

Департамент
ліцензійного контролю
«___» червня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231» та проєкту розпорядження «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202 та постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 852 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», на підставі посвідчень про проведення перевірки від 18 квітня 2024 року № 175, від 18 квітня 2024 року № 176, від 22 квітня 2014 року № 184, від 07 травня 2024 року № 200 та від 14 травня 2024 року № 220 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО», Товариство, Компанія, ОСП, 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 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 20 травня 2023 року № 201 (далі – Акт № 201).

Листами від 27.05.2024 № 01/31803, від 29.05.2024 № 01/32315 та від 10.06.2024 № 01/34938 НЕК «УКРЕНЕРГО» надано до НКРЕКП пояснення та зауваження до Акту № 201, які опрацьовано.

Так, Актом № 201 встановлено та зафіксовано наступне:

| № п/п | Виявлене порушення | Суть порушення |
|-------|---|--|
| 1 | підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством. |

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» розпорядження НКРЕКП від 05.07.2023 № 181-р

Відповідно до пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 181-р НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана у строк до 31.07.2023 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;

та акцію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію



№1341-14.1.1724 від 19.06.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 19.06.2024 13:37
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

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 підтвердні документи, в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги», щодо автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуючу електричну енергію, у випадку відсутності поданих заявок/пропозицій постачальниками послуг з балансування;

Щодо виконання абзацу другого пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 181-р

Комісія з проведення перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 27.07.2023 №01/36501 надала до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області «Звіт з виконання Інвестиційної програми 2022 року за 18 місяців» на 88 арк. в 1 прим., при цьому **скоригований звіт** щодо виконання Інвестиційної програми на 2022 рік за I – IV квартали 2022 року до Управління **не надано**.

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконала вимоги абзацу другого пункту 1** Розпорядження НКРЕКП № 181-р.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, звіт з виконання Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» 2022 року за 12 місяців був наданий до НКРЕКП листом від 23.02.2023 № 01/9713, до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області листом від 23.02.2023 № 01/9711.

У зв'язку із активними бойовими діями, які спричинили значні пошкодження об'єктів магістральних електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистеми, схем нормальних режимів, та введенням в Україні воєнного стану Постановою НКРЕКП від 13.12.2022 № 1661 продовжено термін виконання Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік до кінця 2023 року.

Тому, звіт з виконання ІІ 2022 продовжував коригуватися щоквартально з наростаючим підсумком та надавався в терміни, визначені Порядком № 1972.

Звіт з виконання Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» 2022 року за 15 місяців (I – V кв.) був наданий до НКРЕКП листом від 26.04.2023 № 01/20735, до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області листом від 26.04.2023 № 01/20734.

Звіт з виконання Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» 2022 року за 18 місяців (I – VI кв.) був наданий до НКРЕКП листом від 27.07.2023 № 01/36500, до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області листом від 27.07.2023 № 01/36501.

Таким чином, приймаючи до уваги вищезазначене твердження щодо ненадання скоригованого звіту щодо виконання Інвестиційної програми 2022 року до Управління є таким, що не відповідає дійсності.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом надавались до НКРЕКП до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області Звіт з виконання Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» 2022 року за 15 місяців та за 18 місяців. Водночас Товариством **не надало** до НКРЕКП до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **скоригований звіт** щодо виконання Інвестиційної програми на 2022 рік за I – IV квартали **2022 року**, відповідно до вимог абзацу другого пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 181-р.

Щодо виконання абзацу третього пункту 1 Розпорядження НКРЕКП №181-р

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від **24.07.2023** № 01/35781 **повідомила НКРЕКП** зокрема про наступне (мовою документу):

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 електричної енергії».

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.

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 у зв'язку з відсутністю договірних відносин з виробниками з ВДЕ 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.

Разом з цим, зазначаємо, що на даний час не прийнято регуляторного акту, який би визначав покриття витрат для ОСП на відшкодування вартості невідпущеної електроенергії у 2020 році.

Зокрема листом від 31 серпня 2021 року № 01/38060 НЕК «УКРЕНЕРГО» надала НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо нормативно-правового регулювання питання відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років та про проведені НЕК «УКРЕНЕРГО» заходи до та після визначення на законодавчому рівні обов'язку ОСП здійснювати відшкодування (прийняття змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» згідно із Законом України від 21.07.2020 № 810-IX).

В рамках надання пояснень щодо перевірок зі сторони НКРЕКП НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомляла, що відповідно до Правил ринку саме виробник ВДЕ здійснює розрахунок розміру відшкодування, як і про те, що НКРЕКП не визначено чіткого механізму щодо строків та інших істотних умов здійснення такого відшкодування.

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

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконала вимоги абзацу третього пункту 1** Розпорядження НКРЕКП № 181-р.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, 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 електричної енергії».

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-IX, 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-IX 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, наявні правові підстави для компенсації за не відпущену електроенергію виключно за період з 01.08.2020 (дата набуття чинності Законом №810-IX 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-IX.

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.

Вищезазначена інформація повідомлялась НЕК «УКРЕНЕРГО» у відповідь на звернення учасників ринку стосовно здійснення відшкодування за не відпущену електричну енергію виробником за 2019-2020 роки, а також надавалась НКРЕКП в рамках перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО».

Також, з метою належного врегулювання відносин щодо відшкодування коштів, у відповідь на звернення виробників НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначено про необхідність укладення господарсько-правових договорів про компенсацію ОСП після набуття чинності Законом № 810-IX від 21.07.2020 не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії, які б визначали чіткий алгоритм відшкодування не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії, в результаті отриманої диспетчерської команди ОСП.

Разом з цим, зазначаємо, що на даний час не прийнято регуляторного акту, який би визначав джерела відшкодування для ОСП вартості невідпущеної електроенергії у 2020 році.

Зокрема листом від 31 серпня 2021 року № 01/38060 НЕК «УКРЕНЕРГО» надала НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо нормативно-правового регулювання питання відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років та про проведені НЕК «УКРЕНЕРГО» заходи до та після визначення на законодавчому рівні обов'язку ОСП здійснювати відшкодування (прийняття змін до Закону України «Про ринок електроенергії» згідно із Законом України від 21.07.2020 № 810-IX).

В рамках надання пояснень щодо планових перевірок НКРЕКП НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомляла НКРЕКП, що відповідно до Правил ринку саме виробник ВДЕ здійснює розрахунок розміру відшкодування, як і про те, що НКРЕКП не визначено чіткого механізму щодо строків та інших істотних умов здійснення такого відшкодування.

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

Слід зазначити, що кожного разу в рамках проведених Регулятором перевірок НЕК «УКРЕНЕРГО» надавались обґрунтовані пояснення із зазначенням того, що НКРЕКП невизначено чіткого механізму в прозорий та недискримінаційний спосіб здійснити компенсацію не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії після 01.08.2020 року до кінця 2020 року.

НЕК «УКРЕНЕРГО», на виконання підпункту 15 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09.11.2017 № 1388 (зі змінами) неухильно дотримується 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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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.

Щодо виконання пункту 2 Розпорядження НКРЕКП №181-р

Відповідно до пункту 2 Розпорядження НКРЕКП № 181-р НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана 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.

НЕК «УКРЕНЕРГО» **листом від 14.09.2023 №01/45741** надала до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **«Звіт незалежних практикуючих фахівців Приватному акціонерному товариству «Національна енергетична компанія «УКРЕНЕРГО» щодо дотримання в усіх суттєвих аспектах Системою управління ринком вимог Правил ринку у частині проведення розрахунків та виставлення рахунків за період з 01 липня 2019 року по 31 грудня 2020 року включно»** та повідомила про наступне: **«НЕК «УКРЕНЕРГО» 07.09.2023 уклала договір на аудит роботи СУР у 2021 році зі строком завершення робіт до кінця 2023 року. В свою чергу повідомляємо, що з огляду на терміни та тривалість проведення аудиту за попередні періоди, за періоди 2022-2023 років НЕК «УКРЕНЕРГО» буде проводити аудит СУР вже у 2024 році. Тендер на закупівлю нового аудиту буде можливо провести лише після затвердження НКРЕКП тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2024 рік, в якому будуть передбачені кошти на цю потребу.»**

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО», **станом на 31.12.2023** НЕК «УКРЕНЕРГО» **не забезпечила проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2021 та 2022 роки** та відповідно **не виконала вимоги пункту 2 Розпорядження НКРЕКП № 181-р.**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, відповідно до пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) аудит СУР проводиться раз на рік, а за потреби, може бути ініційований Регулятором у будь-який час. Вибір аудитора здійснюється за результатами тендера на основі технічного завдання, розробленого ОСП. При цьому оплата послуг з проведення аудиту фінансується за рахунок коштів тарифу компанії на диспетчерське управління.

Перший аудит СУР був проведений за період 2019-2020 роки та результати аудиту у вигляді звіту з надання обґрунтованої впевненості було надано НКРЕКП листом від 14.09.2023 № 01/45741.

НЕК «УКРЕНЕРГО» 07.09.2023 уклала договір про надання послуг з аудиту роботи СУР за період з 01.01.2021 по 31.12.2021 зі строком надання послуг до 31.12.2023.

У зв'язку зі значним обсягом робіт, необхідним для належного проведення аудиту, за зверненням надавача послуг були укладені додаткові угоди і **термін надання послуг скоригований на 31.03.2024**. Аудит був завершений, про що було **проінформовано Регулятора** з наданням відповідного звіту **листом від 04.04.2024 № 01/20141**.

Водночас, НЕК «УКРЕНЕРГО», відповідно до передбачених у тарифі 2024 року коштів на послуги з проведення аудиту СУР, **в кінці 2023 року розпочала процес підготовки закупівлі**

послуг з аудиту СУР за період 01.01.2022 – 31.12.2023. Технічне завдання на проведення аудиту СУР за період 2022-2023 рр. зі змінами було надано Регулятору листами НЕК «УКРЕНЕРГО» від 23.10.2023 № 01/54650, від 04.12.2023 № 01/66125.

Листом від 30.01.2024 № 01/5965 НЕК «УКРЕНЕРГО» проінформувала Регулятора про те, що за результатами проведеного тендеру за уточненим технічним завданням укладено договір від 27.12.2023 № 01-127058-24 про надання послуг з аудиту СУР за період з 01.01.2022 по 31.12.2023 та розпочато процес аудиту.

Відповідно до умов договору процес аудиту СУР за період 2022 – 2023 років наразі триває.

Також зауважимо, що вимогою глави 1.14 Правил ринку не визначається період, за який має бути проведено аудит, але вказано, що він має проводитись раз на рік. Також у розпорядженні НКРЕКП теж не визначено період, за який має бути проведений аудит, зокрема, вказано, що НЕК «УКРЕНЕРГО» має до 1 вересня 2023 року забезпечити проведення аудиту роботи СУР і до 15 вересня 2023 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням підтвердних документів. Як зазначалося вище, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 14.09.2023 № 01/45741 надала НКРЕКП результати аудиту, проведеного за період 2019-2020 рр. і який був завершений 31.08.2023, у вигляді звіту з надання обґрунтованої впевненості.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 01 вересня 2023 року Компанією проведено аудит СУР за період її діяльності у 2019-2020 роках. Водночас Товариством не забезпечено проведення аудиту роботи системи управління ринком за період її діяльності у 2021-2022 роках, відповідно до вимог передбачених пунктом 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 04.04.2024 № 01/20141 повідомила Регулятора, про проведення аудиту роботи системи, з наданням відповідного звіту, за період з 01.01.2021 по 31.12.2021.

| | | |
|---|--|---|
| 2 | підпункту 73 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | у частині виконання рішення НКРЕКП, прийняте за результатами розгляду спору, учасником якого є ліцензіат. |
|---|--|---|

Щодо досудового врегулювання спору між _____ та
НЕК «УКРЕНЕРГО»

За результатами розгляду досудового врегулювання спору між _____ та ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» (третя сторона – _____) щодо здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» (у ролі адміністратора комерційного обліку (АКО)) заміни даних комерційного обліку по постачальнику «останньої надії», що стосуються споживача електричної енергії – _____, НКРЕКП прийнято Постанову від 05.12.2023 № 2279 (далі – Постанова НКРЕКП № 2279), якою передбачено зобов'язати НЕК «УКРЕНЕРГО» припинити порушення пункту 9.14.1 глави 9.14 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311, для чого **оновити на платформі управління ринком фактичні дані щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01.03.2022 по 08.05.2022**, з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної _____ та надати їх заінтересованим учасникам ринку електричної енергії.

