 (додаток 8), проте в листі не зазначені нормативні документи на підставі яких оператор системи може продовжувати здійснювати передачу до системи MMS даних комерційного обліку по «дефолтному» учаснику ринку по ТКО код- 62ZV73864S117405, а також ця ТКО не зазначена в угоді на яку посилається ППКО;

до листом від 31.08.2022 № 01/37331 (додаток 8) на сьогоднішній день відповіді від оператора системи не було отримано.

Станом на сьогоднішній день НКРЕКП проводиться розгляд суперечок щодо віднесення обсягів спожитої електричної енергії операторами системи, як ППКО, за період з 01.01.2022 по 31.12.2022 на «дефолтного» учасника ринку та проводиться ряд досудових врегулювань спорів з з цього ж питання.»

Оскільки зазначена відповідь не містила даних згідно із запитом, комісією з перевірки був **направлений повторний запит від 26.05.2023** такого змісту:

«просимо надати детальну інформацію стосовно наступного:

1) Із зазначенням чітких дат, надати пояснення коли саме було здійснено перевірку даних комерційного обліку учасника ринку, який набув статусу «Дефолтний» () та виявлено передачу до системи MMS даних комерційного обліку по учаснику ринку, який отримав статус «Дефолтний» 14.08.2019. Надати підтверджуючі документи щодо зазначеного.

2) Чи було АКО визначено значення сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022? Надати підтверджуючі документи щодо визначення таких сертифікованих даних у зазначений період.

3) Чи було АКО передано АР сертифіковані дані комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022? Надати підтверджуючі документи.

4) Надати інформацію та підтверджуючі документи щодо постачальника електричної енергії по кожній ТКО учасника ринку у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 (із зазначенням періоду щодо здійснення постачання електричної енергії відповідним постачальником).

5) У разі, якщо по ТКО учасника ринку у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 був відсутній постачальник електричної енергії надати підтверджуючі документи щодо віднесення обсягів електричної енергії, спожитої по відповідним ТКО, на втрати оператора системи розподілу (по відповідним ТКО). Та чи було в подальшому АР на основі отриманих від АКО сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 здійснено виставлення рахунків відповідним ОСР (відповідно до точок ТКО по учаснику). Надати підтверджуючі документи щодо виставлення таких рахунків ОСР, сформованих на основі отриманих від АКО даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022.

6) Надати усі підтверджуючі листи та інші документи, що стосуються суперечок між ОСР (відповідно до ТКО по учаснику) та АКО у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 щодо сертифікованих даних комерційного обліку та/або процедур, що використовувалися при формуванні цих даних.»

Листом від **30.05.2023** № 01/26336 НЕК «Укренерго» була **надана наступна відповідь:**

«14. Щодо даних по ТКО учасника ринку

1) Із зазначенням чітких дат, надати пояснення коли саме було здійснено перевірку даних комерційного обліку учасника ринку, який набув статусу «Дефолтний» () та виявлено передачу до системи MMS даних комерційного обліку по учаснику ринку, який отримав статус «Дефолтний» 14.08.2019. Надати підтверджуючі документи щодо зазначеного.

В рамках підготовки врегулювання щодо розрахункових періодів попереднього 2022 року по версії 3.0 Адміністратором розрахунків ініційовано нараду 13.03.2023 року щодо припинення передачі в СУР даних комерційного обліку за ТКО «дефолтного» учасника

ринку , що є порушенням пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) та «закриття» його ТКО. На нараді прийнято рішення щодо проведення перевірки, Адміністратором комерційного обліку (АКО), даних комерційного обліку «Дефолтного» учасника ринку завантажених операторами системи, як ППКО в СУР.

Відповідно до пункту 9.13.1 глави 9.13 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії передбачено, що після проведення всіх перевірок і обчислень, зазначених у Кодексі, АКО визначає значення сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО.

З метою усунення порушення нормативних документів, пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I Правил ринку, та пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, і некоректного віднесення обсягів «Дефолтного» учасника ринку і некоректного відображення даних комерційного обліку ППКО по ТКО «Дефолтного» учасника ринку та в рамках розгляду проблемного питання «Дефолтного» учасника ринку АКО прийнято рішення про заміну даних в системі MMS з 01.01.2022 по 28.02.2023 й відповідно до вимог пункту 10.2.26 глави 10.2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії сформовано нові сертифіковані дані по учаснику ринку , про що проінформовано операторів систем та споживача.

2) Чи було АКО визначено значення сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022? Надати підтверджуючі документи щодо визначення таких сертифікованих даних у зазначений період.

14.08.2019 учасник ринку набув статусу «Дефолтний» внаслідок невиконання своїх фінансових зобов'язань (неоплату рахунків) на балануючому ринку відповідно до п.1.7.4 Правил ринку. Підтверджуюча інформація відповідно до пп.2 п.1.7.5 Правил ринку оприлюднена на сайті НЕК «Укренерго» за посиланням — <https://wservice.ua.energy/entsoe/getdefault>.

Згідно з п.п.5 п.1.7.5 Правил ринку якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу «Дефолтний» постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку з 00:00 дня, наступного за днем набуття ним статусу «Дефолтний».

Тому, значення сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 були визначені АКО на рівні кВт.год.

3) Чи було АКО передано АР сертифіковані дані комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022? Надати підтверджуючі документи.

АКО було передано АР сертифіковані дані комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022.

Скріншоти з ММС по кожній ТКО учасника ринку додаються (додаток 12).

Значення сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику , що визначені АКО на рівні кВт. год., за періоди з 01.01.2022 по 28.02.2022 та з 01.04.2022 по 30.11.2022, які будуть враховані АР при проведенні АР другого врегулювання (за версією 3) в разі прийняття ним відповідного рішення згідно з додатком 10 до Правил ринку (Правила врегулювання).

4) Надати інформацію та підтверджуючі документи щодо постачальника електричної енергії по кожній ТКО учасника ринку у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 (із зазначенням періоду щодо здійснення постачання електричної енергії відповідним постачальником).

Згідно з п.п.5 п.1.7.5 Правил ринку якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу «Дефолтний» постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику

ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку з 00:00 дня, наступного за днем набуття ним статусу «Дефолтний».

14.08.2019 учасник ринку набув статусу «Дефолтний» внаслідок невиконання своїх фінансових зобов'язань (неоплату рахунків) на балануючому ринку відповідно до п.1.7.4 Правил ринку. Підтверджуюча інформація відповідно до пп.2п.1.7.5 Правил ринку оприлюднена на сайті НЕК «Укренерго» за посиланням — <https://wservice.ua.energy/entsoe/getdefault>.

5) У разі, якщо по ТКО учасника ринку у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 був відсутній постачальник електричної енергії надати підтверджуючі документи щодо віднесення обсягів електричної енергії, спожитої по відповідним ТКО, на втрати оператора системи розподілу (по відповідним ТКО). Та чи було в подальшому АР на основі отриманих від АКО сертифікованих даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 здійснено виставлення рахунків відповідним ОСР (відповідно до точок ТКО по учаснику). Надати підтверджуючі документи щодо виставлення 18 таких рахунків ОСР, сформованих на основі отриманих від АКО даних комерційного обліку для кожної ТКО по учаснику у період з 01.01.2022 по 31.12.2022.

Обсяги електричної енергії, спожитої по відповідним ТКО, віднесені на втрати оператора системи розподілу (по відповідним ТКО) за період з 01.03.2022 по 31.03.2022 та з 01.12.2022 по 31.12.2022 Скріншоти обсягів втрат операторів систем з ММС додаються (додаток І3).

За періоди з 01.01.2022 по 28.02.2022 та з 01.04.2022 по 30.11.2022 будуть враховані АР при проведенні АР другого врегулювання (за версією 3) в разі прийняття ним відповідного рішення згідно з додатком І0 до Правил ринку (Правила врегулювання).

б) Надати усі підтверджуючі листи та інші документи, що стосуються суперечок між ОСР (відповідно до ТКО по учаснику) та АКО у період з 01.01.2022 по 31.12.2022 щодо сертифікованих даних комерційного обліку та/або процедур, що використовувалися при формуванні цих даних.

Згідно п.2.2.2. Кодексу комерційного обліку електричної енергії, НЕК «Укренерго», зверталось щодо надання пояснень по відображенню даних комерційного обліку по «дефолтному» учаснику ринку :

до листом від 16.08.2022 №01/34766 на сьогоднішній день відповіді від оператора системи не було отримано;

до листом від 31.08.2022 №01/37330 на сьогоднішній день відповіді від оператора системи не було отримано;

до листом від 31.08.2022 №01/37332, оператором системи надано відповідь лист від 13.09.2022 №ЕЕЦ-15/809, проте в листі не зазначені нормативні документи на підставі яких оператор системи може продовжувати здійснювати передачу до системи ММС даних комерційного обліку по «дефолтному» учаснику ринку;

до ОСП листом Вн.№ 3-86005 від 31.08.2022, ОСП надано відповідь лист Вн.№ 397619 від 26.09.2022, проте в листі не зазначені нормативні документи на підставі яких оператор системи може продовжувати здійснювати передачу до системи ММС даних комерційного обліку по «дефолтному» учаснику ринку по ТКО код- 62ZV73864S117405, а також ця ТКО незазначена в угоді на яку посилається ППКО;

до листом від 31.08.2022 № 01/37331 на сьогоднішній день відповіді від оператора системи не було отримано. Звернень від учасника ринку та операторів системи, постачальників комерційного обліку щодо суперечок по ДКО в період з 01.01.2022 по 31.12.2022 до АКО не надходило.

Станом на сьогоднішній день НКРЕКП проводиться розгляд суперечок щодо віднесення обсягів спожитої електричної енергії операторами системи, як ППКО, за період з 01.01.2022 по 31.12.2022 на «дефолтного» учасника ринку та проводиться ряд досудових врегулювань спорів з

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «Укренерго» **не було надано відповіді по суті вказаних питань**, що не дозволяє сформувавши висновок щодо правомірності дій НЕК «Укренерго» у 2022 році щодо віднесення обсягів споживання

Комісія з проведення перевірки листами від **12.05.2023 № 38/227-23** та від **26.05.2023 № 38/247-23** звернулось до НЕК «Укренерго» **в частині надання інформації** щодо заявок, що не були подані ППБ та були сформовані системою управління ринком автоматично з зазначенням, зокрема:

- даних щодо ППБ, щодо якого сформовано заявку системою управління ринком автоматично (із зазначенням одиниці надання послуг з балансування);
- обсягів заявки, створеної системою управління ринком автоматично;
- цін заявок, створеної системою управління ринком автоматично;
- надання інформації щодо, копій виставлених, відповідно до глави 5.26 розділу V Правил ринку, рахунків представникам навантаження за 2022 рік;

Комісія з проведення перевірки зазначає, що НЕК «Укренерго» **не було надано запитувану інформацію** та не було надано копії виставлених рахунків представникам навантаження за 2022 рік, що не дозволяє сформувавши висновок щодо правомірності дій НЕК «Укренерго».