За інформацією наданою Ліцензіатом під час перевірки, (мовою документу): «...АКО **проведено розрахунок нового релізу ДКО по _____ та передано АР для проведення врегулювання відповідно до Правил ринку.**

За період квітня, травня 2022 року, **коригування даних комерційного обліку** за зазначені періоди АКО **не проводило**, оскільки ОСР було ініційовано досудове врегулювання спору. Отже дані в системі MMS відповідають завантаженим _____, як ППКО та не потребують коригування...»

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки, надала знімок з

екрану відправлення оновлених даних комерційного обліку по _____ за березень 2022 року, тоді як відповідно до вимог Постанови № 2279 НЕК «УКРЕНЕРГО» повинна була оновити на платформі управління ринком фактичні дані щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01.03.2022 по 08.05.2022 з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної _____.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, НЕК «УКРЕНЕРГО» (у ролі АКО) проведено розрахунок нового релізу ДКО по постачальнику «останньої надії» _____ та обсягів втрат по _____ та передано АР для проведення врегулювання відповідно до Правил ринку.

Щодо періодів квітня, травня 2022 року, коригування даних комерційного обліку за зазначені періоди АКО не проводило, оскільки ОСР було ініційовано досудове врегулювання спору. Отже дані в системі MMS відповідають завантаженням _____, як ППКО та не потребують коригування.

Станом на теперішній час оновлення на платформі управління ринком даних щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01.03.2022 по 31.03.2022 з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної _____ не можливо через відсутність технічної можливості оновлення даних, що пов'язана з доопрацювання розробниками програмного забезпечення платформи управління ринком. Дана можливість з'явиться після внесення відповідних змін розробниками в липні 2024 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не оновила на платформі управління ринком фактичні дані щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01.03.2022 по 08.05.2022, з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної _____.

| | | |
|---|--|--|
| 3 | підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | У частині укладання договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів, а саме: пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) 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 яким встановлено обов'язок ОСП проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку. |
|---|--|--|

Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2023 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» куплено електричну енергію для врегулювання небалансів у обсязі _____, на загальну суму – _____ (з ПДВ).

ОСП здійснено оплату за електричну енергію для врегулювання небалансів у сумі – _____ (з ПДВ). Крім того, здійснено зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму – _____ (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується заборгованість ОСП перед учасниками ринку за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів у сумі – _____ (з ПДВ).

Комісією з проведення перевірки здійснено перевірку рахунків виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО», щодо обсягу та вартості проведених нарахувань та стан розрахунків Товариства за небаланси електричної енергії з учасниками ринку, а саме:

- _____;
- _____;
- _____.

та встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не здійснювала оплати рахунків за небаланси електричної енергії на суму _____**. Кількість днів протермінування сплати становить від 11 до 333 днів

За поясненнями Товариства, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, внаслідок значного розміру наявної заборгованості зі сторони СВБ перед оператором системи передачі, яка виникла з початку роботи нового ринку електроенергії, НЕК «УКРЕНЕРГО» не має можливості розраховуватися вчасно та у повному обсязі з усіма СВБ за електричну енергію для врегулювання небалансів та з ППБ за балансуючу електричну енергію. Так, станом на 20.05.2024 загальна заборгованість на балансуючому ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» становить _____ з ПДВ.

Окремо звертаємо увагу на розмір заборгованості перед НЕК «УКРЕНЕРГО»:
операторів системи розподілу електричної енергії – _____ з ПДВ (___%);
постачальника останньої надії (_____) – _____ з ПДВ (___%);
гарантованого покупця (_____) - _____ з ПДВ (___%);
виробників (ППБ) - _____ (___%).

Вважаємо за потрібне відмітити, що оператор системи передачі щоденно здійснює виплати постачальникам послуг з балансування та сторонам, відповідальним за баланс, на недискримінаційній основі та згідно з положеннями Статті 3 Закону у межах доступної суми на поточних рахунках із спеціальним режимом використання, що надходять від учасників балансуючого ринку.

Не менш суттєвим фактором, який покращив рівень заборгованості, було проведення заходів по зменшенню взаємної заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» з учасниками балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг у 2023-2024 роках.

На виконання наказу Міністерства енергетики України від 16.06.2023 № 199 «Про розрахунки на ринку електричної енергії» було зменшено взаємну заборгованість учасниками ринку, що утворилась у період з 01.07.2019 по 01.07.2023 (включно), відповідно до договорів про врегулювання небалансів, участі у балансуючому ринку та договорів про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, яка виникла на день набрання чинності цим наказом, перед оператором системи передачі за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що утворилась у період з 01.07.2019 по 01.07.2023 (включно) шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму _____ (в т. ч. ПДВ).

На виконання заходів, визначених наказом Міністерства енергетики України від 08.01.2024 №б «Про заходи зі зменшення взаємної заборгованості на ринку електричної енергії» (далі – Наказ № б), у період з грудня 2023 року по квітень 2024 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було здійснено низку заходів, пов'язаних із зменшенням взаємної заборгованості за період січень 2020 – листопад 2023 шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог та врегулювання зобов'язань на загальну суму близько _____ з ПДВ (у тому числі погашено зобов'язання по рахункам-фактурам).

Крім того, НЕК «УКРЕНЕРГО» наполегливо продовжує роботу по пошуку джерел для проведення розрахунків на балансуючому ринку. Листами від 15.02.2024 № 01/9900 та від 28.02.2024 № 01/12599, що додаються, НЕК «УКРЕНЕРГО» зверталася з пропозицією прийняти в найкоротші терміни рішення про спрямування коштів за рахунок очікуваної економії за складовою структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік - витрати на придбання допоміжних послуг, на врегулювання системних обмежень оператора системи передачі шляхом внесення їх на поточний рахунок оператора системи передачі із спеціальним режимом використання, з

подальшим врахуванням цих сум як обґрунтовані витрати за результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2023 рік.

Зазначене рішення сприятиме зменшенню заборгованості на балансуєчому ринку та збільшенню обігових коштів виробників електричної енергії, які надають послуги з балансування, для забезпечення паливними ресурсами, підтримання належного технічного стану електроустановок, проведення ремонтних робіт.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 28.09.2020 № 01/35153, від 19.03.2021 № 01/10724, від 28.08.2021 № 01/37425, від 31.08.2021 № 01/37780, від 21.09.2021 № 01/41999, від 28.09.2021 № 01/43415 від 05.11.2021 № 01/50072, від 14.01.2022 № 01/1740, від 18.02.2022 № 01/8599, від 19.08.2022 № 01/35503, від 09.09.2022 № 01/38922, від 28.02.2023 № 01/10485, від 17.05.2023 № 01/24077, від 04.10.2023 № 01/50229, від 04.10.2023 № 01/50229, від 16.10.2023 № 01/52648, від 20.10.2023 № 01/54422, від 26.10.2023 № 01/55912, від 31.10.2023 № 01/57742, від 02.11.2023 № 01/58085, від 10.11.2023 № 01/60570, від 24.11.2023 № 01/64183, від 30.11.2023 № 01/65673, від 24.01.2024 № 01/4702, від 01.03.2024 № 01/13097, від 15.03.2024 № 01/15959 Комітету Верховної Ради України з питань енергетики та житлово-комунальних послуг, РНБО, Кабінету Міністрів України, Міністерства енергетики України, НКРЕКП повідомляла щодо критичної ситуації на ринку електричної енергії та надавало пропозиції змін до законів України та проекти законів, які передбачають заходи для погашення заборгованості на ринку електричної енергії, у тому числі, на балансуєчому ринку.

Враховуючи усе перераховане, НЕК «УКРЕНЕРГО» вживало всіх можливих заходів для вирішення складної ситуації в межах компетенції з розрахунками на балансуєчому ринку. Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році. (Стор. 80-81 Акту)

В Акті Комісії з перевірки зазначено, що:

б) 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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ).

В той же час відповідно до оборотно-сальдових відомостей фактичні суми використання коштів становлять:

б) 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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ).

| | | |
|---|--|---|
| 4 | підпункту 15 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | у частині дотримання 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 21 грудня 2022 року № 1788 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік» та від 21 грудня |
|---|--|---|

2022 року № 1789 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік»

Щодо послуг з передачі електричної енергії

Постановою НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1788 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» встановлено:

тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії):

1) на період з 01 січня 2023 року по 31 березня 2023 року (включно) на рівні _____ (без ПДВ);

2) на період з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року (включно) – _____ (без ПДВ);

3) на період з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року (включно) – _____ (без ПДВ);

тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії на 2023 рік на рівні _____ (без урахування податку на додану вартість).

У 2023 році загальні операційні витрати НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії склали _____, що на _____ або _____% більше рівня (_____), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний обсяг передачі електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем _____ або на _____% (факт _____, план – _____).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

| Статті витрат | тис. грн |
|---|----------|
| витрати на ремонт | |
| витрати на електричну енергію для господарчих потреб | |
| на повернення залучених кредитних коштів | |
| Витрати на оплату праці | |
| витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків | |
| плата за землю | |
| інші обов'язкові платежі | |
| внески на регулювання | |
| послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації | |
| відрахування профспілковим організаціям | |
| аудиторські послуги | |
| підготовка, перепідготовка кадрів | |
| атестація робочих місць | |
| інформаційно-обчислювальні послуги | |
| представницькі витрати | |
| ВСЬОГО | |

Сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році складає _____:

| Статті витрат | тис. грн |
|---------------------------------|----------|
| послуги виробничого характеру | |
| сировина та допоміжні матеріали | |
| паливно-мастильні матеріали | |
| витрати на охорону праці | |

| | |
|---|--|
| Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії | |
| Фінансові витрати, що враховані в тарифі | |
| інші витрати з прибутку | |
| витрати на відрядження | |
| паспортизація об'єктів | |
| послуги зв'язку | |
| послуги пожежної охорони | |
| страхування | |
| юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші | |
| обов'язкові виплати по соціальних пільгах | |
| плата за оренду | |
| вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги | |
| інформаційно-консультаційні послуги | |
| медогляд | |
| паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт) | |
| дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки | |
| дослідження та розробки | |
| Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» | |
| Фіксований місячний платіж ТОВ "Українська енергетична біржа | |
| одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію | |
| витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту | |
| технічне обслуговування легкового автотранспорту | |
| дозиметричний контроль | |
| витрати на передплату періодичних видань | |
| плата за ліцензовану діяльність | |
| інші витрати | |
| ВСЬОГО | |

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** по таким статтям:

| Статті витрат | тис. грн |
|---|----------|
| Фінансові витрати | |
| паспортизація об'єктів | |
| Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» | |
| Фіксований місячний платіж ТОВ «Українська енергетична біржа» | |
| плата за ліцензовану діяльність | |
| ВСЬОГО | |

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Постановою НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1789 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» встановлено тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:

- 1) на період з 01 січня 2023 року по 31 березня 2023 року (включно) на рівні _____ (без урахування податку на додану вартість);
- 2) на період з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року (включно) – _____ (без урахування податку на додану вартість);
- 3) на період з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року (включно) – _____ (без урахування податку на додану вартість).

У 2023 році загальні операційні витрати НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склали _____, що на _____ або _____

% менше рівня (_____), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний обсяг передачі електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем _____ або на ____ % (факт _____, план – _____), обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем _____ або на _____ % (факт _____, план – _____).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

| Статті витрат | тис. грн |
|---|----------|
| витрати на ремонт | |
| витрати на електричну енергію для господарчих потреб | |
| на повернення залучених кредитних коштів | |
| інші витрати з прибутку | |
| витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків | |
| внески на регулювання | |
| послуги зв'язку | |
| відрахування профспілковим організаціям ** | |
| аудиторські послуги | |
| підготовка, перепідготовка кадрів | |
| атестація робочих місць | |
| інформаційно-обчислювальні послуги | |
| представницькі витрати | |
| Витрати на послуги адміністратора розрахунків | |
| ВСЬОГО | |

Сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році складає _____ (без ПДВ):

| Статті витрат | тис. грн |
|--|----------|
| послуги виробничого характеру | |
| сировина та допоміжні матеріали | |
| паливно-мастильні матеріали | |
| витрати на охорону праці | |
| Витрати на оплату праці | |
| Витрати на послуги адміністратора розрахунків | |
| Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку | |
| Фінансові витрати, що враховані в тарифі | |
| витрати на відрядження | |
| паспортизація об'єктів | |
| плата за землю | |
| інші обов'язкові платежі | |
| послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації | |
| послуги пожежної охорони | |
| страхування | |
| юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші * | |
| вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги | |
| інформаційно-консультаційні послуги | |
| медогляд | |
| паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт) | |
| дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки | |
| обов'язкові виплати по соціальних пільгах | |
| одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію | |
| дозиметричний контроль | |
| витрати на передплату періодичних видань | |
| плата за ліцензовану діяльність | |
| інші витрати | |
| ВСЬОГО | |

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** по таким статтям:

| Статті витрат | тис. грн |
|---|----------|
| Фінансові витрати, що враховані в тарифі | |
| паспортизація об'єктів | |
| плата за землю | |
| інші обов'язкові платежі | |
| послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації | |
| плата за ліцензовану діяльність | |
| ВСЬОГО | |

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803:

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Паливо-мастильні матеріали».

Збільшення витрат спричинено продовженням бойових дій на території України та масштабними пошкодженнями енергетичної структури, що в свою чергу збільшило обсяги виїздів спеціалістів на об'єкти з метою обстеження, оперативного виявлення пошкоджень. Крім того через посилення заходів з охорони енергооб'єктів, контролю за технічним станом будівель, споруд та інженерних мереж також відбулося збільшення витрат на паливо.

На виконання вимог Наказу Міністерства енергетики від 12.08.2023 №242, з метою забезпечення стабільного живлення об'єктів критичної інфраструктури, було встановлено дизельні генератори на об'єктах НЕК «УКРЕНЕРГО» як джерела резервного електропостачання, забезпечуючи незалежність від загальної мережі у випадку відсутності електропостачання або виникнення аварійних ситуацій. З цією метою було передбачено створення запасів палива для дизель-генераторів для безперебійної роботи на 24 години.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що на думку Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕ ДРВСЕ) перевитрати за статтею «Паливо-мастильні матеріали» 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 обґрунтування.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених витрат за статтею «Паливо-мастильні матеріали» за рахунок тарифу з передачі електричної енергії у сумі ____ тис. грн (без ПДВ) та за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі ____ тис. грн (без ПДВ).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що перевитрати за статтею «Обов'язкові виплати по соціальних пільгах», в частині перевитрат, пов'язаних з доплатами на поховання працівників та допомоги сім'ям, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного обґрунтування. Водночас, доцільно звернути увагу на те, щоб ці перевитрати не дублювалися з обґрунтованими перевитратами відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що перевитрати за статтею «Обов'язкові виплати по соціальних пільгах», які склались по діяльності з передачі електричної енергії у сумі ____ тис. грн (без ПДВ) та за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

у сумі ____ тис. грн (без ПДВ) не враховують витратами понесені Товариством відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші»

Як зазначено в Акті за результатами перевірки, перевитрати по статті «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші» в структурі тарифів на послуги з передачі електричної енергії склали _____, в той час як в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління – _____.

Витрати на «юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші» на 2023 рік розраховувались виходячи із міжнародних інвестиційних проектів, реалізація яких може потребувати супроводження фахівцями з міжнародного права, а також із справ з контрагентами-нерезидентами, супроводження яких може потребувати залучення відповідних фахівців. Однак сума для даної категорії витрат, визначена в тарифі НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, була завідомо недостатньою для забезпечення потреб Компанії.

Загальні витрати НЕК «УКРЕНЕРГО» в 2023 році на юридичні послуги становили _____ в тарифі на передачу електричної енергії та _____ в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, що призвело до формування дефіциту в тарифах в розмірі _____ відповідно. Так, в тарифі на передачу та диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, по статті «юридичні послуги» було недостатньо коштів на забезпечення супроводження арбітражного розгляду позову до російської федерації про захист інвестицій, що знаходяться на території АР Крим (контракт № 01-250726-22 від 15.04.2022). Загальна сума витрат по цьому договору протягом 2023 року складала _____ без ПДВ. Комісії з перевірки були надані усі підтверджуючі первинні документи під дані суми витрат.

НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП, з проханням вважати зазначені вище перевитрати обґрунтованими разом з іншими погодженими комісією з перевірки обґрунтованими перевитратами на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що в частині перевитрат, пов'язаних із забезпеченням супроводження арбітражного розгляду позову до російської федерації про захист інвестицій, що знаходяться на території АР Крим, оплачених в 2023 році, на думку УЦТПЕ ДРВСЕ зазначені перевитрати можуть вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою 13.06.2024 № 251/38СЛ-24 зазначає, що ____ НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених витрат за статтею «Юридичні послуги» на забезпечення супроводження арбітражного розгляду позову до російської федерації про захист інвестицій, що знаходяться на території АР Крим за рахунок тарифу з передачі електричної енергії у сумі ____ тис. грн (без ПДВ) та за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі ____ тис. грн (без ПДВ).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що в Акті зазначено:

«Інформаційно-консультаційні послуги» становлять 3 276 тис. грн при запланованих _____ грн.

Перевитрати по інформаційно-консультаційним послугам зумовлено отриманням наступних послуг:

- послуга з проведення ресертифікаційної та наглядової перевірок інтегрованої системи управління у сумі ____ грн. Починаючи з 2011 року в Компанії впроваджена інтегрована система управління відповідно до вимог міжнародних стандартів ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 та ISO 45001:2018. В рамках співпраці з Європейською мережею системних операторів передачі електроенергії (ENTSO-E), а також в рамках взаємодії з МФО та враховуючи вимоги НКРЕКП (ПОСТАНОВА «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з

передачі електричної енергії» від 09.11.2017 № 1388 п. 42) для Компанії вкрай важливою мати міжнародні сертифікати відповідності ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 та ISO 45001:2018.

- Отримані послуги з надання висновку науково-правової/судово-економічної експертизи для подальшого їх направлення у перевіряючі органи з метою захисту інтересів НЕК «УКРЕНЕРГО» у сумі _____ без ПДВ.

УЦТПЕ ДРВСЕ зазначає, що в частині перевитрат, пов'язаних із впровадженням інтегрованої системи управління (в рамках співпраці з Європейською мережею системних операторів передачі електроенергії (ENTSO-E)) можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного обґрунтування.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 251/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених витрат за статтею «Інформаційно-консультаційні послуги» на витрати пов'язані із впровадженням інтегрованої системи управління (в рамках співпраці з Європейською мережею системних операторів передачі електроенергії (ENTSO-E)) за рахунок тарифу з передачі електричної енергії у сумі ____ тис. грн (без ПДВ).

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Інші витрати з прибутку»

Як зазначено в Акті за результатами перевірки, витрати за статтею «Інші витрати з прибутку» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії на _____ або _____%.

*Дане відхилення спричинене додатковими витратами за підстаттею «Аварійний запас» у сумі _____ без ПДВ понад суму встановлену в структурі тарифу на передачу електричної енергії, що, **враховуючи постійні пошкодження об'єктів енергетичної структури в результаті воєнних дій, обумовлено критичною необхідністю у створенні додаткового аварійного запасу (матеріалів та обладнання).***

*Зазначаємо, що рішенням Ради національної безпеки і оборони України від 17 жовтня 2023 року «Про організацію захисту та забезпечення безпеки функціонування об'єктів критичної інфраструктури та енергетики України в умовах ведення воєнних дій» зазначено про необхідність вжити вичерпних заходів з формування на відповідних об'єктах критичної інфраструктури НЕК «УКРЕНЕРГО» умов щодо: **створення запасів резервного обладнання, запасних частин, тощо для своєчасного відновлення пошкоджених об'єктів і захисних споруд.** Так, для оперативного забезпечення матеріальними ресурсами робіт з відновлення магістральних і міждержавних електричних мереж у разі їх пошкодження внаслідок надзвичайних ситуацій, а також для виконання аварійно-відновлювальних робіт на зруйнованих під час військових дій підстанціях та лініях електропередачі в Компанії сформований аварійний запас обладнання і матеріалів.*

*НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП, з проханням **вважати перевитрати у тарифі на передачу електричної енергії у сумі _____ обґрунтованими** разом з іншими погодженими комісією з перевірки обґрунтованими перевитратами на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.*

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що в Акті № 201 зафіксовано, що статтю «Аварійний запас» – за рахунок тарифу на передачу електричної енергії було профінансовано на _____ (без ПДВ).

УЦТПЕ ДРВСЕ зазначає, що зазначені витрати можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного обґрунтування.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 251/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених додаткових витрат за підстаттею «Аварійний запас» за рахунок тарифу з передачі електричної енергії у сумі ____ тис. грн (без ПДВ).

Щодо порушення підпункту проведення аудиту системи управління ринком;

НЕК «УКРЕНЕРГО» неодноразово зверталось до НКРЕКП листами від 30.09.2020 № 01/35593 та 01/35596, від 29.03.2021 № 01/12270, від 30.07.2021 № 01/32472, від 02.11.2021 № 01/49261, від 30.09.2021 із пропозиціями включити витрати на оплату послуг незалежного аудитора до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

НКРЕКП врахувала витрати на аудит СУР в повному обсязі лише в структурі тарифу на диспетчеризацію на 2022 рік.

Загальна сума послуг за аудит СУР за 2019-2022 роки складає: _____ без ПДВ. В тарифі на 2022 рік Регулятором було передбачено на аудит СУР _____ без ПДВ.

НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до Регулятора з проханням врахувати перевитрати у розмірі _____ без ПДВ як обґрунтовані при перерахунку надлишково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2022 рік.

Також, з метою дотримання вимог Правил ринку НЕК «УКРЕНЕРГО» провела тендер на придбання послуг з аудиту СУР за 2022-2023 роки <https://prozorro.gov.ua/tender/UA-2023-11-24-009058-a>. За результатами тендеру було укладено договір на суму _____ без ПДВ з терміном завершенням надання послуг 01.07.2024 та відповідно оплатою за ним у липні 2024 року.

Зазначимо, що вже в кінці 2024 року ОСП планує розпочати процедуру придбання послуги з аудиту СУР за 2024 рік, про що буде окремо повідомлено Регулятора при наданні йому на розгляд відповідного технічного завдання, що є вимогою п.1.14.4 Правил ринку.

Як зазначено в Акті № 201, економія по статті «Витрати на адміністратора розрахунків» у частині витрат на аудит системи управління ринком враховані комісією у складі загальної суми недофінансування статей витрат і пропонується до вилучення зі структури тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у майбутніх періодах.