Крім того комісія з проведення перевірки листом від **12.05.2023 № 38/227-23** запитано НЕК «Укренерго», у які розрахункові періоди протягом 14.06.2022 – 31.12.2022 одиниці надання послуг з балансування ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» не виконали (повністю або частково) видані диспетчерські команди ОСП із зазначенням обсягу невиконання у розрізі одиниць надання послуг з балансування ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».

НЕК «Укренерго» листом від 17.05.2023 № 01/24055 повідомив, що: *«...Оперативно-диспетчерський персонал спостерігає за загальним виконанням всіх команд ППБ в режимі реального часу. Загалом за 2022 рік ОСП віддано майже 175 000 команд, тому відслідкувати виконання кожної команди в ручному режимі неможливо. Водночас, відповідно до п. 4.21.2 Правил ринку, ОСП розраховує впродовж п'яти робочих днів після закінчення кожного місяця для кожного ППБ середньозважені відхилення відпуску реактивної та активної енергії такого ППБ по відношенню до відповідно виданих команд у розрізі всіх команд, що видані цьому ППБ, для кожного розрахункового періоду впродовж цього місяця. Якщо середньозважені відхилення для кожного ППБ перевищують абсолютне значення 10 % для активної енергії, ОСП стягує з відповідного ППБ за такий місяць плату за невідповідність, розраховану відповідно до глави 5.22 розділу V цих Правил. Для обчислення плати за невідповідність необхідно розрахувати величину $PDM_{(e,d)}$, тобто суму абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці надання послуг з балансування e від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці надання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (y МВт*год). Враховуючи наведе вище, розрахунок факту виконання ППБ диспетчерських команд проводиться автоматично в СУР, а результати цього розрахунку з'являються автоматично у вигляді рахунків в кабінеті користувача, де учасники ринку можуть побачити.*

Проте, на період воєнного стану абзацом дванадцятим постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 (зі змінами), ОСП (у ролі АР) надано настанову не нараховувати та не виставляти рахунки плати за невідповідність ППБ, постачальникам допоміжних послуг (далі – ПДП) та постачальникам послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою за послуги з балансування та допоміжні послуги, що надавалися у період дії в Україні воєнного стану.

Всі розрахунки на ринку проводяться автоматично, а результати цих розрахунків відображаються в особистих кабінетах учасників ринку як деталі рахунків. Тому на виконання вимог вищезазначеної постанови НКРЕКП на період дії воєнного стану було призупинено проведення автоматичного розрахунку плати за відповідність та відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниць надання послуг з балансування від відповідних диспетчерських команд, виданих цими одиницями надання послуг з балансування.».

Варто зауважити, що відповідно до постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332 ОСП не нараховує та не виставляє рахунки плати за невідповідність постачальникам послуг з

балансування (далі – ППБ), постачальникам допоміжних послуг та постачальникам послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою. При цьому, відповідним положенням не передбачено призупинення відслідковування виконання ППБ диспетчерських команд та повідомлення НКРЕКП про випадки невиконання диспетчерських команд ППБ, відповідно до пунктів 4.3.1 глави 4.3 та 4.21.3 розділу IV Правил ринку.

Відповідні факти можуть означати порушення НЕК «Укренерго» пунктів 4.3.1 глави 4.3 та 4.21.3 розділу IV Правил ринку.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що НЕК «Укренерго» не було надано відповіді по суті вказаних питань, що не дозволяє сформулювати висновок щодо правомірності дій НЕК «Укренерго» у 2022 році щодо відслідковування ОСП виконання диспетчерських команд на завантаження / розвантаження.

НЕК «УКРЕНЕРГО», в рамках зобов'язань щодо співпраці з операторами систем передачі держав - сторін Енергетичного Співтовариства, зокрема щодо розвитку міждержавних перетинів, протягом 2022 року спільно з PSE Operator S.A. виконало заходи щодо відновлення роботи ПЛІ 750 кВ та подальшого включення зазначеної ЛЕП 750 кВ на клас напруги 400 кВ. Як результат спільної роботи PSE/НЕК «УКРЕНЕРГО» - успішно завершені комплексні випробування обладнання ПЛІ 400 кВ та з 28.04.2023 повітряна лінія знаходиться в роботі під навантаженням.

Для застосування спільних скоординованих процедур розподілу, згідно з частиною п'ятою статті 38 Закону, оператор системи передачі розробляє, погоджує із відповідним оператором системи передачі суміжної держави - сторони Енергетичного Співтовариства та подає на затвердження Регулятору порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів (далі – Порядок розподілу), що може містити спеціальні регіональні умови. Такі умови, що застосовуються у відповідному регіоні або на відповідному перетині, є невід'ємними додатками до Порядку розподілу.

Пунктом 17 частини першої статті 33 Закону встановлено, що оператор системи передачі розробляє, зокрема, Порядок розподілу та подає на затвердження Регулятору.

Стосовно надання інформації та відповідного документального підтвердження щодо направлення НЕК «Укренерго» порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, розробленого на виконання вимог частини п'ятої статті 38 Закону, на погодження його ОСП Словаччини, Угорщини, Польщі, Молдови, **НЕК «Укренерго» не надало підтвердження** щодо направлення до зазначених ОСП порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.

<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
<p>9 підпункту 33 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата придбавати послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку;</p>
<p>пункту 4.3 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є додатком 11 до Правил ринку</p>	<p>яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором.</p>

Відповідно до наданого Товариством реєстру у 2022 році діяло 574 договори з ППВДЕ про надання послуг із зменшення навантаження (дію 64 договорів припинено протягом 2022 року).

Комісія з перевірки зазначає, що протягом 2022 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було надано послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою у обсязі МВт-год на загальну вартість грн (з ПДВ). У 2022 році Ліцензіатом було сплачено грн (з ПДВ).

Інформація щодо обсягу, вартості наданих послуг зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою відповідно до актів приймання-передачі послуги і актів коригування до них станом на 31.12.2022 та інформація щодо стану розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою у 2022 році відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано		Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		МВт-год	тис. грн (з ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
2022 рік					
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Всього за 2022 рік					

Станом на 31.12.2022 обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги зі зменшення навантаження перед виробниками, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, у розмірі **грн (з ПДВ)**.

10	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії,</p> <p>пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II Правил ринку (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено обов'язок ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що $W_{л.п.е}$ - потужність генеруючої одиниці e, що була визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії.</p>
-----------	--	--

Під час аналізу інформації та копій документів, Комісією з проведення перевірки встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» при здійсненні розрахунку максимальних обсягів для продажу електричної енергії на РДН для ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у період з **01.03.2022 по 06.05.2022**, що розраховувались відповідно до пункту 2.3.1. глави 2.3 розділу II Правил ринку, у складовій формул, а саме **показник $W_{л.п.е}$** (потужність генеруючої одиниці e , що була визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії) **використовував обсяг, що не відповідає обсягу**

встановленому постановою НКРЕКП від 11.06.2019 № 1019 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» (зі змінами внесеною постановою НКРЕКП від 09.12.2020 № 2339).

Доба (торговий день)	Година	W л.п.е - потужність генеруючої одиниці (за даними НЕК Укренерго із СУР)* МВт	W л.п.е - потужність генеруючої одиниці (встановлена потужність відповідно до ліцензії) МВт
01.03.2022 – 05.05.2022	00:00 - 24:00		5822,5

Так, відповідно до виданої НКРЕКП ліцензії (що діяла у період 11.06.2019 по 05.07.2022) встановлена потужність для генеруючих одиниць ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» становила:

№ з/п	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, МВт
1.	Філія «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС» Київська ГЕС ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	440
2.	Філія «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС» Київська ГАЕС ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	213,8
3.	Філія «Канівська ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	500
4.	Філія «Кременчуцька ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	700,4
5.	Філія «Середньодніпровська ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	388
6.	Філія «Дніпровська ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	1 563,1
7.	Філія «Каховська ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	343,2
8.	Філія «Дністровська ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	702
9.	Філія «Дирекція з будівництва Дністровської ГАЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	972
Разом		5822,5

За поясненням **НЕК Укренерго**, наданих під час перевірки: «Показник *W л.п.е* (потужність генеруючих одиниць) ПрАТ «Укргідроенерго» для розрахунку максимального обсягу для продажу на РДН розраховується відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II Правил ринку, де *W л.п.е* - це встановлена потужність одиниці відпуску і одиниці зберігання енергії *e*, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, **інформація про яку міститься в СУР.** Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії застосовуються дані про встановлену потужність одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку.

Так, за період з 01.02.2022 по 30.04.2022 показник *W л.п.е* по ПрАТ «Укргідроенерго» становив МВт, що дорівнює сумі потужностей генеруючих одиниць...»

Відповідно до пункту 2.3.1. глави 2.3 розділу II Правил ринку (у редакції, що діяла у період з 04.02.2022 по 05.07.2022) *W л.п.е* - це потужність генеруючої одиниці *e*, що була визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, без уточнення щодо **наявності інформації про яку міститься в СУР.** Дане уточнення було внесено постановою НКРЕКП від 06.05.2022 № 458 «Про затвердження Змін до Правил ринку».

Комісія з перевірки зазначає, що в рамках розслідування розпочатого на підставі постанови № 1266, НЕК «УКРЕНЕРГО» на запити НКРЕКП від 29.06.2022 № 5719/14.2.1/7-22 та від 24.05.2022 № 4081/14.2.1/7-22 зазначав, що встановлена потужність

генеруючого обладнання ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на розрахункову годину у період з 01.03.2022 по 31.05.2022 складала 5 822,5 МВт, проте під час проведення перевірки НЕК Укренерго зазначав, що при розрахунку максимальних обсягів продажу електричної енергії на РДН показник встановленої потужності генеруючого обладнання ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» становив МВт.

<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
<p>підпункту 33 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата придбавати послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку;</p>
<p>11 підпункт 3.5 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є додатком 11 до Правил ринку</p>	<p>яким встановлено, що ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами ринку;</p>
<p>пункту 4.3 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є додатком 11 до Правил ринку</p>	<p>яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором.</p>

Щодо взаємовідносин з ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА»

ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА» листом від 22.06.2022 № 18 звернулось до НКРЕКП щодо виникнення спірного питання з НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині розрахунків щодо надання послуги із зменшення навантаження за березень-травень 2022 року.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки матеріалів, встановлено, що на підставі Типового договору про надання послуг із зменшення навантаження, що є Додатком 11 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА» (далі – ППВДЕ), укладено **договір від 23.02.2022 № 1374-15011 про надання послуги із зменшення навантаження.**

ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА» листом від 22.06.2022 № 18 звернулось до НКРЕКП, у якому зазначило (мовою документа) «...за підсумками **березень, квітень, травень 2022 року**, на основі сформованих у СКО за відповідні розрахункові періоди, зі своєї сторони направила ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» підписані КЕП уповноваженої особи **Акти приймання-передачі послуги із зменшення навантаження від 31.04.2022 року, від 30.04.2022 року та від 31.05.2022 року.** Рахунки на сплату послуги із зменшення навантаження та розрахунки обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, що є додатком до Акта наданих послуг за відповідні місяці.