Звертаємо увагу Регулятора, що зняття цих коштів зі структури тарифу позбавляє НЕК «УКРЕНЕРГО» джерела фінансування даних витрат у 2024 році. Відсутність джерела фінансування спричинить не завершення виконання робіт підрядником, а також призведе до неможливості виконання з боку НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог законодавства в частині забезпечення проведення аудиту Системи управління ринком.

НЕК «УКРЕНЕРГО» просить НКРЕКП дозволити використати економію за результатами 2023 року для оплати послуг у 2024 році, та не враховувати економію при розрахунку надлишково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2023 рік.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що структурою витрат на 2023 рік передбачено врахування витрат для проведення аудиту MMS у сумі _____, УЦТПЕ ДРВСЕ пропонує, у рішенні, яке має бути прийнято за результатами перевірки діяльності ОСП за 2023 рік передбачити зобов'язання ОСП в термін до 01 вересня 2024 року провести аудит MMS за 2022 рік та профінансувати його з коштів, передбачених в тарифі на 2023 рік (_____).

При цьому, пропонується суму недофінансування у 2023 році витрат на аудиторські послуги (_____) не враховувати при визначенні додатково отриманого/недоотриманого доходу від діяльності з передачі за 2023 рік. Також, у рішенні пропонується передбачити необхідність повернення до розгляду зазначеного питання після виконання аудиту MMS за 2022 рік.

Одночасно з прийняттям рішення щодо перевірки діяльності ОСП за 2023 рік має бути унесені зміни до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 №1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова №1231).

Так, пропонується здійснювати аналіз виконання аудиту MMS сумарно за період 2019-2021 років, який проводився зокрема згідно з вимогами Правил ринку, з урахуванням пункту 3 постанови №1231.

При цьому, пропонується різницю між загальною фактичною сумою витрат для проведення аудиту за 2019-2021 роки та сумою витрат, врахованою в тарифі на 2022 рік (_____), врахувати об'єктивними перевитратами по діяльності за 2022 рік.

Розрахунок:

(_____ + _____) – _____ = _____, де:

_____ (без ПДВ) – фактична вартість проведення аудиту MMS за період з 01.07.2019 по 31.12.2020.

_____ (без ПДВ) – фактична вартість проведення аудиту MMS за період з 01.01.2021 по 31.12.2021.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що УЦПТЕ ДРВСЕ звертає увагу, що в Таблиці «Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році» відсутня сума недофінансування витрат за статтею «Витрати на придбання допоміжних послуг» у розмірі _____.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію»

Як зазначено в Акті № 201 в частині тарифу на передачу електричної енергії, а також в частині тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, «Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію» не передбачались, а фактичні витрати склали _____.

Одноразова грошова допомога при виході на пенсію за віком надається відповідно до статті 15 Закону України «Про основні засади соціального захисту ветеранів праці та інших громадян похилого віку в Україні» та згідно п.3.3 Галузевої угоди в розмірі, який передбачений колективним договором НЕК «УКРЕНЕРГО».

Розмір виплати надається залежно від стажу роботи в електроенергетичній галузі (відповідно до колективного договору):

від 5 до 10 років - _____ (місячних тарифних ставок)

понад 10 до 15 років – _____ (місячних тарифних ставок)

понад 15 до 20 років – _____ (місячних тарифних ставок)

понад 20 років – _____ (місячних тарифних ставок).

Звертаємо увагу Регулятора, що комісією з перевірки не були враховані фактичні виплати по пенсійним зобов'язанням НЕК «УКРЕНЕРГО» працівникам, які працювали чи працюють у Товаристві на посадах та роботах, що віднесені до Списку №1 та Списку №2 виробництв, робіт, професій, посад та показників на підземних роботах, на роботах з особливо шкідливими та особливо важкими умовами праці, зайнятість на яких при повному робочому дні дає право на пенсію за віком на пільгових умовах у сумі _____ - за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, а _____ - за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління. Дані погашення зобов'язань відображаються у бухгалтерському обліку шляхом використання накопичених раніше резервів без відображення витрат у Звіті про фінансові результати (тобто, по балансу).

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити фактичні оплати** по даній статті **до складу обґрунтованих перевитрат** на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦПТЕ ДРВСЕ перевитрати по пенсійним зобов'язанням НЕК «УКРЕНЕРГО» працівникам, які працювали чи працюють у Товаристві на посадах та роботах, що віднесені до Списку №1 та Списку №2 виробництв, робіт, професій, посад та показників на підземних роботах, на роботах з особливо шкідливими та особливо важкими умовами праці, зайнятість на яких при повному робочому дні дає право на пенсію за віком на пільгових умовах, за умови наявності обґрунтованих матеріалів, можуть вважатись

обґрунтованими перевитратами по діяльності з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених додаткових витрат за статтею «Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію» втрати по пенсійним зобов'язанням НЕК «УКРЕНЕРГО» працівникам, які працювали чи працюють у Товаристві на посадах та роботах, що віднесені до Списку №1 та Списку №2 виробництв, робіт, професій, посад та показників на підземних роботах, на роботах з особливо шкідливими та особливо важкими умовами праці, зайнятість на яких при повному робочому дні дає право на пенсію за віком на пільгових умовах у сумі _____ - за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, та _____ - за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Відрахування профспілкам»

Як зазначено в Акті № 201 за результатами перевірки, витрати по статті «Відрахування профспілкам» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії _____, або _____%, а також на _____, або _____% затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

По факту витрат тарифу на передачу електричної енергії не враховані відрахування первинній профспілковій організації відповідно до п.9.11 Колдоговору у сумі _____, а щодо фактичних витрат тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління - не враховано _____.

*З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з проханням перерахувати суму фактичних витрат у складі тарифу на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та **виключити з переліку економій** при розрахунку надлишково отриманого або недоотриманого доходу.*

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦТПЕ ДРВСЕ пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо статті витрат «Відрахування профспілкам», за умови обґрунтованості, доцільно врахувати.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що надано платіжні інструкції (які є додатками до Акта) щодо відрахування первинній профспілковій організації НЕК «УКРЕНЕРГО» на статутну діяльність, згідно Колективного договору на суму _____.

З урахуванням пояснень наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 27.05.2024 №01/31803, просимо вважати витрати у статті витрат «відрахування профспілковим організаціям» у сумі _____ (без ПДВ).

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Медогляд»

Як зазначено в Акті № 201 витрати по статті «Медогляд» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії _____, або _____%, а також на _____, або _____% затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Перевитрати пов'язані із збільшенням кількості співробітників, які брали участь у підтримці та відновленні енергетичної інфраструктури, що призвело до збільшення кількості працівників, які обов'язково мають проходити медичні огляди: працівники певних категорій, водії, періодичні психіатричні оглядів працівників, у тому числі на предмет вживання психоактивних речовин, психофізіологічних експертиз, обов'язкових профілактичних медичних оглядів працівників окремих професій, діяльність яких пов'язана з обслуговуванням населення і може призвести до поширених інфекційних хвороб, які мають різні терміни обстежень.

*З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат по даній статті до складу **обґрунтованих** перевитрат на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.*

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦПТЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею витрат «Медогляд», за умови наявності обґрунтовуючих матеріалів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами в частині проведення обов'язкового медогляду.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що для підтвердження витрат за статтею «Медогляд» надала оборотно-сальдові відомості та акти надання послуг для проведення обов'язкового медогляду на загальну суму _____ (без ПДВ).

Витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ), з диспетчерського управління _____ (без ПДВ).

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки»

Як зазначено в Акті № 201 витрати по статті «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії _____, або _____%, а також на _____, або _____% затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Перевищення фактичних витрат спричинено усуненням виявлених порушень законодавства у сферах охорони праці, промислової безпеки, гігієни праці, поводження з вибуховими матеріалами промислового призначення, здійснення державного гірничого нагляду та отримано дозвіл на наступне обладнання та види робіт для Північного ТУОМ: ЕТЛ 35 – 7 шт. ЕТЛ - 35 АР - 1 шт. ЕТЛ - 250 - 1шт. ЛЕП 35-800 кВ - 77 шт.; повітрозбірники - 4 шт.; робота в колодязях, шурфах, траншеях – 6 пр.; земляні роботи на глибині 2м. - 6 пр.; роботи в діючих електроустановках напругою понад 1000 В - 520 пр.; монтаж, демонтаж устаткування підвищеної небезпеки - 5 пр.; монтаж, демонтаж устаткування підвищеної небезпеки напругою вище 1000 В - 270 пр.; лісосічні роботи - 40 пр.; вантажно-розвантажувальні роботи за допомогою машин і механізмів - 122 пр.; роботи в охоронних зонах діючих магістральних ЛЕП - 60 пр.

Перевищення витрат спричинено необхідністю в придбанні дозволів на спецтехніку, отриману в якості гуманітарної допомоги від міжнародних партнерів для відновлення об'єктів НЕК «УКРЕНЕРГО» пошкоджених та зруйнованих країною агресором.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат на виконання постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345 (зі змінами), а також статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦПТЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею витрат «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки», за умови наявності обґрунтовуючих матеріалів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат за статтею «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки» надала оборотно-сальдові відомості на загальну суму _____ (без ПДВ).

Витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ), з диспетчерського управління _____ (без ПДВ).

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)»

Як зазначено в Акті № 201 перевітрати по статті «Паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)» в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії склали _____. З метою недопущення позбавлення НЕК «УКРЕНЕРГО» міжнародного сертифікату ISO 14001, Компанією були понесені наступні додаткові витрати:

- розробки документів для отримання (продовження) дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами на виконання Закону України «Про охорону атмосферного повітря»;

- розробки документів для отримання дозволів на спецоводокористування та розрахунок гранично допустимих скидів на енергооб'єктах НЕК «УКРЕНЕРГО»;

- проведення замірів рівнів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів на виконання умов дозволів на викиди;

- розробки технічних паспортів відходів;

- проведення аналізу складу чистоти та визначення концентрації нафти та нафтопродуктів у водооливній суміші (трансформаторної) на енергооб'єктах НЕК «УКРЕНЕРГО»;

- проведення досліджень ґрунтів на вміст нафтопродуктів на вимогу МБРР;

- контролю якості води зі свердловин на виконання вимог Дозволів на спецоводокористування.

Уникнути даних витрат підприємство не мало змоги, адже вони регламентовані вимогами законодавства та отриманих дозволів, тому НЕК «УКРЕНЕРГО» просить НКРЕКП вважати такі перевітрати обґрунтованим разом з іншими погодженими комісією з перевірки обґрунтованими перевітратами на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевітрати за статтею витрат «Паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)», за умови наявності обґрунтовуючих матеріалів можуть вважатися обґрунтованими перевітратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат за статтею «Паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)» надала оборотно-сальдові відомості на загальну суму _____ (без ПДВ).

Витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ), з диспетчерського управління _____ (без ПДВ).

Щодо обґрунтованості перевітрат за статтею «Послуги зв'язку»

Як зазначено в Акті № 201 фактичні витрати на послуги зв'язку становили 31 496 тис. грн, що на 7 879 тис. грн більше, ніж затверджено у структурі тарифу на передачу електричної енергії.

Також звертаємо увагу Регулятора на те, що значні обсяги перевітрат пов'язані з бойовими діями на території України.

У зв'язку з синхронізацією української електромережі з ENTSO-E на виконання вимог робочої групи членів ENTSO-E щодо екстреної (аварійної) синхронізації ОЕС України була організована робота виділених каналів зв'язку.

НЕК «УКРЕНЕРГО» вважає понесені витрати понад план повністю обґрунтованими і критично важливими для функціонування Компанії в умовах постійних як бойових дій, так і кібератак на об'єкти НЕК «УКРЕНЕРГО», і, як наслідок, звертається до НКРЕКП з проханням вважати зазначені вище перевітрати обґрунтованими разом з іншими погодженими комісією

з перевірки обґрунтованими перевитратами на виконання постанови **НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (зі змінами)**, а також статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею витрат «Послуги зв'язку», за умови наявності обґрунтованих матеріалів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат за статтею «Послуги зв'язку» надала оборотно-сальдові відомості на загальну суму _____ (без ПДВ).

Витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ), з диспетчерського управління _____ (без ПДВ).

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Паливо-мастильні матеріали»

Як зазначено в Акті № 201 у за результатами перевірки, перевитрати в частині тарифу на послуги з передачі електричної енергії склали:

| Статті витрат | Витрати на передачу, тис. грн | | | |
|-----------------------------|-------------------------------|------|------------|---------------|
| | Тариф | Факт | Відхилення | Відхилення, % |
| паливно-мастильні матеріали | | | | |

перевитрати в частині тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склали:

| Статті витрат | Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, тис. грн | | | |
|-----------------------------|---|------|------------|---------------|
| | Тариф | Факт | Відхилення | Відхилення, % |
| паливно-мастильні матеріали | | | | |

Збільшення витрат спричинено продовженням бойових дій на території України та масштабними пошкодженнями енергетичної структури, що в свою чергу збільшило обсяги виїздів спеціалістів на об'єкти з метою **обстеження, оперативного виявлення пошкоджень**. Крім того через посилення заходів з охорони енергооб'єктів, контролю за технічним станом будівель, споруд та інженерних мереж також відбулося збільшення витрат на паливо.

На виконання вимог Наказу Міністерства енергетики від 12.08.2023 № 242, з метою забезпечення стабільного живлення об'єктів критичної інфраструктури, було встановлено дизельні генератори на об'єктах НЕК «УКРЕНЕРГО» як джерела резервного електропостачання, забезпечуючи незалежність від загальної мережі у випадку відсутності електропостачання або виникнення аварійних ситуацій. З цією метою було передбачено створення запасів палива для дизель-генераторів для безперервної роботи.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат** на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що в умовах воєнного стану на думку УЦПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею витрат «Паливо-мастильні матеріали», за умови наявності обґрунтованих матеріалів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат за

статтею «Паливо-мастильні матеріали» надала оборотно-сальдові відомості та вибірково акти списання запасів на суму _____ (без ПДВ).

Витрат розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____, з диспетчерського управління _____.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Адміністратор розрахунку» та «Адміністратор комерційного обліку» в тарифі на послугу диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2023 рік

Для виконання функцій Адміністратора розрахунків (далі – АР) та Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», НЕК «УКРЕНЕРГО» сформував зазначені підрозділи, залучивши до них висококваліфікованих спеціалістів.

У складі Адміністратора розрахунків та Адміністратора комерційного обліку працює висококваліфікований персонал, у тому числі фахівці із знанням англійської, декількома вищими освітами, ІТ-спеціалісти, заробітна плата яких має бути вищою порівняно з іншими категоріями.

Враховуючи те, що при перевірці діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2022 рік було визнано об'єктивними перевитратами дельту витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) визначену на підставі витрат на оплату праці (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» у місті Києві) – _____. Пропонується застосувати аналогічні підходи при перевірці діяльності ОСП за 2023 рік:

Щодо оплати праці АР

Витрати на оплату праці АР, враховані в тарифі, склали _____ (з урахуванням середньої заробітної плати, розрахованої із врахуванням рівня середньої зарплати по промисловості у місті Києві у січні-серпні 2022, коефіцієнту α у розмірі ____ та коефіцієнту β на рівні _____ працівників).

З урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) становлять _____. (перерахована тарифна середня зарплата – _____, визначена з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО», врахованої при перевірці 2022 року) та ____ працівників). Зазначаємо, що в розрахунку було застосована фактична чисельність підрозділу, у кількості ____ чол., що відповідає обсягу завдань та функцій, які покладені на компанію.

Таким чином, дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу складала _____ (дельта фонду оплати праці _____ – _____ = _____, сума ЄСВ _____ *22%= _____).

НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити розмір дельти до складу обґрунтованих перевитрат на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Щодо оплати праці АКО

Витрати на оплату праці АКО, враховані в тарифі, склали _____ (з урахуванням середньої заробітної плати, розрахованої із врахуванням рівня середньої зарплати по промисловості у місті Києві у січні-серпні 2022, коефіцієнту α у розмірі ____ та коефіцієнту β на рівні _____, на _____ працівників).

З урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) становлять _____. (перерахована тарифна середня зарплата – _____ грн, визначена з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО», врахованої при перевірці 2022 року та ____ працівників). Зазначаємо, що в розрахунку було застосована фактична чисельність підрозділу, у кількості ____ чол., що відповідає обсягу завдань та функцій, які покладені на компанію.

Таким чином, дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу склали _____ (дельта фонду оплати праці _____ – _____ = _____ сума ЄСВ _____ *22%=_____).

НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити розмір дельти до складу обґрунтованих перевитрат на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає:

Щодо оплати праці АР.

Витрати на оплату праці АР, враховані в тарифі, склали _____ (у т. ч. ЄСВ _____). Розрахунок зроблено з урахуванням середньої заробітної плати, розрахованої із врахуванням рівня середньої зарплати по промисловості по Україні у січні-серпні 2022, коефіцієнту α у розмірі _____ та коефіцієнту β на рівні _____, на _____ працівників).

З урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) становлять _____ (у т. ч. ЄСВ _____). Перераховано тарифну середню зарплату – _____, яку визначено з урахуванням середньої заробітної плати по м. Києву _____, врахованої при перевірці 2022 року, та _____ працівників).

Різниця між витратами на оплату праці АР складає _____. Такі перевитрати на думку УЦТПЕ ДРВСЕ можуть вважатися обґрунтованими.

Щодо оплати праці АКО.

Витрати на оплату праці АКО, враховані в тарифі, склали _____ (у т. ч. ЄСВ _____). Розрахунок зроблено з урахуванням середньої заробітної плати, розрахованої із врахуванням рівня середньої зарплати по промисловості по Україні у січні-серпні 2022 року, коефіцієнту α у розмірі _____ та коефіцієнту β на рівні _____, на _____ працівників).

З урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) становлять _____ (у т. ч. ЄСВ _____). Перераховано тарифну середню зарплату – _____, яку визначено з урахуванням середньої заробітної плати м. Києву _____, врахованої при перевірці 2022 року та _____ працівників).

Різниця між витратами на оплату праці АКО складає _____. Такі перевитрати на думку УЦТПЕ ДРВСЕ можуть вважатися обґрунтованими.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт»

Як зазначено Акті № 201 за результатами перевірки, витрати за статтею «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії на _____, або _____%, та на _____, або _____% в порівнянні з затвердженими у структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

В складі витрат за даною статтею відбулися **витрати, які понесені НЕК «УКРЕНЕРГО» внаслідок агресії російської федерації**, а саме:

- В межах статті «Транспортні послуги, які є складовою технологічного процесу» витрати, пов'язані з воєнними діями в тарифі на передачу електроенергії становлять _____ без ПДВ. Дані витрати були пов'язані з необхідністю в залученні транспортних послуг для виконання аварійно відновлювальних робіт (АВР) на ПС та ПЛ, пошкоджених в наслідок воєнних дій. Для ліквідації наслідків обстрілів, в результаті яких були пошкоджені підстанції, лінії, трансформаторні групи, розподільчі пристроїв та інше енергетичне обладнання, виникла потреба в отриманні послуг автокранів, тралів, автогідропідіймачів та інших видів автотранспорту. Також відбувалося залучення послуг з перевезення гуманітарної допомоги та обладнання для виконання АВР.

- В межах статті «Утилізація виробничих відходів» витрати, пов'язані з воєнними діями в тарифі на передачу електроенергії становлять _____ без ПДВ. Зазначені витрати

пов'язані з необхідності утилізації наступних відходів: водооливної суміші (трансформаторної), скляних та фарфорових ізоляторів на енергооб'єктах Західного ТУОМ; небезпечних відходів на енергооб'єктах НЕК «УКРЕНЕРГО»; скляних та фарфорових ізоляторів на енергооб'єктах Північного ТУОМ.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, з урахування вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (із змінами), НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат в розмірі _____ до складу обґрунтованих перевитрат тарифу на передачу електричної енергії на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що в умовах воєнного стану на думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею витрат «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт», за умови наявності обґрунтованих матеріалів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат за статтею «Паливо-мастильні матеріали» надала оборотно-сальдові відомості та вибірково акти списання запасів на суму _____ (без ПДВ).

Витрат розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії– _____, з диспетчерського управління _____.

Щодо розрахунку розміру фактичних витрати по статті «Фінансові витрати»

В Акті № 201 комісією з перевірки зазначені фактичні витрати по статті «Фінансові витрати, що враховані в тарифі» в тарифі на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році склали _____ без ПДВ та _____ без ПДВ відповідно. Дані суми комісія з перевірки визначили з урахування фактичних платежів по даній статті протягом 2023 року.

Варто зазначити, що дохід, який приймається для розрахунку за результатами перевірки і з якого сплачуються у тому числі і відсотки за обслуговування кредитів, визначається не за касовим методом, а за нарахуванням і таким чином не враховує терміни і рівень розрахунків контрагентів за отримані від ОСП послуги.

Також звертаємо вашу увагу, що фінансові витрати, передбачені структурою тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО», розраховуються і затверджуються відповідно до графіків обслуговування кредитів, в яких зазначаються суми нарахувань. За даними звіту 1-НКРЕКП передача (квартальна) за 2023 рік, фактичні фінансові витрати враховані в тарифі на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (з урахування капіталізованих витрат) у 2023 році склали _____ та _____ відповідно, що на _____ перевищує суми затверджені у структурі тарифів.

Що стосується фінансових витрат за 2023 рік, повідомляємо, що відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 01.01.2024 обліковувались зобов'язання щодо сплати відсотків за користування кредитів, нарахованих у 2023 році, у сумі _____, які були сплачені протягом січня-квітня 2024 року. Не врахування даних витрат у складі фактичних витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2023 рік, та розміру обґрунтованих витрат відповідно, призведе до відсутності джерела фінансування даних витрат, адже тарифи 2024 року не передбачають фінансування даних зобов'язань.

В умовах крайньої необхідності збереження валютної ліквідності для вітчизняної фінансової системи після початку повномасштабної збройної агресії РФ, НЕК «УКРЕНЕРГО» спрямувало свої зусилля на відтермінування своїх зобов'язань по купонним платежам щодо випущених у листопаді 2021 року на Лондонській фондовій біржі «зелених» облігацій сталого розвитку на суму _____, з процентною ставкою _____ % річних та з погашенням у 2026 році

(далі – Облігації). У результаті проведеної роботи за участі іноземних консультантів досягнуто домовленості щодо перенесення терміну сплати відсотків з листопада 2022 року на листопад 2024 року з можливістю для НЕК «УКРЕНЕРГО» прийняти рішення щодо капіталізації відтермінованих відсотків за період 2022-2024 років, які становлять _____. У випадку капіталізації відсотків загальна сума боргу зростає до _____, що зумовить зростання фінансових витрат у складі майбутніх тарифів на передачу електричної енергії.

НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП, з проханням врахувати зазначені фінансові витрати в повному обсязі, залишивши джерело фінансування для розрахунків у 2024 році, та вважати зазначені вище **перевитрати обґрунтованими** разом з іншими погодженими комісією з перевірки обґрунтованими перевитратами на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦТПЕ ДРВСЕ доцільним є здійснення аналізу доходу в частині витрат за статтею «Фінансові витрати» за нарахуваннями (без урахування капіталізації відтермінованих відсотків за зобов'язаннями, передбаченими випуском єврооблігацій).