02.06.2022 року нами було отримано листа НЕК «УКРЕНЕРГО» з вихідним номером 01/21423, в якому йдеться проте, що з метою регулювання питання оформлення первинних документів при підписанні двома сторонами за допомогою використання КЕП: супровідного

листа, акту приймання-передачі наданих послуг, розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії ППВДЕ та рахунку на сплату. У зв'язку з цим нами було повторно надіслано вищезазначені документи (акти, рахунки та розрахунки) із супровідними листами від 02.06.2022 року, від 14.06.2022 року № 17, які зареєстровані ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» за вхідними номерами від 02.06.2022 № 28796/01, від 02.06.2022 № 28800/01, від 14.06.2022 № 31468/01.

Звертаємо вашу увагу на те, що **ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» не повернуло підписані зі свого боку Акти наданих послуг або відмову від їх підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути усунені у встановлений строк».**

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до актів наданих послуг із зменшення навантаження за Договором 23.02.2022 № 1374-15011, наданих ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА», обсяг послуг із зменшення навантаження та отриманих НЕК «УКРЕНЕРГО» за березень – травень 2022 року склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ).

Інформація щодо обсягів та вартості наданих ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА» послуг ОСП із зменшення навантаження на підставі актів приймання-передачі наданих послуг за Договором 23.02.2022 № 1374-15011

Період/ розрахунковий місяць	Акт приймання-передачі наданих послуг за Договором від 23.02.2022 № 1374-15011	Обсяг, МВт-год	Ціна, тис. грн/ МВт-год	тис. грн (з ПДВ)
2022 рік				
Березень	Акт від 31.03.2022			
Квітень	Акт від 30.04.2022			
Травень	Акт від 31.05.2022			
Всього				

Відповідно до пунктів 3.1-3.5 укладеного Договору та ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА» з НЕК «УКРЕНЕРГО» від 23.02.2022 № 1374-15011 розрахунковим періодом за цим Договором є календарний місяць.

Під час ведення розрахунків за цим Договором Сторони керуються Правилами ринку та Порядком надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, що є додатком 9 до Правил ринку.

За підсумками місяця ППВДЕ на основі даних, сформованих у СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ОСП протягом 7 календарних днів після закінчення розрахункового періоду 2 примірники підписаного зі своєї сторони Акта приймання-передачі послуги із зменшення навантаження (далі - Акт наданих послуг), рахунок на сплату послуги із зменшення навантаження та розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, що є додатком до Акта наданих послуг.

У разі відсутності зауважень до оформленого розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії та Акта наданих послуг ОСП повертає ППВДЕ один примірник підписаного зі своєї сторони Акта наданих послуг або направляє відмову від його підписання з відповідним зауваженнями, що мають бути усунені.

Слід зазначити, що відповідно до вимог пункту 3.5 Типового договору, ОСП мало здійснити остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше **20 числа місяця**, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами ринку.

Перевіркою встановлено, що **Ліцензіат не здійснив розрахунків у терміни визначені Договором про надання послуг із зменшення навантаження від 23.02.2022 № 1374-15011 за період березень – травень 2022 року.**

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 02.06.2023 № 01/26978 з додатками до нього, яким Товариство надало комісії з перевірки платіжні інструкції оплати послуги за періоди березень-

квітень 2022 року та пояснення, відповідно до яких (мовою документа): «... У зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України, на підставі пропозицій Ради національної безпеки і оборони України, відповідно до пункту 20 частини першої статті 106 Конституції України, Закону України «Про правовий режим воєнного стану» в Україні було введено воєнний стан із 05 години 30 хвилин в Україні 24.02.2022.

В цих умовах було запроваджено заходи обмеження доступу до інформації, що могла мати вплив на забезпечення кібербезпеки роботи підприємства, а також дотримання конфіденційності доступу до інформації щодо об'єктів критичної інфраструктури.

Крім того, через військові дії був порушений частково або повністю інформаційний обмін з окремими об'єктами по основних каналах зв'язку, що призвело до необхідності забезпечення диспетчерського керування з використанням телефонного зв'язку та не давало можливості забезпечувати віддачу диспетчерських команд через систему керування обмеженнями (СКО) з фіксацією параметрів, необхідних для здійснення розрахунків обсягів невідпущеної електроенергії.

Додатково до цього, з метою забезпечення надійності роботи ОЕС України в ізолюваному режимі в умовах військової агресії, команди на зменшення навантаження віддавались на велику кількість об'єктів виробників з ВДЕ.

В умовах ситуацій з нестабільним інформаційним обміном по основних каналах зв'язку за результатами аналізу надання послуги ППВДЕ було виявлено значну кількість випадків з суттєвою розбіжністю між часом надання диспетчером ОСП команди та часом отримання ППВДЕ команди на зміну навантаження, що зафіксована в СКО. Ці факти призводили до необхідності ручної валідації даних для виконання обчислень по послугі зі зменшення навантаження ППВДЕ, аналізу записів диспетчерських журналів та прослуховування записів диспетчерських команд, відданих телефонним зв'язком.

Враховуючи вищезазначене, перевірка розрахунків обсягів невідпущеної електроенергії вимагала додаткового часу на комунікацію з учасниками ринку для узгодження вихідних даних та отримання результатів розрахунків...»

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданих під час проведення перевірки платіжних інструкцій, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено остаточний розрахунок з ТОВ «СОНЯЧНА АЛЬТЕРНАТИВА» за період березень – травень 2022 року, а саме:

- платіжні інструкції від **02.09.2022** № ППВДЕ157 на суму грн з призначенням платежу «сплата за надання послуг із зменшення навантаження за березень 2022 року № 1374-15011 в т. ч. ПДВ грн;
- платіжні інструкції від **27.10.2022** № ППВДЕ1212 на суму грн з призначенням платежу «сплата за надання послуг із зменшення навантаження за березень 2022 року № 1374-15011 в т. ч. ПДВ грн.
- платіжні інструкції від **01.11.2022** № ППВДЕ3275 на суму грн з призначенням платежу «сплата за надання послуг із зменшення навантаження за квітень 2022 року № 1374-15011 в т. ч. ПДВ ;
- платіжні інструкції від **02.09.2022** № ППВДЕ157 на суму грн з призначенням платежу «сплата за надання послуг із зменшення навантаження за квітень 2022 року № 1374-15011 в т. ч. ПДВ грн;
- платіжні інструкції від **02.01.2023** № ППВДЕ7002 на суму грн з призначенням платежу «сплата за надання послуг із зменшення навантаження за травень 2022 року № 1374-15011 в т. ч. ПДВ .

12	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
-----------	--	---

<p>підпункту 34 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 7.4 Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що є додатком 3 до Правил ринку</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати роботу ринку допоміжних послуг та придбавати допоміжні послуги на конкурентних засадах, крім випадків, передбачених статтею 69 Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг, що затверджуються НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ДП на умовах, визначених цим Договором.</p>
--	--

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2022 обліковується загальна заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед контрагентами за придбані допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (РПЧ та РВЧ) у 2022 році у розмірі **грн (з ПДВ).**

Зведена інформація щодо стану розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» за придбані допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (РПЧ та РВЧ) у січні – грудні 2022 року у розрізі контрагентів відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано		Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		МВт·год	тис. грн (з ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
2022 рік					
ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»					
ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО»					
АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»					
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»					
ПрАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5»					
ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ»					
ТОВ «БАЛАНСЕНЕРГО»					
ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»					
Всього за 2022 рік					

Станом на 31.12.2022 за придбані допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (РЗ) (третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання, що використовує природний газ/мазут, у 2022 році **обліковується загальна заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед контрагентами у розмірі **грн (з ПДВ).**

Зведена інформація щодо стану розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» за придбані допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (РЗ) (третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання, що використовує природний газ/мазут, у січні – грудні 2022 року у розрізі контрагентів відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано		Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		МВт·год	тис. грн (з ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
2022 рік					
КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»					
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»					
ПрАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5»					

ПрАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»					
ПАТ «ДОНБАСЕНЕРГО»					
ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»					
ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»					
ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»					
Всього за 2022 рік					

Під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» надано інформацію щодо сплати заборгованості, яка обліковувалась станом на 31.12.2022, за придбані допоміжні послуг з регулювання частоти та активної потужності у 2022 році.

Інформація щодо стану погашення заборгованості Товариством у січні 2023 року відповідно до даних бухгалтерського обліку НЕК «УКРЕНЕРГО»

Період	Заборгованість станом на 31.12.2022, тис. грн (з ПДВ)	Оплата у січні 2023, тис. грн (з ПДВ)	Дата оплати	Заборгованість за 2022 рік станом на 20.01.2023, /тис. грн (з ПДВ)
1	2	3	4	5
Первинне, вторинне регулювання				
ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»				
ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО»				
АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»				
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»				
ПрАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5»				
ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ»				
ТОВ «БАЛАНСЕНЕРГО»				
ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»				
Всього за 2022 рік				
Третинне регулювання				
КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»				
ПрАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5»				
ПрАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»				
ПАТ «ДОНБАСЕНЕРГО»				
ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»				
ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»				
ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»				
Всього за 2022 рік				

13	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2452 «Про погодження структури розподілу пропускної спроможності на 2022 рік»</p> <p>пункту 10.4.1 глави 10.4 розділу X Порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, затвердженого постановою НКРЕКП від 03.04.2020 № 763 (далі – Порядок)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині недотримання встановленої структури розподілу пропускної спроможності на 2022 рік для аукціонів з розподілення до ступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів по кожному перетину та напрямку;</p> <p>яким встановлено, що оплата за ФПП, набуті за результатами добових та місячних аукціонів, та чергові щомісячні платежі, що підлягають сплаті за ФПП, набуті за результатами річних аукціонів, повинні здійснюватися до початку періоду використання продукту, якщо це можливо з огляду на строки проведення аукціону;</p>
----	--	---

<p>пункту 10.4.2 глави 10.4 розділу X Порядку</p>	<p>яким встановлено, що власник ФПП здійснює платежі шляхом:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) договірною списання аукціонним офісом відповідної суми з рахунку ескроу власника ФПП на поточний рахунок аукціонного офісу. Разом з цим аукціонний офіс через аукціонну платформу надсилає повідомлення про списання відповідної суми, а також витяг про кредитний ліміт та оплату (договірне списання). <p>У випадку недостатності грошового забезпечення та наявності банківської гарантії власник ФПП протягом 3 робочих днів повинен поповнити своє грошове забезпечення для подальшого договірною списання аукціонним офісом відповідної суми платежу. Аукціонний офіс надсилає власнику ФПП повідомлення про необхідність поповнення грошового забезпечення;</p> <ol style="list-style-type: none"> 2) оплати за рахунок банківської гарантії, що застосовується тільки за умови недостатності забезпечення грошових котів на рахунку ескроу власника ФПП.
--	---

Відповідно до частини одинадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії» вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована для розподілу з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки. Оператор системи передачі визначає доступну пропускну спроможність (далі – НТС) відповідно до методики, що затверджується Регулятором після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи передачі.

Згідно з нормами частини десятої статті 39 Закону оператор системи передачі визначає структуру розподілу пропускну спроможності для різних часових періодів, що може включати резервування частки пропускну спроможності для розподілу на добу наперед та внутрішньодобового розподілу. Структура розподілу погоджується Регулятором у разі відсутності спільної скоординованої процедури розподілу пропускну спроможності.