При цьому пропозиція НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо врахування капіталізації відтермінованих відсотків за період 2022-2024 років, які становлять _____, обґрунтованими витратами в умовах воєнного часу та з урахуванням впливу на споживачів потребує комплексного обговорення із залученням профільних структурних підрозділів та Членів НКРЕКП.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених витрат за нарахуваннями (без урахування капіталізації відтермінованих відсотків за зобов'язаннями, передбаченими випуском єврооблігацій) за статтею «Фінансові витрати» у сумі _____ (без ПДВ) - за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, та _____ (без ПДВ) - за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Сировина та допоміжні матеріали»

Як зазначено в Акті № 201 за результатами перевірки, перевитрати в частині тарифу на послуги з передачі електричної енергії склали:

| Статті витрат | Витрати на передачу, тис. грн | | | |
|---------------------------------|-------------------------------|------|------------|---------------|
| | Тариф | Факт | Відхилення | Відхилення, % |
| сировина та допоміжні матеріали | | | | |

Як зазначено в Акті № 201 за результатами перевірки, перевитрати в частині тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склали:

| Статті витрат | Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, тис. грн | | | |
|---------------------------------|---|------|------------|---------------|
| | Тариф | Факт | Відхилення | Відхилення, % |
| сировина та допоміжні матеріали | | | | |

Перевищення відбулося за рахунок виконання додаткових обсягів робіт з технічного обслуговування обладнання ПС, ПЛ та РЗА **внаслідок ракетних обстрілів** у сумі _____ **без ПДВ та _____** в тарифі на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно.

Також, перевитрати пов'язані з виконанням вимог Наказу Міністерства енергетики України від 12.08.2023 №242 «Про посилення захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури», яким передбачалася заміна біг-бегів на **габіони**. НЕК «УКРЕНЕРГО» на заміну було витрачено в тарифі на

передачу _____ та в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління _____ без ПДВ на виконання даних вимог.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦТПЕ ДРВСЕ На думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею «Сировина та допоміжні матеріали» (в частині закупівлі габіонів) за умови наявності обґрунтованих матеріалів можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених витрат у складі витрат по статті «сировина та допоміжні матеріали» на закупівлю габіонів у сумі _____ (без ПДВ) - за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, та _____ (без ПДВ) - за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на охорону праці», що включають витрати на захисні споруди цивільного захисту

Як зазначено в Акті за результатами перевірки, витрати по статті «Витрати на охорону праці» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії на _____, або _____%, а також на _____, або _____% затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Перевитрати по даній статті були спричинені наступним:

на виконання наказу Міністерства енергетики України «Про посилення захисту об'єктів критичної інфраструктури паливо-енергетичного сектору критичної інфраструктури» від 12.08.2023 № 242 були закуплені, змонтовані та приведені в готовність до використання за призначенням захисні споруди цивільного захисту на суму _____ в тарифі на передачу та на суму _____ в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління. Комісії з перевірки були надані всі первинні документи, однак дані витрати не були враховані як обґрунтовані в Акті.

Решта перевитрат в тарифі на передачу електричної енергії у сумі _____ та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у сумі _____ пов'язані з пошкодженням виробничих та адміністративних будівель. Зокрема в цих будівлях розташовувались засоби пожежогасіння та протипожежний інвентар, засоби колективного та індивідуального захисту (місце збереження – кімнати збереження засобів індивідуального та колективного захисту), медичні аптечки та медикаменти, частково спецодяг та спецвзуття (місце збереження – індивідуальні шафи для зберігання спецодягу та спецвзуття), які в свою чергу теж були знищені та пошкоджені.

Також перевищення витрат пов'язане зі збільшенням потреби у фізичних обсягах обладнання (у зв'язку з суттєвим недофінансуванням в попередні роки), зростанням індексу цін виробників та зростанням вартості одиниці обладнання (у зв'язку з інфляційними чинниками) було витрачено на покриття (від нормативного) дефіциту для придбання: спецхарчування, мюочих засобів, перезарядки та опосвідчення вогнегасників.

Вся вище перерахована продукція була придбана тільки з використанням тендерних процедур та на майданчиках ProZorro пріоритет надавався учаснику, який запропонував найнижчу ціну.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат у сумі _____ та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у сумі _____ на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.**

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею «Витрати на охорону праці» (в частині модульних укриттів) за умови наявності обґрунтованих матеріалів можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених витрат у складі витрат по статті «витрати на охорону праці» на закупівлю модульних укриттів у сумі _____ (без ПДВ) - за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, та _____ (без ПДВ) - за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що УЦТПЕ ДРВСЕ звертає увагу на доцільність врахування залучення (перепрофілювання) коштів при розгляді недофінансування/перефінансування статті «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» щодо діяльності з передачі е/е та статті «витрати на допоміжні послуги» щодо діяльності з ДУ.

| Перелік витрат | Витрати на передачу, тис. грн | | | |
|--|-------------------------------|------|-----------------------------------|------------------------------|
| | АКТ | | | |
| | Тариф | Факт | Отримані кредитні кошти (без ПДВ) | Відхилення (економія коштів) |
| Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною | | | | |

*з ПДВ-

**з урахуванням кредитних коштів

| Перелік витрат | Витрати на ДУ, тис. грн | | | |
|--|-------------------------|------|-----------------------------------|------------------------------|
| | АКТ | | | |
| | Тариф | Факт | Отримані кредитні кошти (без ПДВ) | Відхилення (економія коштів) |
| Витрати на придбання допоміжних послуг | | | | |

* з ПДВ- 2022 рік- _____ грн., 2023 рік- _____ грн

**з урахуванням кредитних коштів

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Інформаційно-консультаційні послуги»

Як зазначено в Акті № 201, витрати за статтею «Інформаційно-консультаційні послуги» на 2023 рік в тарифі на послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджені Регулятором на рівні _____. Фактичні витрати за статтею склали _____ та перевищують встановлені в структурі тарифу на _____. Перевищення витрат обґрунтовано отриманням наступних послуг, необхідних для стабільної роботи Компанії:

- **послуги з використання верифікаційної платформи _____ без ПДВ.** Відповідно до положень Рамкової Угоди про Синхронну Зону (SAFA), які були передбачені в Довгостроковій угоді про постійну синхронну роботу енергосистеми Острову Буритинської ТЕС з Синхронною Зонаю Континентальної Європи, НЕК «УКРЕНЕРГО» повинно брати участь в процесі верифікації, оскільки Верифікаційна платформа є унікальним продуктом створеним для потреб операторів систем передачі **ENTSO-E**, який не має аналогів і який є обов'язковим для впровадження з боку НЕК «УКРЕНЕРГО», що забезпечує процеси планування, обліку, розрахунків та доступ до загальноєвропейської верифікаційної функції, в тому числі для можливості синхронної роботи в складі енергооб'єднання.

- **послуги з надання висновку науково-правової/судово-економічної експертизи** для подальшого їх направлення у перевіряючі органи з метою захисту інтересів НЕК «УКРЕНЕРГО» у сумі _____ без ПДВ.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «Укренерго» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат по**

тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що обґрунтованість перевитрат за цією статтею з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо участі Товариства в процесі верифікації даних для потреб операторів систем передачі ENTSO-E відповідно до положень Рамкової Угоди про Синхронну Зону (SAFA), які були передбачені в Довгостроковій угоді про постійну синхронну роботу енергосистеми Острову Бурштинської ТЕС з Синхронною Зоною Континентальної Європи, потребує коментарів структурних підрозділів (зокрема Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації та Департаменту енергоринку).

Департамент енергоринку службовою запискою від 19.06.2024 № 663/22-24 зазначає (мовою документу): «16.03.2022 відбулась синхронізація енергосистем України та Молдови з енергосистемою континентальної Європи (ENTSO-E). Зазначений захід погоджений відповідним рішенням операторів енергосистем континентальної Європи (ENTSO-E) у відповідь на запит НЕК «Укренерго» та системного оператора Молдови.

Положеннями статті 17 Закону про ринок електричної енергії (далі – Закон) встановлено, що стандарти операційної безпеки, зокрема встановлюють положення, щодо обміну інформацією про функціонування електричних мереж, у тому числі з операторами систем передачі суміжних держав.

Положеннями частини третьої статті 23 Закону встановлено, що управління ОЕС України під час паралельної роботи з енергосистемами суміжних держав здійснюється з урахуванням договорів з операторами системи передачі енергосистем суміжних держав та з дотриманням технічних вимог, вимог стандартів операційної безпеки.

Пунктом 16 частини першої статті 33 Закону визначено, що оператор системи передачі взаємодіє з операторами систем передачі суміжних держав, здійснює координацію дій та обмін інформацією з ними.

Положеннями статті 41 Закону встановлено, що оператор системи передачі має регулярно обмінюватися даними щодо параметрів мережі та перетоків енергії з операторами систем передачі суміжних держав. За відповідним запитом такі дані надаються Регулятору.

При підготовці до експлуатації мережі на наступну добу оператор системи передачі має обмінюватися інформацією з операторами систем передачі суміжних держав, зокрема щодо запланованої топології мережі, доступних та планованих навантажень енергоблоків та перетоків енергії для оптимізації експлуатації мережі».

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803 щодо обґрунтованості **перевитрат за статтею «Витрати на ремонт»**, то зазначена в Акті № 201 сума витрат на ремонти в розмірі _____ відповідає ___% загальних витрат на поточні ремонти у структурі тарифу на передачу електричної енергії, які були надані комісії з перевірки для вибіркового підтвердження первинними документами ключових позицій. Однак, в облікових даних Товариства загальна сума витрат на планові ремонти становить _____, отже розмір економії має становити _____. Це підтверджується даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії, в якій представлено витрати по статті «Витрати на ремонт» у сумі _____, що включають _____ підтверджених первинними документами витрат на відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану відповідно до затвердженого Тимчасового порядку. НЕК «Укренерго» надало комісії з перевірки всі підтверджуючі документи стосовно даного питання.

Таким чином, різниця фактичних витрат на планові ремонти із зазначеними в Акті показниками становить _____, що включає _____ витрат на паливо на ремонт та решти _____ витрат на планові ремонти, які становлять ___% від фактичних витрат на планові ремонти за 2023 рік у структурі тарифу на передачу електричної енергії.

Крім того, в Акті №201 при визначенні суми економії по статті «Витрати на ремонт» зазначено вартість таких витрат у сумі _____ та розраховано економію _____ у структурі у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Зазначена в акті сума витрат на ремонти в розмірі _____ представляє лише частину загальних витрат на поточні ремонти у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, які були надані комісії з перевірки для вибіркового підтвердження первинними документами ключових позицій у складі загального реєстру витрат по двом тарифам. Однак, в облікових даних Товариства, як представлено формі звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії, загальна сума витрат на планові ремонти становить _____, отже розмір економії має становити _____.

Таким чином, різниця фактичних витрат на планові ремонти із зазначеними в Акті показниками становить _____.

Економії по обом тарифам були спричинені з критичною необхідністю у направленні коштів на аварійно-відновлювальні роботи згідно Тимчасового порядку у зв'язку з пошкодженням значної кількості об'єктів Товариства в результаті бойових дій.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «Укренерго» звертається до НКРЕКП з пропозицією відкоригувати показники фактичних витрат на планові ремонти відповідно до облікових даних компанії, а також не знімати економію по даній статті у сумі _____ з тарифу на передачу електричної енергії та _____ з тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління та визначити її як джерело фінансування витрат у 2024 році по статті «Витрати на ремонт» у частині відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану відповідно до затвердженого Тимчасового порядку.

Товариство листом від 29.05.2024 № 01/32315 надало НКРЕКП оновлену інформацію щодо витрати по статті «**Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші**» в частині розподілу судового збору між тарифом на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2023 рік, зробленого з урахування типу договору та звернулось з проханням врахувати оновлені дані при розрахунку обґрунтованих перевитрат в тарифі на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2023 рік.