У зв'язку з цим, керуючись пропозиціями НЕК «Укренерго», НКРЕКП постановою від 01.12.2021 № 2452 погоджено структуру розподілу пропускну спроможності для аукціонів з розподілення доступу до пропускну спроможності міждержавних перетинів (далі – аукціон) по кожному перетину та на пряму на 2022 рік: для річних у розмірі 0 %, місячних – 70 %, добових – 30 %.

За результатами аналізу умов аукціонів розподілу пропускну спроможності виявлено, що пропускна спроможність міждержавних перетинів держав Румунія та Словаччини не розподілялись на місячних аукціонах.

НЕК «Укренерго» листами від 30.05.2023 № 01/26336 поінформовано, що на підставі рішення Регіональної групи Континентальної Європи проводити за процедурою добових аукціонів, що значить, що величини НТС для місячних аукціонів **дорівнюють 0 МВт** поки не буде прийняте інше рішення.

Водночас, згідно з пунктом 2.4 Методики визначення доступної пропускну спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України)», затвердженої постановою НКРЕКП від 23.08.2018 № 893 (далі – Методика), у разі виникнення розбіжностей між величинами НТС, розрахованими ОСП та відповідними ОСП суміжних держав, до використання приймається менша величина. Відповідно до вищезазначеної методики для розрахунку НТС кожного міждержавного перетину, результати розрахунків НТС по кожному окремому напрямку мають узгоджуватись з відповідним ОСП суміжної держави.

НЕК «Укренерго» надано підтвердження щодо погодження ОСП Румунії та Угорщини величини НТС для місячних аукціонів на рівні 0 МВт.

Інформація щодо **погодження ОСП Словаччини величини НТС для місячних аукціонів на рівні 0 МВт відсутня.**

Отже, НЕК «Укренерго» здійснювало розподіл пропускної спроможності за структурою, що не відповідала положенням постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2452.

При цьому, **НЕК «Укренерго» не зверталось до НКРЕКП з пропозиціями щодо внесення змін до постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2452 у частині погодження структури розподілу пропускної спроможності для аукціонів з розподілення доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів на 2022 рік, що враховує рішення Регіональної групи Континентальної Європи.**

Пунктами 10.4.1 та 10.4.2 глави 10.4 розділу X Порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, затвердженого постановою НКРЕКП від 03.04.2020 № 763, визначено, що **оплата за фізичне право на передачу** (далі – ФПП), набуте за результатами добових та місячних аукціонів, **та чергові щомісячні платежі**, що підлягають сплаті за ФПП, набуті за результатами річних аукціонів, **повинні здійснюватися до початку періоду використання продукту**, якщо це можливо з огляду на строки проведення аукціону.

НЕК «Укренерго» листом від 30.05.2023 № 01/26336 підтверджено, що у 2022 році ФПП, набуті за результатами добових та місячних аукціонів, **здійснювались після початку періоду використання продукту**, що є невиконанням пункту 10.4.1 10.4 розділу X Порядку.

<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 42 пункту 2.3 (у редакції, що була чинна до 05.08.2022), підпункту 50 пункту 2.3 (у редакції, що була чинна до 07.10.2022) підпункту 51 пункту 2.3 (у редакції, що була чинна з 07.10.2022) Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 43 пункту 2.3 (у редакції, що була чинна до 05.08.2022), підпункту 51 пункту 2.3 (у редакції, що була чинна до 07.10.2022) підпункту 52 пункту 2.3 (у редакції, що була чинна з 07.10.2022) Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП;</p>
---	--

<p>пункту 12.2 глави 12 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Порядок № 641)</p> <p>пункту 12.5 глави 12 Порядку № 641 (у редакції, що діє з 13.12.2021)</p>	<p>яким встановлено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця.</p> <p>До 24 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 20 днів розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу;</p> <p>яким встановлено, що ОСП протягом двох робочих днів з дати оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.</p>
<p><i>Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надає ДП «ГARANТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</i></p> <p>Комісією з перевірки на підставі наданих Ліцензіатом матеріалів та первинних документів проаналізовано здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» авансового платежу ДП «ГARANТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця у січні – грудні 2022 року та встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>здійснювала оплати за перші 10 днів розрахункового місяця з недотриманням термінів, визначених Договором від 26.06.2019 №0414-09051/52/0112.2 та Порядком № 641, а саме:</p> <p><u>з березня 2022 року по жовтень 2022 року</u> – оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця не здійснювалась;</p> <p><u>у листопаді 2022 року</u> – оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну на 2 робочі дні;</p> <p><u>у грудні 2022 року</u> - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну на 1 робочий день.</p> <p>здійснювала оплати за перші 20 днів розрахункового місяця з недотриманням термінів, визначених Договором від 26.06.2019 №0414-09051/52/0112.2 та Порядком № 641, а саме:</p> <p><u>з березня 2022 року по серпень 2022 року</u> – оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця не здійснювалась;</p>	

у вересні 2022 року – оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі та з порушенням терміну на **31 робочий день**;
у жовтні 2022 року – оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі та з порушенням терміну на **10 робочих днів**.

Інформація щодо фактичної сплати НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за відповідний розрахунковий період з урахуванням актів коригування

Період	Нараховано тис. грн (з ПДВ)	Сплачено тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	% оплати
<i>За попередні періоди</i>				76,62%
січень				100,00%
лютий				477,67%
березень				0,00%
квітень				13,04%
травень				0,00%
червень				0,00%
липень				0,00%
серпень				0,00%
вересень				5,70%
жовтень				-
листопад				-
грудень				-
ВСЬОГО за 2022 рік				22,61%
ВСЬОГО				55,07%

Комісія з перевірки зазначає, що протягом 2022 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено погашення заборгованості попередніх періодів перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на загальну суму _____ грн (з ПДВ), що становить 76,62%.

Станом на **31.12.2022**, згідно розрахунків комісії з перевірки, **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» за Послугу за **попередні періоди** становить _____ **грн.** (з ПДВ).

Відповідно до підписаних актів-приймання Послуги, та актів коригування до актів-приймання Послуги, протягом січня – грудня 2022 року НЕК «УКРЕНЕРГО» отримано послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на загальну суму _____ грн (з ПДВ). **Товариством здійснено оплату за Послугу, отриману у 2022 році**, на загальну суму _____ грн (з ПДВ), що становить **22,61 %**.

Станом на 31.12.2022, згідно розрахунків комісії з перевірки, **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» за Послугу отриману протягом **2022 року** становить _____ **грн** (з ПДВ).

15	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	пункту 4 Постанови НКРЕКП від 26.04.2022 №396 «Про особливості визначення обсягу та	якою встановлено, що перерахування здійснюються ОСП у рахунок оплати вартості наданої ПУП Послуги відповідно до актів приймання-передачі Послуги не

<p>проведення розрахунків за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств під час дії в Україні воєнного стану»</p>	<p>пізніше 55 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць (крім лютого 2022 року).</p>
--	---

Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надають постачальники універсальної послуги (далі – ПУП).

Відповідно до частини шостої статті 63 Закону постачальник універсальних послуг одночасно з виконанням обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, величина встановленої потужності генеруючих установок яких не перевищує 50 кВт, надає ОСП послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Така послуга надається постачальником універсальних послуг виходячи з фактичних обсягів купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств.

Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку «на добу наперед». Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії здійснюється постачальником універсальних послуг відповідно до порядку купівлі електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії затверджується Регулятором.

Главою 13 Порядку № 641 визначається розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг.

Згідно з главою 13 Порядку № 641 передбачено, що протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.

ОСП, протягом трьох робочих днів з дати отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.

Протягом двох робочих днів після отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі ПУП надає Регулятору розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта приймання-передачі для затвердження.

ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.

Відповідно до пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 №396 «Про особливості визначення обсягу та проведення розрахунків за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств під час дії в Україні воєнного стану», зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 17.05.2022 №153 (далі - Постанова №396), ОСП має здійснювати оплату ПУП вартості наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), на період дії воєнного стану в Україні, а також протягом 60 днів після його припинення чи скасування, згідно з Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, з урахуванням таких особливостей:

1) у кожному розрахунковому періоді (календарний місяць) перераховувати ПУП кошти в обсягах податкових зобов'язань відповідного ПУП у розмірі не менше 19,5 % від

вартості виробленої електричної енергії з альтернативних джерел енергії генеруючими установками приватного домогосподарства понад власне споживання (далі – сума податкових зобов'язань), яка розраховується як сума добутоків обсягу купленої у споживача електричної енергії виробленої генеруючими установками приватного домогосподарства та відповідного «зеленого» тарифу. Зазначену суму податкових зобов'язань розраховує ПУП та доводить до відома ОСП разом з актом приймання-передачі Послуги.

Зазначені у цьому підпункті перерахування здійснюються ОСП у рахунок оплати вартості наданої ПУП Послуги відповідно до актів приймання-передачі Послуги не пізніше 55 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць (крім лютого 2022 року).»;

Зазначений у цьому підпункті розрахунок за лютий 2022 року ОСП має здійснити в повному обсязі до 20 травня 2022 року;

2) ПУП здійснює розрахунок вартості Послуги та суму податкових зобов'язань, та направляє разом з актом приймання-передачі Послуги ОСП для підписання. Акт приймання-передачі має бути оформлений сторонами в паперовому або електронному вигляді скріплений кваліфікованими електронними підписами (КЕП) уповноважених осіб обох сторін;

3) ПУП надає Регулятору розрахунок вартості Послуги та копію акта приймання-передачі, оформленого відповідно до підпункту 1 цього пункту, для затвердження разом із відповідною інформацією з рядків 015 та 035 графі 1 з форми № 3а – НКРЕКП за підписом уповноваженої особи.

ОСП після спливу 60 денного строку після припинення або скасування воєнного стану починаючи з першого дня, протягом періоду, який відповідає строку дії в Україні воєнного стану, а також протягом 60 днів після його припинення чи скасування, здійснює 100 % доплату ПУП вартості наданої Послуги відповідно до актів приймання-передачі шляхом перерахування коштів щомісячно рівними частинами, пропорційно до сум зобов'язань ОСП перед ПУП.

Перевіркою встановлено, що **станом на 01.01.2022**, за даними бухгалтерського обліку НЕК «УКРЕНЕРГО», обліковувалась заборгованість перед ПУП за Послугу у розмірі **грн (з ПДВ).**

Протягом січня – грудня 2022 року згідно підписаних актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та актів коригування до актів-приймання Послуги, НЕК «УКРЕНЕРГО» отримано Послуги на загальну суму **грн. (з ПДВ)** та здійснено оплату за отриману Послугу у розмірі **грн. (з ПДВ).**

Станом **на 31.12.2022**, за даними бухгалтерського обліку, обліковується заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ПУП за Послугу у розмірі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки здійснено аналіз своєчасної оплати НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до Постанови №641 з урахуванням особливостей, введених Постановою №396 на період дії воєнного стану та встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **перераховувало** ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ», ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ», ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», «ТОВ «ВОЛИНЬЕЛЕКТРОЗБУТ», «ТОВ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ», ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» ТОВ « ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ»

кошти в обсягах податкових зобов'язань у розмірі не менше 19,5 % від вартості виробленої електричної енергії з альтернативних джерел енергії генеруючими установками приватного домогосподарства понад власне споживання **за вересень 2022 року з порушенням терміну**, визначеного Постановою №396 на **5 календарних днів**.

16	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 7.4.3 пункту 7.4 глави 7 розділу III КСП	яким встановлено, що технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви..
	підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III КСП	яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до цього Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви.

Перевіркою, щодо дотримання термінів надання проекту договору про приєднання та технічних умов до нього, встановлено що Ліцензіатом у **4 випадках порушено термін видачі Технічних умов** на 1 робочий день.

Інформація щодо надання Ліцензіатом у 2022 році замовникам технічних умов на приєднання, підписаних ОСП, разом з проектом договору про приєднання

№ п/п	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Дата заяви про приєднання	Кінцевий Термін надання ТУ та проекту договору	Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення технічних умов (для ОСП)	Перевищення встановленого терміну надання проекту договору та ТУ, роб.днів
1	2	4		5	6
1	ТОВ «Єрствівський ГЗК»	17.05.2022	30.05.2022	31.05.2022	1
2	ТОВ «ЄВРОФОКС»	25.01.2022	07.02.2022	08.02.2022	1
3	ТОВ «ПРИДНІПРОВСЬКІ ЛАНИ»	09.02.2022	22.02.2022	23.02.2022	1
4	ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»	08.11.2022	21.11.2022	22.11.2022	1

Відповідно до підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III КСП будь-яка фізична або юридична особа має право отримати безоплатно від ОСП вихідні дані для розроблення ТЕО вибору схеми приєднання своїх електроустановок до системи передачі з метою оцінки бізнесових та виробничих ризиків. Вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви.

Аналізом наданого Товариством реєстру звернень замовників з видачі вихідних даних для розроблення ТЕО, встановлено що протягом 2022 року до Товариства звернувся 41 замовник, якими було надано 41 заяву з видачі вихідних даних для розроблення ТЕО, при **цьому у 31 випадку НЕК «УКРЕНЕРГО» було порушено встановлений термін надання вихідних даних** (протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви) **від 1 до 22 днів**.

Інформація щодо звернень замовників з видачі вихідних даних для розроблення ТЕО

№ п/п	Заявник	№ документа	Дата реєстрації заяви	Надання ОСП вихідних даних	Граничний термін відповідно до КСП	Перевищення встановленого терміну надання вихідних даних, днів
1	2	3	4	5	6	7
1	ТОВ «ПІВДЕННО-УКРАЇНСЬКА ВЕС» (ТОВ «ПІВДЕННО-УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ») (ЄДРПОУ 35272952)	11	10.01.2022	Лист від 04.02.2022 № 01/5289	24.01.2022	20
2	ТОВ «ПІДІ «ЕНЕРГОІНЖПРОЕКТ» (ТОВ «ПРОЕКТНО-ДОСЛІДНИЦЬКИЙ ІНСТИТУТ «ЕНЕРГОІНЖПРОЕКТ») (ЄДРПОУ 37448820)	391	04.02.2022	Лист від 14.03.2022 № 01/10751	17.02.2022	17
3	ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (ЄДРПОУ 00130725)	625	26.05.2022	Лист від 14.06.2022 № 01/23462	08.06.2022	4
4	ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС» (ЄДРПОУ 34063592)	695	12.07.2022	Лист від 28.07.2022 № 01/31566	25.07.2022	3
5	ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС» (ЄДРПОУ 34063592)	699	14.07.2022	Лист від 28.07.2022 № 01/31566	27.07.2022	1
6	ТОВ «ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС» (ЄДРПОУ 34063592)	724	27.07.2022	Лист від 17.08.2022 № 01/34991	09.08.2022	6
7	ТЗОВ «УКРЕНЕРГОБУДПРОЕКТ» (ЄДРПОУ 35444619)	743	10.08.2022	Лист від 02.09.2022 № 01/37693	23.08.2022	8
8	ТОВ «ДТЕК ТИЛГУЛЬСЬКА ВЕС-2» (ТОВ «ДТЕК ТИЛГУЛЬСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-2») (ЄДРПОУ 42291125)	774	30.08.2022	Лист від 12.10.2022 № 01/45045	12.09.2022	22
9	ТЗОВ «УКРЕНЕРГОБУДПРОЕКТ» (ЄДРПОУ 35444619)	795	15.09.2022	Лист від 12.10.2022 № 01/44900	28.09.2022	10
10	ТОВ «ВІТРОПАРК ЗАХІДНИЙ-Р» (ЄДРПОУ 44105408)	799	19.09.2022	Лист від 07.10.2022 № 01/44518	22.09.2022	11
11	РЕГІОНАЛЬНА ФІЛІЯ «ПІВДЕННА ЗАЛІЗНИЦЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (ЄДРПОУ 40081216)	810	23.09.2022	Лист від 12.10.2022 № 01/45035	06.10.2022	2
12	ФОП КОСОРИМІГІН ДМИТРО ОЛЕКСІЙОВИЧ (ЄДРПОУ 3048020296)	843	04.11.2022	Лист від 18.11.2022 № 01/50851	17.11.2022	1
13	ПП «АМБ» (ПП «АЛЬФАМОНОЛІТБУД») (ЄДРПОУ 35778251)	855	09.11.2022	Лист від 06.12.2022 № 01/53945	22.11.2022	10
14	ОП САПАСВ БАХТІЯР САБРОВИЧ (ЄДРПОУ 2317711058)	857	11.11.2022	01/54515 від 08.12.2022	24.11.2022	10
15	ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» (ЄДРПОУ 44046589)	900	16.12.2022	Лист від 04.01.2023 № 01/600	29.12.2022	4
16	ТОВ «МК-РІТЕЙЛ» (ЄДРПОУ 42798439)	898	16.12.2022	Лист від 04.01.2023 № 01/597	29.12.2022	4
17	ТОВ «СЕК» (ТОВ «СЛАВУТИЦЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ») (ЄДРПОУ 42090463)	871	29.11.2022	Лист від 13.12.2022 № 01/55767	12.12.2022	1
18	ТОВ «УЗЕ 2040» (ЄДРПОУ 44863944)	806	21.09.2022	Лист від 12.10.2022 № 01/45029	04.10.2022	6
19	ТОВ «БІТОКСІД» (ЄДРПОУ 38398116)	787	08.09.2022	лист від 04.10.2022 № 01/43659	21.09.2022	9
20	ТОВ «ГРІН ДАТА-ЦЕНТР» (ЄДРПОУ 43858142)	770	30.08.2022	Лист від 23.09.2022 № 01/42050	12.09.2022	13
21	ТОВ «ВІТРОПАРК ЗАХІДНИЙ-Л» (ЄДРПОУ 44350716)	769	30.08.2022	Лист від 22.09.2022 № 01/41681	12.09.2022	8
22	ТОВ «ПАУЕР ЮКРЕЙН» (ЄДРПОУ 44722094)	758	22.08.2022	Лист від 06.09.2022 № 01/38271	02.09.2022	2
23	ТОВ «ФОРЧУНЕР РЕІЛТІ» (ЄДРПОУ 44232826)	73	18.01.2022	Лист від 08.02.2022 № 01/6103	31.01.2022	6
24	ТОВ «СНЕ ПОДІЛЛЯ» (ЄДРПОУ 44786378)	713	21.07.2022	Лист від 10.08.2022 № 01/33775	03.08.2022	5
25	ТЗОВ «СТРИЙ СОЛАР» (ЄДРПОУ 42398672)	709	20.07.2022	Лист від 09.08.2022 № 01/33514	02.08.2022	5
26	ТОВ «ЮРОКЕЙП СЕРВІСІЗ ЮКРЕЙН» (ЄДРПОУ 41966970)	701	14.07.2022	Лист від 04.08.2022 № 01/32670	27.07.2022	6
27	ТОВ «УМАНСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» (ЄДРПОУ 43942160)	679	06.07.2022	Лист від 09.08.2022 № 01/33515	19.07.2022	15
28	ТОВ «ГСС» (ТОВ «ГЛОБАЛ СОЛАР СІСТЕМ») (ЄДРПОУ 43160253)	6	05.01.2022	Лист від 24.01.2022 № 01/2828	19.01.2022	3
29	ТОВ «УК «ВІТРОПАРКИ УКРАЇНИ» (ЄДРПОУ 37944343)	584	29.04.2022	Лист № 01/20351 від 25.05.2022	12.05.2022	9
30	ТОВ «ЕЛЕКТРОНАЛАДКА» (ЄДРПОУ 31386990)	223	26.01.2022	Лист від 11.02.2022 № 01/7209	08.02.2022	3

31	ДП «ВУГЛЕСИНТЕЗГАЗ УКРАЇНИ» (ЄДРПОУ 38727388)	16	11.01.2022	Лист від 28.01.2022 № 01/3901	24.01.2022	4
17	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 78 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії №1388</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата щороку проводити аудит системи управління ринком відповідно до правил ринку;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік.</p>				
<p>Перевіркою встановлено, що технічне завдання на проведення аудиту роботи системи управління ринком та зміни до нього було підготовлено НЕК «УКРЕНЕРГО» та надано на розгляд НКРЕКП листами від 28.02.2020 № 01/8298, від 22.06.2020 № 01/22234, від 18.09.2020 № 01/34042 та від 09.11.2022 № 01/49383.</p> <p>Після включення витрат на аудит в структуру тарифу 2022 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» було підготовлено та 21.10.2022 проведено тендер на закупівлю послуг аудиту системи управління ринком із залученням провідних консалтингових компаній, що мають досвід надання подібних послуг.</p> <p>За результатами розгляду пропозицій найвигіднішою та такою, що повною мірою відповідає кваліфікаційним критеріям, встановленим в тендерній документації, було визначено пропозицію ПрАТ «КПМГ Аудит», що входить до міжнародної мережі аудитора KPMG LLP. Інформація про результати тендеру розміщена за посиланням https://prozorro.gov.ua/tender/UA-2022-10-12-009835-a.</p> <p>23.11.2022 між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «КПМГ Аудит» було підписано договір №2827/01-268246-22 на проведення вказаного аудиту.</p> <p>Предметом аудиту є система управління ринком електричної енергії (СУР) з урахуванням наступних модулів та пов'язаних систем:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Модуль майстер-даних. – Модуль номінації. – Модуль управління аукціонами. – Модуль активації. – Модуль балансування. – Модуль розрахунків. <p>Предмет аудиту включає:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) автоматизовані процеси, що реалізуються у модулях СУР; 2) не автоматизовані процеси, які виконуються вручну або з використанням засобів автоматизації інших, ніж СУР, і безпосередньо направлених на організацію коректного обліку транзакцій на ринку електричної енергії і наступного виставлення рахунків. <p>Період, який охоплено аудитом, - з 01.07.2019 по 31.12.2020 року включно. Строк надання послуг аудиту відповідно до умов договору до 31.05.2023.</p>						

Таким чином, комісія з перевірки зазначає, що у **2022 році** НЕК «УКРЕНЕРГО» не здійснено аудит системи управління ринком незалежним аудитором з метою визначення її відповідності Правилам ринку.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23 пропонує застосувати підходи враховані у Акті перевірки діяльності ОСП за 2021 рік з урахуванням сумарних операційних витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за 2022 рік, а саме: сума сплаченої частини чистого прибутку на виплату дивідендів у 2022 році: Передача електричної енергії – грн. - сума сплаченої частини чистого прибутку (доходу) у звітному році відповідно до платіжних доручень – грн; - фактичні операційні витрати на передачу електричної енергії – грн; - сумарні операційні витрати – грн (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) x / = грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 зазначає, що фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень складає **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 263
грн.