Крім того Товариством листом від 29.05.2024 № 01/32315 зазначено (мовою документу): «Також надаємо додаткову інформацію стосовно розмірів доходів і витрат по судовому збору, інфляційним витратам та % річних, що були нараховані і сплачені протягом 2022 та 2023 років.

Нагадуємо, що дефіцит за підстаттею витрат «Судовий збір» тарифі на передачу електричної енергії у 2023 році у розмірі _____ та _____ в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління пояснюється триваючою кризою неплатежів на ринку електричної енергії, що викликана збройною агресією РФ, що призвела до збільшення штрафних санкцій та інфляційних витрат, та відповідною активізацією претензійно-позовної роботи з боку Компанії, що в свою чергу зумовило різке збільшення сплачених сум судового збору за подання позовних заяв, апеляційних та касаційних скарг. Зазначені витрати неможливо було передбачити при плануванні витрат на 2023 рік. За 2022 рік дефіцит за цією підстаттею склав в тарифі на передачу _____ без ПДВ, в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління - _____ без ПДВ.

Звертаємо увагу НКРЕКП на те, що статтею 546 Цивільного кодексу України (далі – ЦК України) передбачено, що виконання зобов'язань може забезпечуватись згідно з договором неустойкою, яку боржник повинен сплатити в разі неналежного виконання зобов'язань.

Відповідно до ч. 4.1, 3 ст. 549 ЦК України, неустойкою (штрафом, пенєю) є грошова сума або інше майно, які боржник повинен передати кредиторowi у разі порушення боржником зобов'язання.

Частиною другою статті 625 ЦК України визначено обов'язок боржника, який прострочив виконання грошового зобов'язання, на вимогу кредитора сплатити суму боргу з

урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також три проценти річних від простроченої суми, якщо інший розмір процентів не встановлений договором або законом.

Сплата трьох процентів річних від простроченої суми, так само як й інфляційні нарахування, не мають характеру штрафних санкцій (неустойки) і є способом захисту майнового права та інтересу кредитора шляхом отримання від боржника компенсації (плати) за користування ним коштами, належними до сплати кредитором.

Аналогічна вищезазначеному висновку правова позиція викладена у постановках Верховного Суду: від 12.02.2018 у справі № 922/4544/16; від 26.04.2018 у справі № 10/11857/17; від 16.10.2018 у справі № 910/19094/17; від 06.11.2018 у справі № 910/9947/15; від 29.01.2019 у справі № 910/11249/17; від 19.02.2019 у справі № 910/7086/17; від 10.09.2019 у справі №920/792/18; від 05.10.2023 №904/4334/22.

Також, Об'єднана палата Касаційного господарського суду у складі Верховного Суду у постанові від 05.07.2019 у справі № 905/600/18, Велика Палата Верховного Суду у постанові від 07.04.2020 у справі №910/4590/19, Верховний Суд у постанові від 23.03.2023 у справі №920/505/22, дійшли до висновку, що передбачені частиною другою статті 625 ЦК України додаткові нарахування, не є штрафними санкціями, а входять до складу грошового зобов'язання.

За таких обставин, нарахування інфляційних втрат та трьох процентів річних на суму боргу не є штрафними санкціями, а входять до складу грошового зобов'язання і виступають способом захисту майнового права та інтересу, який полягає у відшкодуванні матеріальних втрат кредитора від знецінення грошових коштів унаслідок інфляційних процесів та отриманні компенсації (плати) від боржника за користування останнім утримуваними грошовими коштами, належними до сплати кредитором.

Таким чином, просимо врахувати фактичні витрати, понесені компанією протягом 2023 року у вигляді витрат на сплату інфляційних витрат та 3% річних у тарифі на передачу електричної енергії та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у сумі _____ без ПДВ та _____ без ПДВ відповідно, як обґрунтовані, разом з іншими зазначеними вище перевитратами, що не протирічить чинному Антимонопольному законодавству, та відповідає статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Також, просимо врахувати фактичні витрати, понесені компанією протягом 2022 року у вигляді витрат на сплату інфляційних витрат та _% річних у тарифі на передачу електричної енергії та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у сумі _____ без ПДВ та _____ без ПДВ відповідно, як обґрунтовані, разом з зазначеними вище перевитратами по судовому збору, що не протирічить чинному Антимонопольному законодавству, та відповідає статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що опрацювавши додатки до Акта № 201 та до листів від 27.05.2024 № 01/31803 та від 29.05.2024 № 01/32315 щодо витрат, які були понесені ОСП як: витрати на ремонт, судовий збір, інфляційні витрати та _% річних, що були нараховані і сплачені протягом 2023 року **встановлено відсутність повного комплексу документів, що підтверджують понесення Товариством зазначених витрат та здійснення їх за рахунок коштів, отриманих від діяльності з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.**

Крім того, надані Товариством матеріали не систематизовані, надані без загальних реєстрів, по кожному окремому пункту понесених втрат, що унеможливує здійснення повноцінного аналізу наданих документів.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що **недофінансування витрат**, затверджених структурою тарифів, отриманих за

результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

| Статті витрат | тис. грн |
|--|----------|
| витрати на ремонт | |
| витрати на електричну енергію для господарчих потреб | |
| на повернення залучених кредитних коштів | |
| Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною | |
| витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків | |
| плата за землю | |
| інші обов'язкові платежі | |
| внески на регулювання | |
| послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації | |
| аудиторські послуги | |
| підготовка, перепідготовка кадрів | |
| атестація робочих місць | |
| інформаційно-обчислювальні послуги | |
| представницькі витрати | |
| ВСЬОГО | |

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що **обґрунтовані перевитрати** по статтях витрат затверджених структурою тарифів з передачі електричної енергії за результатами діяльності у 2023 році склались по таких статтях:

| Статті витрат | тис. грн |
|---|----------|
| послуги виробничого характеру | |
| сировина та допоміжні матеріали | |
| паливно-мастильні матеріали | |
| витрати на охорону праці | |
| фінансові витрати, що враховані в тарифі | |
| інші витрати з прибутку | |
| паспортизація об'єктів | |
| послуги зв'язку | |
| відрахування профспілковим організаціям | |
| юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші | |
| інформаційно-консультаційні послуги | |
| медогляд | |
| паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт) | |
| дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки | |
| Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» | |
| фіксований місячний платіж ТОВ «Українська енергетична біржа» | |
| одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію | |
| плата за ліцензовану діяльність | |
| ВСЬОГО | |

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що **недофінансування витрат**, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

| Статті витрат | тис. грн |
|---------------|----------|
| | |

| | |
|---|--|
| витрати на ремонт | |
| витрати на електричну енергію для господарчих потреб | |
| витрати на придбання допоміжних послуг | |
| на повернення залучених кредитних коштів | |
| інші витрати з прибутку | |
| витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків | |
| внески на регулювання | |
| послуги зв'язку | |
| аудиторські послуги | |
| підготовка, перепідготовка кадрів | |
| атестація робочих місць | |
| інформаційно-обчислювальні послуги | |
| представницькі витрати | |
| ВСЬОГО | |

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24, Департаменту енергоринку від 19.06.2024 № 663/22-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що **обґрунтовані перевитрати** по статтях витрат, затверджених структурою тарифів з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за результатами діяльності у 2023 році склались по таких статтях:

| Статті витрат | тис. грн |
|--|----------|
| послуги виробничого характеру | |
| сировина та допоміжні матеріали | |
| паливно-мастильні матеріали | |
| витрати на охорону праці | |
| витрати на послуги адміністратора розрахунків | |
| витрати на послуги адміністратора комерційного обліку | |
| фінансові витрати, що враховані в тарифі | |
| паспортизація об'єктів | |
| плата за землю | |
| інші обов'язкові платежі | |
| послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації | |
| відрахування профспілковим організаціям | |
| юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші * | |
| медогляд | |
| паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт) | |
| дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки | |
| одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію | |
| плата за ліцензовану діяльність | |
| інформаційно-консультаційні послуги | |
| ВСЬОГО | |

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток __%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток __%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

| | | |
|---|---|--|
| 5 | <p>підпункту 62 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> | <p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний 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, а саме:</p> <p>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 гідроакуюлюючих електростанціях, а саме:</p> <p>пункту 2.2 затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2015 № 1972 яким встановлено, що джерела фінансування інвестиційної програми формуються ліцензіатом з таких статей:</p> <ul style="list-style-type: none"> амортизаційні відрахування; прибуток на виробничі інвестиції, передбачений структурою тарифів (цін); запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії; частина від запланованого обсягу надходжень коштів, пов'язаних зі зменшенням фактичних технологічних витрат електричної енергії, що виникли при її передачі електричними мережами, порівняно з нормативними, а для ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами також кошти, отримані в результаті проведення аукціону щодо доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України. <p>Додатковими джерелами фінансування інвестиційної програми можуть бути кредити, рішення про можливість залучення яких попередньо погоджені НКРЕКП, будь-яка фінансова допомога, кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з передачею або виробництвом теплової та/або електричної енергії, та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 яким встановлено, що інвестиційна програма формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування</p> |
|---|---|--|

по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість, далі - ПДВ) та включає, зокрема пояснювальну записку, яка містить, зокрема: мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді; обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми; посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектну документацію; інформацію щодо проведення експертизи проектної документації; опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми; інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках з урахуванням фактичного виконання);

пункту 2.4 яким встановлено, що до інвестиційної програми ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали (у тому числі в електронному вигляді) до запланованих заходів (робіт) та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайс-листи) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, документи про затвердження проектної документації, передбачені вимогами чинного законодавства України, зведені кошториси до відповідних проектів;

пункту 4.1 яким встановлено обов'язок 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,

пункту 4.4 Порядку 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 6 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 яким встановлено, що 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, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти, передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з передачею електричної енергії, та інші кошти.

Витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм оператора системи передачі.

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

Інвестиційна програма НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ІП 2022) 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» на загальну суму _____ (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування ІП 2022 у редакції постанови НКРЕКП від 31.01.2023 № 180 наведена в таблиці:

| Джерела фінансування | тис. грн (без ПДВ) |
|--|--------------------|
| Амортизація | |
| Прибуток на капітальні інвестиції | |
| Кредитні кошти | |
| Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж | |
| Усього | |

Детальним аналізом виконання ІП 2022 встановлено, що за 24 місяці фактично профінансовано заходів ІП 2022 на загальну суму _____ (без ПДВ), що складає _____% від запланованої суми, недофінансування складає _____ (без ПДВ).

Комісією з перевірки встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» у Звіті з виконання ІП 2022 за 24 місяці вказана сума фінансування у розмірі _____ (без ПДВ).

Товариством кошти в розмірі _____ (без ПДВ) фінансування аварійно-відновлювальних робіт віднесено до Звіту з виконання ІП 2022, що **суперечить вимогам пункту 6 Порядку № 1342.**

Згідно пункту 6 Порядку № 1342 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, залучені кошти

(гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти, передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з передачею електричної енергії, та інші кошти.

Витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм оператора системи передачі.

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

План уведення в експлуатацію на 2022 рік складає _____ (без ПДВ), при цьому **фактично введено в експлуатацію** основних засобів наростаючим підсумком на суму _____ (без ПДВ), що складає _____% до планового показника.

Фактичне наповнення джерела ІІ 2022 «Кредитні кошти» при плані _____ (без ПДВ) склало _____%, на фінансування заходів ІІ 2022 Ліцензіатом було направлено кредитні кошти у розмірі _____ (без ПДВ).

Таким чином, **недофінансування ІІ 2022 за рахунок кредитних коштів** становить _____ (без ПДВ).