2) **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23 пропонує застосувати підходи враховані у Акті перевірки діяльності ОСП за 2021 рік з урахуванням сумарних операційних витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за 2022 рік, а саме: Сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році: Передача електричної енергії – грн. - сума сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень – грн; - фактичні операційні витрати на передачу електричної енергії – грн; - сумарні операційні витрати – грн (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) x / = грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 зазначає, що сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) (за IV квартал) складає **грн (без ПДВ).**

проти зафіксованої Актом № 263
грн.

3) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у 2022 році –
грн (без ПДВ).

4) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році (у тому числі окремо зазначити різницю між витратами та доходами за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП «Гарантований покупець» згідно з постановою КМУ № 483 –
грн (без ПДВ).

Інформація щодо Різниці між витратами та доходами у 2022 році за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП «Гарантований покупець» становить
грн (без ПДВ).

5) фактична сума витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною –
грн без ПДВ;

6) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у 2022 році –
грн (без ПДВ).

7) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у 2022 році –
грн (без ПДВ).

8) фактична сума використання коштів на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною –
грн без ПДВ.

9) дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних перетинів (мереж) у 2022 році –
грн (без ПДВ).

10) фактичні витрати від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у звітному році –
грн (без ПДВ).

11) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «сировина і матеріали» та «паливно-мастильні матеріали» – **грн**
(**грн.** – **грн** – гуманітарна допомога)

«сировина і матеріали» –

грн

«паливно-мастильні матеріали» –

грн

12) Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 19.06.2023 № 1089/17-23 зазначає, що згідно з інформацією зазначеною в Акті перевірки та у листі НЕК «УКРЕНЕРГО», при прийнятті рішення необхідно уточнити «суму коштів недофінансування (перифінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми» від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році що сума коштів недофінансування (перифінансування)

інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 19.06.2023 № 1089/17-23 зазначає, що

Заплановано – _____ грн. (без ПДВ),
 Профінансовано – (_____ – _____) тис. грн. (без ПДВ)

_____ грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,
 Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2022 рік становить:
 – _____ = _____ грн. (без ПДВ)
 проти зафіксованої Актом № 263 _____ грн.

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 13.12.2022 № 1661 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406» термін виконання ІІІ на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Розділ ІІІ 2020 року	Економія по заходах ІІІ 2022 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією,
I						
II						
III						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році – _____ грн.

15) сума заборгованості Державного підприємства «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України, станом на 31.12.2021 – _____ станом на 31.12.2022 – _____ грн (без ПДВ).

16) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – _____ грн (без ПДВ). (_____)
 Заборгованість станом на 01.01.2022 – _____ грн (без ПДВ)
 Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ грн (без ПДВ)

17) сума недоплати постачальниками універсальних послуг за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – _____ грн (без ПДВ).
 Заборгованість станом на 01.01.2022 – _____ грн (без ПДВ)
 Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ грн (без ПДВ)

18) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – _____ грн без ПДВ.
 Заборгованість станом на 01.01.2022 – _____ грн (без ПДВ)
 Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ грн (без ПДВ)

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – _____ грн.

сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії – грн;
розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми – **грн.**

20) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами – **грн.**

21) *Департамент ліцензійного контролю* на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 та від 16.06.2023 № 1084/17-23 зазначає, що недофінансування витрат відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії у 2022 році, складає **грн (без ПДВ),**
проти зафіксованої Актом № 263
грн (без ПДВ)

22) *Департамент ліцензійного контролю* на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 та від 21.06.2023 № 1118/17-23 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів на передачу електричної енергії у 2022 році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком складає **грн (без ПДВ),**
проти зафіксованої Актом № 263
грн;

23) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – **грн.**

Період	Передача						
	Затверджений тариф	Затверджений НКРЕКП		Фактичне виконання (Дохід від передачі електроенергії)		Додатково отриман/недоотриман дохід	
		грн/МВт*год	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год
січень	345,64	12 013 667	4 152 404				
лютий	345,64	12 013 667	4 152 404				
березень	345,64	12 013 667	4 152 404				
квітень	345,64	12 013 667	4 152 404				
травень	345,64	12 013 667	4 152 404				
червень	345,64	12 013 667	4 152 404				
липень	345,64	12 013 667	4 152 404				
серпень	345,64	12 013 667	4 152 404				
вересень	345,64	12 013 667	4 152 404				
жовтень	345,64	12 013 667	4 152 404				
листопа	345,64	12 013 667	4 152 404				
грудень	345,64	12 013 667	4 152 404				
2022 рік	345,64	144 164 000	49 828 848				

24) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії запланованих заходів, кількість виконаних заходів .

Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 26.06.2023 № 263/38СЛ-23 відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії запланованих заходів – 38 %, кількість виконаних заходів– 126 од.

25) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання ОСП заходів інвестиційної програми в межах діяльності з передачі електричної енергії та відповідної програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 % – інші операційні доходи.

26) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, купованої згідно з Положенням № 483, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
Разом		

27) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **грн.**

28) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **грн.**

29) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу.

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість	По версії комерційного
січень			версія 2
лютий			версія 2
березень			версія 2
квітень			версія 2
травень			версія 2
червень			версія 2
липень			версія 2

серпень			версія 2
вересень			версія 2
жовтень			версія 2
листопад			версія 2
грудень			версія 2
Разом			-

30) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів III від діяльності з передачі електричної енергії, у 2022 році – **грн.**

31) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році – **грн.**

32) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році – **грн (з урахуванням капіталізації та облігацій).**

33) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих від діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році – **грн.**

34) дохід отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії – **грн.**

Відповідно до додатку 25 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % суми додатково отриманого доходу отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту.

35) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) – **грн.**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:

1) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 19.06.2023 № 1089/17-23 **ззначає**, що сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії складає **грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 263
грн.*

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, порівняно з

обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – **грн;**

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **грн;**

4) *Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 та від 16.06.2023 № 1084/17-23 зазначає, що сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат)) (крім статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», «витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу»)* складає **грн (без ПДВ)**
проти зафіксованої Актом № 263
грн (+);

5) Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» – **грн .**

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу»:

– = грн;

де грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії звітнього року;

– нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії у звітному році, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 25 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.06.2023 № 1154/17-23 зазначив, що відповідно до інформації НЕК «УКРЕНЕРГО» від 23.06.2023 № 01/30803, наданої на запит НКРЕКП від 21.06.2023 № 6459/17.2.1/7-23, про напрямки спрямування НЕК «УКРЕНЕРГО» кредитних коштів ЄІБ, ЄБРР та АТ «Ощадбанк», отримані кошти були розподілені зокрема на фінансування статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» у сумі **грн (без ПДВ)**. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики з урахуванням спрямування в 2022 році кредитних коштів ЄІБ та ЄБРР у сумі **грн (без ПДВ)** службовою запискою від 26.06.2023 № 1154/17-23 зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» **грн.***

б) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **грн.**

7) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році (крім банківських відсотків за

Наголошуємо, що НКРЕКП з вересня 2022 року по теперішній час не затверджувала розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.06.2023 № 1154/17-23 зазначив, що відповідно до інформації НЕК «УКРЕНЕРГО» від 23.06.2023 № 01/30803, наданої на запит НКРЕКП від 21.06.2023 № 6459/17.2.1/7-23, про напрямки спрямування НЕК «УКРЕНЕРГО» кредитних коштів ЄІБ, ЄБРР та АТ «Ощадбанк», отримані кошти були розподілені зокрема на витрати за статтею «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі» – грн (без ПДВ);

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту енергоринку від 08.06.2023 № 592/22-23 та Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1154/17-23 зазначає, що сума недофінансування статті «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» без урахування витрат у вересні 2022 року на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств у розмірі _____ грн (без ПДВ) (Таблиця 3.5.20 Акту № 263), становить _____ грн (без ПДВ) (_____ + _____).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23, НЕК «УКРЕНЕРГО» у звіті з виконання Інвестиційної програми за 2022 рік зазначено про факт фінансування аварійно-відновлювальних робіт на суму _____ грн (без ПДВ) з джерелом фінансування – власні кошти.

Слід зазначити, що виконання аварійно-відновлювальних робіт за рахунок джерел ІІ повинно відбуватись відповідно до Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 25.10.2022 № 1342 (далі – Тимчасовий порядок).

Тобто обґрунтованими витратами на виконання заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, відповідно до норм Тимчасового порядку, зокрема, за рахунок джерел інвестиційної та ремонтної програми, можуть вважатися витрати, що відображені ліцензіатом у відповідних формах згідно з Тимчасовим порядком та щодо яких зроблено відповідний висновок при здійсненні заходу державного контролю.

Управління зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не повідомляло про необхідність використання коштів, що були передбачені як джерело фінансування інвестиційної програми, для виконання відновлювальних робіт по об'єктах, із зазначенням заходів інвестиційної програми, для виконання яких ці кошти були передбачені відповідною інвестиційною програмою.

Таким чином, витрати Товариства, пов'язані з виконанням Плану відновлення, за умови надання до НКРЕКП документів, що підтверджують дані витрати, та відсутності їх компенсації з інших не тарифних джерел, вважаються обґрунтованими витратами.

При цьому, відсутні підстави відносити ці витрати на фактичне фінансування та виконання ІІ 2022.

Тому, витрати у розмірі _____ грн (без ПДВ) «Виконання аварійно-відновлювальних робіт» не були враховані комісією з перевірки як фактичне фінансування ІІ 2022.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.06.2023 № 1061/17-23 щодо заперечення до стор.152 Таблиця 3.10.2 Акту (стор.13 Пояснень від 09.06.2023 № 01/28134) стосовно не врахування, як виконання інвестиційної програми за 2022 рік (далі – ІІ), виконання аварійно-відновлювальних робіт за рахунок джерел ІІ, зазначаємо, що відповідно до Тимчасового порядку дій оператора системи

передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 25.10.2022 №1342 (далі – Тимчасовий порядок):

1) щомісячно до 05 числа місяця, наступного за звітним, ОСП надає НКРЕКП актуалізовану інформацію щодо обліку пошкоджених електричних мереж та/або їх складових, нарастаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану;

2) ОСП формує комплекс усіх технічних і організаційних заходів, яких необхідно вжити для відновлення системи до нормального режиму (далі – План відновлення) з метою безпечного виконання робіт та комплексного підходу до відновлення енергосистеми;

3) на підставі Плану відновлення ОСП формує графік черговості виконання відновлювальних робіт електричних мереж та/або їх складових;

4) джерелами фінансування робіт з відновлення пошкоджених електричних мереж та/або їх складових внаслідок бойових дій, можуть бути кошти (джерела) фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ОСП;

5) у разі необхідності використання коштів, що були передбачені як джерело фінансування інвестиційної програми, для виконання відновлювальних робіт по об'єктах, вказаних відповідно до вищенаведеного пункту 1), ОСП повинен повідомити про це НКРЕКП із зазначенням заходів інвестиційної програми, для виконання яких ці кошти були передбачені відповідною інвестиційною програмою.

6) щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, ОСП, зокрема, надає НКРЕКП:

6.1 детальний перелік виконаних заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій за звітний місяць;

6.2 загальну інформацію щодо пошкоджених електричних мереж та/або їх складових внаслідок бойових дій та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього нарастаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану;

7) за результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, витрати ліцензіатів з передачі електричної енергії, пов'язані з виконанням Плану відновлення, за умови надання до НКРЕКП документів, що підтверджують дані витрати, та відсутності їх компенсації з інших не тарифних джерел, вважаються обґрунтованими витратами.

Тобто обґрунтованими витратами на виконання заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, відповідно до норм Тимчасового порядку, зокрема, за рахунок джерел інвестиційної та ремонтної програми, можуть вважатися витрати, що відображені ліцензіатом у відповідних формах згідно з Тимчасовим порядком та щодо яких зроблено відповідний висновок при здійсненні заходу державного контролю.

Слід зазначити, що відповідно до наданої ОСП до НКРЕКП інформації, за 2022 рік ОСП було профінансовано відновлення електричних мереж та/або їх складових за рахунок джерел III на загальну суму _____ грн.

З урахуванням зазначеного, та за умови підтвердження виконання вказаних обсягів робіт відповідно до Тимчасового порядку, **обґрунтованими витратами** на здійснення відновлювальних робіт за рахунок джерел III можуть **вважатися** _____ **грн.**

Тому, витрати у розмірі _____ грн «Виконання аварійно-відновлювальних робіт» не можуть бути враховані як виконання III.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.06.2023 № 1061/17-23 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 22.06.2023 № 260/38СЛ-23 **зазначає**, що витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок коштів інвестиційної програми складають _____ грн (без ПДВ).

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

1) **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23 пропонує застосувати підходи враховані у Акті перевірки діяльності ОСП за 2021 рік з урахуванням сумарних операційних витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за 2022 рік, а саме: сума сплаченої частини чистого прибутку на виплату дивідендів у 2022 році: Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – грн. - сума сплаченої частини чистого прибутку (доходу) у звітному році відповідно до платіжних доручень – грн; - фактичні операційні витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – грн; - - сумарні операційні витрати – грн (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) x / $=$ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 **ззначає**, що фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у 2022 році відповідно до платіжних доручень складає грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 263
грн.

2) **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 16.06.2023 № 1084/17-23 пропонує застосувати підходи враховані у Акті перевірки діяльності ОСП за 2021 рік з урахуванням сумарних операційних витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за 2022 рік, а саме: Сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році: Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – грн. - сума сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень – грн; - фактичні операційні витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – грн; - - сумарні операційні витрати – грн (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) x / $=$ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 **ззначає**, сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативно-технологічного) управління та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал) складає грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 263
грн.

3) фактична сума витрат на послуги адміністратора розрахунків у звітному році – грн.

4) фактична сума витрат на послуги адміністратора комерційного обліку у звітному році – грн.

5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році – грн без ПДВ.

Місяць	Відповідно до виставлених рахунків		Небаланс втрати ОСП (00XSETTLEMENT00 W)		Нараховано на оплату учасникам ринку+втрати	Нараховано на оплату ОСП+втрати	Частка МД, без ПДВ	Uplift 1, без ПДВ	Uplift 1+МД, без ПДВ
	Нараховано на оплату учасникам ринку	Нараховано на оплату ОСП	Нараховано на оплату учасникам ринку	Нараховано на оплату ОСП					
Січень									
Лютий									
Березень									
Квітень									
Травень									
Червень									
Липень									
Серпень									
Вересень									
Жовтень									
Листопад									
Грудень									
Разом									

6) фактична сума витрат на придбання допоміжних послуг у звітному році – **грн.**

7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт» – **грн;**

8) сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми;

Заплановано – **грн. (без ПДВ)**

Профінансовано – (–) тис. грн. (без ПДВ)

грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2022 рік становить:

– = **грн.**

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 13.12.2022 № 1661 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406» термін виконання ІІІ на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.

9) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Розділ ІІІ 2020 року	Економія по заходах ІІІ 2020 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритий економією
I						
II						
III						
Всього						

10) сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році – **грн.**

11) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році станом на 31.12.2021 – **грн (без ПДВ).**

Заборгованість станом на 01.01.2022 –

грн (без ПДВ)

Заборгованість станом на 01.01.2023 –

грн (без ПДВ)

12) **Департамент енергоринку** службовою запискою від 21.06.2023 № 653/22-23 зазначає, що враховуючи, що у 2022 року об'єкти критичної інфраструктури в ОЕС України зазнавали масованих атак ворогом, особливо в 4-му кварталі, було втрачено або значно пошкоджено багато об'єктів генерації та обладнання, пов'язаного з передачею електричної енергії; підстанції НЕК «УКРЕНЕРГО» в результаті ворожих ракетних ударів отримали значні ушкодження, що поставило під загрозу надійність електропостачання, тож Дирекція управління ОЕС України значно збільшила обсяг потреби в ДП РЗ як для врегулювання мережеских обмежень, так і з метою забезпечення балансової надійності у 4-му кварталі 2022 року. Обсяг закупівлі являв собою необхідний мінімум для підтримки операційної безпеки в ОЕС України та врегулювання мережеских обмежень. Навіть зі збільшенням обсягів закупівлі ДП РЗ обсяг дефіциту потужності в ОЕС України сягав **Вт**, що було причиною введення графіків стабілізаційного відключення споживачів.

Таким чином, з огляду на зазначені вище обґрунтування НЕК «УКРЕНЕРГО», які надані листом від 09.06.2023 № 01/28134, а також інформацію зафіксовану Актом щодо фактичних витрат на придбання допоміжних послуг за 2022 рік, які становлять на рівні _____ грн, що на _____ грн або _____ % більше рівня _____ (_____ грн), затвердженого структурою тарифів, таке перевищення витрат у сумі _____ грн. без ПДВ може бути включено до складу обґрунтованих перевитрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.06.2023 № 1154/17-23 зазначив, що відповідно до інформації НЕК «УКРЕНЕРГО» від 23.06.2023 № 01/30803, наданої на запит НКРЕКП від 21.06.2023 № 6459/17.2.1/7-23, про напрямки спрямування НЕК «УКРЕНЕРГО» кредитних коштів ЄІБ, ЄБРР та АТ «Ощадбанк», отримані кошти були розподілені зокрема на фінансування статті «витрати на придбання допоміжних послуг» у сумі _____ грн. (без ПДВ). Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики з урахуванням спрямування в 2022 році кредитних коштів ЄІБ та ЄБРР у сумі _____ грн (без ПДВ) службовою запискою від 26.06.2023 № 1154/17-23 зазначає, що сума недофінансування статі становить _____ грн.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1154/17-23 щодо врахування спрямування в 2022 році кредитних коштів ЄІБ та ЄБРР у сумі _____ грн (без ПДВ) на витрати за статтею «витрати на придбання допоміжних послуг», та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 щодо необхідності врахування капіталізації за статтею «витрати на ремонт» у сумі _____ грн та з урахуванням перевитрат по статті «Витрати на послуги адміністратора розрахунків» у сумі _____ грн (без ПДВ) зазначає, що сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком складає – _____ грн (без ПДВ).

проти зафіксованої Актом № 236

грн.

13) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ грн

14) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягами відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ грн.

	Затверджений тариф	Затверджений НКРЕКП			Фактичне виконання (Дохід від диспетчеризації)			Додатково отриман/недоотриман дохід		
	грн/МВт*год	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.
січень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903						

лютий	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
березень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
квітень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
травень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
червень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
липень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
серпень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
вересень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
жовтень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
листопад	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
грудень	62,13	12 013 667	12 304 750	1 510 903					
2022 рік	62,13	144 164 000	147 657 000	18 130 836					

15) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове співвідношення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління кількість запланованих заходів , кількість виконаних заходів.

Відповідно до інформації зазначеній у службовій записці Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 26.06.2023 № 263/38СЛ-23 відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове співвідношення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління кількість запланованих заходів – 48 %, кількість виконаних заходів– 49 од.

16) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання ОСП заходів інвестиційної програми в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та відповідної програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 % - інші операційні доходи.

17) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління –
грн;

18) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління –
грн.

19) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІІІ у 2022 році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління –
грн.

20) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) по залучених кредитних коштах у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління–
грн.

21) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з урахуванням капіталізованих витрат –
грн.

22) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління –
грн.

23) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління
– грн,

Відповідно до додатку 26 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

на 50 % доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році

1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління на звітний рік
– грн.

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягами відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифу
грн.

3) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1154/17-23 щодо врахування спрямування в 2022 році кредитних коштів ЄІБ та ЄБРР у сумі грн (без ПДВ) на витрати за статтею «витрати на придбання допоміжних послуг», та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.06.2023 № 1084/17-23 щодо необхідності врахування капіталізації за статтею «витрати на ремонт» у сумі грн та з урахуванням перевитрат по статті «Витрати на послуги адміністратора розрахунків» у сумі грн (без ПДВ), **ззначає** що сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), «витрати на придбання допоміжних послуг») (крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень») структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком грн (без ПДВ) проти зафіксованої Актом № 236 грн (+)

період 2022 року), зі структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), з огляду на низький рівень розрахунків учасників ринку з ОСП. Так, станом на 06.06.2023 загальна заборгованість на балансуєчому ринку перед НЕК «Укренерго» становить **грн з ПДВ.**

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійної умови з передачі електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» **урахувати в Інвестиційній програмі** з передачі електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **16 153,94 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 1 345,57 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 14 384,29 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 362,22 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 61,86 тис. грн (без ПДВ).

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік шляхом його зміни в бік **збільшення** на суму **742 990,49 тис грн (без ПДВ)**, урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році у розмірі 11 587 069,41 тис. грн (без ПДВ),

суму перефінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у розмірі 1 520 776 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у розмірі 12 377 392,92 тис. грн (без ПДВ);

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок коштів інвестиційної програми у сумі 12 538 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році НЕК «УКРЕНЕРГО»;

2) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік шляхом його зміни в бік **збільшення** на підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році у розмірі **3 169 206,45 тис. грн (без ПДВ)**;

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році НЕК «УКРЕНЕРГО»;

3) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2022 році, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 16 153,94 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) у строк до 31 липня 2023 року:

1) надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2022 рік за I-V квартали 2022 року,

інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

2) забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком;

3) розмістити на офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області 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 накладення штрафу на НЕК «УКРЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ липня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 05 червня 2023 року № 263, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 898 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 04 травня 2023 року №№ 253 – 259, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з передачі

електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), а саме:

пунктів 1 та 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумулюючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972 (далі – Порядок формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумулюючих електростанціях), а саме:

пункту 3.9 розділу III, яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації,

пункту 4.4 розділу IV, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до п'яти відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)), яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми

звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСП подає щороку не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 7 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСП подає до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 12 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 15 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), а саме:

пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I, яким, зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи

системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час,

пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року), яким, зокрема встановлено, що $W_{l.p_e}$ – потужність генеруючої одиниці e , що була визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії,

пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII, яким встановлено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;

підпункту 3 пункту 3.3 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), яким встановлено обов'язок ОСП проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку;

підпункту 1 пункту 7.4 Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що є додатком 3 до Правил ринку (далі – Типовий договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності), яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ДП на умовах, визначених цим Договором;

підпункту 1 пункту 5.4 Типового договору про участь у балансуєчому ринку, що є додатком 7 до Правил ринку (далі – Типовий договір про участь у балансуєчому ринку), яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату проданої ППБ балансуєчої електричної енергії на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором;

Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є додатком 11 до Правил ринку (далі – Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження), а саме:

підпункту 3.5, яким встановлено, що ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами ринку,

підпункту 1 пункту 4.3, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором;

глави 7 розділу III Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), а саме:

підпункту 7.4.3 пункту 7.4, яким встановлено, зокрема, що технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви,

підпункту 7.5.2 пункту 7.5, яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до цього Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви;

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), яким встановлено, зокрема, що ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надає до НКРЕКП та оприлюднює на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатку 7 до цього Порядку;

абзацу четвертого пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов), щодо обов'язку уповноваженої особи ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;

Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії), а саме:

пункту 12.2 глави 12, яким встановлено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця.

До 24 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 20 днів розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу,

пункту 12.5 глави 12, яким встановлено, що ОСП протягом двох робочих днів з дати оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів;

глави 10.4 розділу X Порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 квітня 2020 року № 763 (далі – Порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів), а саме:

пункту 10.4.1, яким встановлено, що оплата за ФПП, набуті за результатами добових та місячних аукціонів, та чергові щомісячні платежі, що підлягають сплаті за ФПП, набуті за результатами річних аукціонів, повинні здійснюватися до початку періоду використання продукту, якщо це можливо з огляду на строки проведення аукціону,

підпунктів 1 та 2 пункту 10.4.2, якими встановлено, що власник ФПП здійснює платежі шляхом:

договірному списання аукціонним офісом відповідної суми з рахунку ескроу власника ФПП на поточний рахунок аукціонного офісу. Разом з цим аукціонний офіс через аукціонну платформу надсилає повідомлення про списання відповідної суми, а також витяг про кредитний ліміт та оплату (договірне списання). У випадку недостатності грошового забезпечення та наявності банківської гарантії власник ФПП протягом 3 робочих днів повинен поповнити своє грошове забезпечення для подальшого договірному списання аукціонним офісом відповідної суми платежу. Аукціонний офіс надсилає власнику ФПП повідомлення про необхідність поповнення грошового забезпечення;

оплати за рахунок банківської гарантії, що застосовується тільки за умови недостатності забезпечення грошових котів на рахунку ескроу власника ФПП;

пункту 4 постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396 «Про особливості визначення обсягу та проведення розрахунків за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств під час дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396), яким встановлено, що перерахування здійснюються ОСП у рахунок оплати вартості наданої ПУП Послуги відповідно до актів приймання-передачі Послуги не пізніше 55 днів після закінчення відповідного

розрахункового періоду, що становить календарний місяць (крім лютого 2022 року);

постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2452 «Про погодження структури розподілу пропускної спроможності на 2022 рік» (далі – постанова НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2452) у частині недотримання встановленої структури розподілу пропускної спроможності на 2022 рік для аукціонів з розподілення доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів по кожному перетину та напрямку;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» (далі – постанова НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454), яким встановлено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» (далі – постанова НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455), яким встановлено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункт 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

підпункт 6 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів, інформації, даних та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП,

підпункт 7 у частині забезпечення функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, у якому, зокрема, необхідно вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню та

оновленню відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», правил ринку, кодексу системи передачі, цих Ліцензійних умов, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, з дотриманням визначених відповідними нормативно-правовими актами строків та форми оприлюднення, зокрема звіт щодо показників якості послуг з електропостачання,

підпункт 8 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів,

підпункт 15 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, встановленої, зокрема постановою НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454 та постановою НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455,

підпункт 27 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;

підпункт 33 у частині придбання послуг зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку,

підпункт 34 у частині забезпечення роботи ринку допоміжних послуг та придбання допоміжних послуг на конкурентних засадах, крім випадків, передбачених статтею 69 Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг, що затверджуються НКРЕКП,

підпункт 42 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року), підпункт 50 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) та підпункт 51 щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків,

підпункт 43 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року), підпункт 51 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) та підпункт 52 щодо обов'язку ліцензіата придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП,

підпункт 46 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року), підпункт 54 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) та підпункт 55 у частині

використання коштів, отриманих за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»,

підпункт 70 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 78 у частині проведення щороку аудиту системи управління ринком відповідно до правил 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. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, а саме:

пункту 3.9 розділу III, яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації,

пункту 4.4 розділу IV, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до п'яти відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна), яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії», яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСП подає щороку не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 7 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів», яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСП подає до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами», яким встановлено, що форму звітності № 12 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі», яким встановлено, що форму звітності № 15 ОСП подає до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

Правил ринку, а саме:

пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I, яким, зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час,

пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року), яким, зокрема встановлено, що $W_{l.p_e}$ – потужність генеруючої одиниці e , що була визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії,

пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII, яким встановлено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;

підпункту 3 пункту 3.3 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, яким встановлено обов'язок ОСП проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку;

підпункту 1 пункту 7.4 Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ДП на умовах, визначених цим Договором;

підпункту 1 пункту 5.4 Типового договору про участь у балансуєчому ринку, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату проданої ППБ балансуєчої електричної енергії на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором;

Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, а саме:

підпункту 3.5, яким встановлено, що ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, встановленому Правилами ринку,

підпункту 1 пункту 4.3, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором;

глави 7 розділу III Кодексу системи передачі, а саме:

підпункту 7.4.3 пункту 7.4, яким встановлено, зокрема, що технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви,

підпункту 7.5.2 пункту 7.5, яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до цього Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви;

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, яким встановлено, зокрема, що ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надає до НКРЕКП та оприлюднює на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатку 7 до цього Порядку;

абзацу четвертого пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов щодо обов'язку уповноваженої особи ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміні/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;

Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, а саме:

пункту 12.2 глави 12, яким встановлено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця.

До 24 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 20 днів розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу,

пункту 12.5 глави 12, яким встановлено, що ОСП протягом двох робочих днів з дати оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів;

глави 10.4 розділу X Порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, а саме:

пункту 10.4.1, яким встановлено, що оплата за ФПП, набуті за результатами добових та місячних аукціонів, та чергові щомісячні платежі, що підлягають сплаті за ФПП, набуті за результатами річних аукціонів, повинні здійснюватися до початку періоду використання продукту, якщо це можливо з огляду на строки проведення аукціону,

підпунктів 1 та 2 пункту 10.4.2, якими встановлено, що власник ФПП здійснює платежі шляхом:

договірною списання аукціонним офісом відповідної суми з рахунку ескроу власника ФПП на поточний рахунок аукціонного офісу. Разом з цим аукціонний офіс через аукціонну платформу надсилає повідомлення про списання відповідної суми, а також витяг про кредитний ліміт та оплату (договірне списання). У випадку недостатності грошового забезпечення та наявності банківської гарантії власник ФПП протягом 3 робочих днів повинен поповнити своє грошове забезпечення для подальшого договірною списання аукціонним офісом відповідної суми платежу. Аукціонний офіс надсилає власнику ФПП повідомлення про необхідність поповнення грошового забезпечення;

оплати за рахунок банківської гарантії, що застосовується тільки за умови недостатності забезпечення грошових котів на рахунку ескроу власника ФПП;

пункту 4 постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396, яким встановлено, що перерахування здійснюються ОСП у рахунок оплати вартості наданої ПУП Послуги відповідно до актів приймання-передачі Послуги не пізніше 55 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць (крім лютого 2022 року);

постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2452 у частині недотримання встановленої структури розподілу пропускної спроможності на 2022 рік для аукціонів з розподілення доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів по кожному перетину та напрямку;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454, яким встановлено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455, яким встановлено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії відповідно

до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

підпункту 6 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів, інформації, даних та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП,

підпункту 7 у частині забезпечення функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, у якому, зокрема, необхідно вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню та оновленню відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», правил ринку, кодексу системи передачі, цих Ліцензійних умов, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, з дотриманням визначених відповідними нормативно-правовими актами строків та форми оприлюднення, зокрема звіт щодо показників якості послуг з електропостачання,

підпункту 8 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів,

підпункту 15 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, встановленої, зокрема постановою НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454 та постановою НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2455,

підпункту 27 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункту 33 у частині придбання послуг зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку,

підпункту 34 у частині забезпечення роботи ринку допоміжних послуг та придбання допоміжних послуг на конкурентних засадах, крім випадків, передбачених статтею 69 Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг, що затверджуються НКРЕКП;

підпункту 42 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року), підпункту 50 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) та підпункту 51 щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності

комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року), підпункту 51 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) та підпункту 52 щодо обов'язку ліцензіата придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП;

підпункту 46 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року), підпункту 54 (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) та підпункту 55 у частині використання коштів, отриманих за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

підпункту 70 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 78 у частині проведення щороку аудиту системи управління ринком відповідно до правил ринку.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» урахувати в Інвестиційній програмі з передачі електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 16 153,94 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії, у розмірі 1 345,57 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 14 384,29 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у розмірі 362,22 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у розмірі 61,86 тис. грн (без ПДВ).

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму 742 990,49 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу у 2022 році від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 11 587 069,41 тис. грн (без ПДВ),

суму перефінансування статті «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у розмірі 1 520 776 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статті «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у розмірі 12 377 392,92 тис. грн (без ПДВ),

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок інвестиційної програми у сумі 12 538 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році НЕК «УКРЕНЕРГО»;

2) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в 2022 році у розмірі 3 169 206,45 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році НЕК «УКРЕНЕРГО»;

3) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2022 році, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 16 153,94 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«__» _____ 20__ року



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушення
НЕК «УКРЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 05 червня 2023 року № 263, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 898 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, яким, зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час;

пункту 3.9 розділу 3 Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації;

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, яким встановлено, зокрема, що ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надає до НКРЕКП та оприлюднює на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатку 7 до цього Порядку;

підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

для чого у строк до 31 липня 2023 року:

1) надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2022 рік за I-V квартали 2022 року,

інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

2) забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком;

3) розмістити на офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА

ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