Товариством **освоєно** (згідно з актами виконаних робіт) **грантові кошти** у розмірі _____ (без ПДВ), освоєння яких **не затверджувалось ІІ 2022**. При цьому, фінансування освоєних обсягів за рахунок грантових коштів не проводилось.

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2022 в розрізі напрямків інвестиційної програми наведена у таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

| Напрямок | Профінансовано | | | | Виконано робіт відповідно до актів (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 |
| Всього по ІІ | | | | | | | | | | | | |
| Нове будівництво | | | | | | | | | | | | |
| Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів | | | | | | | | | | | | |
| Придбання основних засобів | | | | | | | | | | | | |

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2022 в розрізі джерел фінансування інвестиційної програми:

тис. грн(без ПДВ)

| Джерело фінансування | Профінансовано | | | Виконано робіт відповідно до актів (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 | | | | | | | | | |

Детальна інформація щодо фінансування НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2022 за 24 місяці в розрізі структурних підрозділів (ТУОМ) згідно звітів Ліцензіата:

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 профінансовані | 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 | | | | | | | | | |
| Апарат управління | | | | | | | | | |
| Усього | | | | | | | | | |

Проведеним аналізом звіту з виконання ІІ 2022 встановлено наступне:

1. Повністю не профінансовано __ заходів ІІ 2022 на загальну суму _____ (без ПДВ).

2. Профінансовано частково __ захід ІІ 2022 на загальну суму _____ (без ПДВ).

3. Загальні перевитрати по __ заходам ІІ 2022 склали _____ (без ПДВ).

4. Перевитрати фінансування на суму понад _% становили _____ (без ПДВ).

5. ІІ 2022 передбачено виконання заходів, джерелом фінансування яких визначені «Кредитні кошти» у розмірі _____ (без ПДВ). Ліцензіатом профінансовані дані заходи на суму _____ (без ПДВ) або _____% від планового показника, недофінансування становить _____ (без ПДВ).

Загальна сума освоєння «Кредитних коштів» за 24 місяці становить _____ (без ПДВ) або _____% по відношенню до планового рівня (_____ (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІІ 2022 року 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 | | | | | | |
| Всього | | | | | | | |

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

Згідно пункту 4.2 розділу IV Порядку № 1972, виконаними вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.

Роботи, які мають перехідний характер, вважаються виконаними, якщо по них складено акти виконаних робіт та/або акти прийому-передачі згідно з умовами відповідного договору та здійснено оплату відповідно до цих актів або здійснені авансові платежі, якщо це передбачено схваленою інвестиційною програмою.

Таким чином, часткове фінансування об'єктів ІІ 2022, ІІ 2023, та фінансування, яке не було освоєно Товариством (крім авансових платежів, відповідно до ІІ 2022, ІІ 2023), **комісією з перевірки не враховано як виконання ІІ 2022 та ІІ 2023.**

За встановленими тарифами 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 | освоєно | введено в експлуатацію | | |
| 1 | Нове будівництво | | | | | | |
| 2 | Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів | | | | | | |
| 3 | Придбання основних засобів | | | | | | |
| Усього, у т.ч. | | | | | | | |
| <i>Кредитні кошти</i> | | | | | | | |
| <u>Усього без урахування кредитних коштів</u> | | | | | | | |

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 | | | | | | | |
| <i>Кредитні кошти</i> | | | | | | | |
| <u>Усього без урахування кредитних коштів</u> | | | | | | | |

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 за **рахунок коштів тарифу на передачу електричної енергії**, склала _____ (без ПДВ), **залишок економії з урахуванням перевитрат** становить _____ (без ПДВ), розрахунок наведений в таблиці:

Передача електричної енергії

| 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 – ___ одиниць, кількість виконаних заходів – ___ одиниць – ___%.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, склала _____ (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат становить _____ (без ПДВ), розрахунок наведений в таблиці:

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

| 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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління запланованих заходів – ___ одиниць, кількість виконаних заходів – ___ одиниць – ___%.

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» схваленої НКРЕКП Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік (далі – ІІ 2023) схвалена постановою НКРЕКП від 28.06.2023 № 1133 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік» із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 25.07.2023 № 1362, від 25.10.2023 № 1945, від 29.12.2023 № 2641 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28.06.2023 № 1133» на загальну суму _____ (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування ІІ 2023 у редакції постанови НКРЕКП від 29.12.2023 № 2641 наведена в таблиці:

| Джерела фінансування | тис. грн (без ПДВ) |
|--|--------------------|
| Амортизація | |
| Прибуток на капітальні інвестиції | |
| Кредитні кошти | |
| Запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії | |
| Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж | |
| Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році | |
| Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 році | |
| Усього | |

Детальним аналізом виконання ІІ 2023 встановлено, що фактично профінансовано заходів ІІ 2023 на загальну суму _____ (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми, недофінансування складає _____ (без ПДВ).

При цьому, НЕК «УКРЕНЕРГО» у Звіті з виконання ІІ 2023 за 12 місяців вказана сума фінансування у розмірі _____ (без ПДВ).

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством кошти в розмірі _____ (без ПДВ) фінансування аварійно-відновлювальних робіт віднесено до Звіту з виконання ІІ 2023, що суперечить вимогам пункту 6 Порядку № 1342.

Згідно пункту 6 Порядку № 1342 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, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти, передбачені

мобілізаційним завданням (замовленням), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з передачею електричної енергії, та інші кошти.

Витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм оператора системи передачі.

План освоєння на 2023 рік становить _____ (без ПДВ), при цьому згідно з актами виконаних робіт **рівень освоєння** коштів склав _____ (без ПДВ) або _____ %.

План уведення в експлуатацію на 2023 рік складає _____ (без ПДВ), при цьому **фактично введено основних засобів** наростаючим підсумком на суму _____ (без ПДВ), що складає _____ % до планового показника.

Фактичне наповнення джерела ІІІ 2023 «Кредитні кошти» при плані _____ (без ПДВ) склало _____ %, на фінансування заходів ІІІ 2023 Ліцензіатом було **направлено кредитні кошти у розмірі** _____ (без ПДВ).

Таким чином, **недофінансування ІІІ 2023 за рахунок кредитних коштів** становить _____ (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **освоєно** (згідно з актами виконаних робіт) **грантові кошти** у розмірі _____ (без ПДВ), освоєння яких не затверджувалось ІІІ 2023. При цьому, фінансування освоєних обсягів за рахунок грантових коштів у 2023 році не проводилось.

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІІ 2023 згідно звіту в розрізі напрямків інвестиційної програми наведена у таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

| Напрямок | Профінансовано | | | | Виконано робіт відповідно до актів (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 |
| Всього по ІІІ | | | | | | | | | | | | |
| Нове будівництво | | | | | | | | | | | | |
| Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів | | | | | | | | | | | | |
| Придбання основних засобів | | | | | | | | | | | | |

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІІ 2023 в розрізі джерел фінансування інвестиційної програми наведена у таблиці:

тис. грн(без ПДВ)

| Джерело фінансування | Профінансовано | | | Виконано робіт відповідно до актів (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 ІІІ | | | | | | | | | |
| Власні кошти | | | | | | | | | |
| Інше (Грантові кошти) | | | | | | | | | |
| Кредитні кошти | | | | | | | | | |

Детальна інформація щодо фінансування НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІІ 2023 в розрізі структурних підрозділів (ТУОМ) наведено в таблиці:

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 | | | | | | | | | |
| Апарат управління | | | | | | | | | |
| Усього | | | | | | | | | |

Проведеним аналізом звіту з виконання ІІ 2023 встановлено наступне:

1. Повністю не профінансовано __ заходи ІІ 2023 на загальну суму _____ (без ПДВ).
2. Профінансовано частково _____ заходи ІІ 2023 на загальну суму _____ (без ПДВ).
3. Загальні перевитрати по __ заходах ІІ 2023 склали _____ (без ПДВ).
4. Перевитрати фінансування на суму понад __% становили _____ (без ПДВ).
5. ІІ 2023 передбачено виконання заходів, джерелом фінансування яких визначені «Кредитні кошти» у розмірі _____ (без ПДВ). Ліцензіатом профінансовані дані заходи на суму _____ (без ПДВ), або __% від планового показника, недофінансування становить _____ (без ПДВ).

Загальна сума освоєння «Кредитних коштів» у 2023 році становить _____ (без ПДВ) або __% по відношенню до планового рівня (_____ (без ПДВ)).

Комісія з перевірки зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІІ 2023 встановлено наступне.

| № з/п | Цільові програми | Заплановано на 2023 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 | | | | | | |
| Всього | | | | | | | |

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

За встановленими тарифами ІІ 2023 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 | | | | | | |
| <i>Кредитні кошти</i> | | | | | | |
| <u>Усього без урахування кредитних коштів</u> | | | | | | |

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 | освободжено | введено в експлуатацію | | |
| 1 | Нове будівництво | | | | | | |
| 2 | Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів | | | | | | |
| 3 | Придбання основних засобів | | | | | | |
| Усього | | | | | | | |
| <i>Кредитні кошти</i> | | | | | | | |
| <u>Усього без урахування кредитних коштів</u> | | | | | | | |

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 27.05.2024 № 1007/17-24 зазначає, вважати невиконаними відповідно до вимог Порядку 1972* та згідно інформації та висновків наведених в Акті перевірки по цих заходах:

ІІ на 2023 рік «Північне ТУОМ»: ІІ.1.3.1.1. «Реконструкція _____»;

ІІ на 2023 рік «Східне ТУОМ»: ІІ.2.2.2. «Реконструкція _____»;

ІІ на 2023 рік «Західне ТУОМ»: ІІ.1.3.6.1. _____»;

ІІ на 2023 рік «Північне ТУОМ»:

ІІ.9.4.3 «Реконструкція зв'язку з прокладкою _____»;

ІІ.1.4.2 «Пристрій перевірки кабелів MicroScanner»;

ІІ.2.4.3 «Акумуляторна безщіткова кутова шліфмашина болгарка _____».

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2024 № 1007/17-24 зазначає, що сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023 за рахунок коштів тарифу на передачу електричної енергії, склала _____ (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат становить _____ (без ПДВ), проти зафіксованих Актом № 201 _____ (без ПДВ) та _____ (без ПДВ) відповідно, розрахунок наведений в таблиці:

Передача електричної енергії

| 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 | | | | | | |

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2024 № 1007/17-24 зазначає, що 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 – ___ одиниць, кількість виконаних заходів – ___ одиниць – __%, проти зафіксованих Актом № 201 ___ одиниць та __%.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2023 за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, склала _____ (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат становить _____ (без ПДВ), розрахунок наведений в таблиці:

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

| 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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління запланованих заходів – __ одиниць, кількість виконаних заходів – _ одиниць – __%.

Відповідно до постанов НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану», Графіку надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік та вимог пунктів 2.3-2.4 Порядку № 1972, НЕК «УКРЕНЕРГО» була зобов'язана надати до НКРЕКП 29.09.2023 Інвестиційну програму на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

НЕК «УКРЕНЕРГО» **надала** до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином** (не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (експертні висновки, проектно-кошторисну документацію, належним чином оформлену пояснювальну записку), про що Ліцензіата було повідомлено листом НКРЕКП від 01.11.2023 № 11741/17.1.1/7-23, зокрема:

- по окремих заходах проекту ІІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.3 та 2.4 Порядку № 1972 (комерційні пропозиції, завдання на коригування проектної документації, дефектні акти (акти оцінки технічного стану) тощо;

- серед заходів, включених до проекту ІІІ на 2024 рік, наявні заходи, які не передбачені проектом ПРСП на 2024 – 2033 роки, а саме пункти ІІ.2.2.2 – Східне ТУОМ; ІІ.1.24.3, ІІ.1.24.4.1, ІІ.1.24.6, ІІ.1.24.5, ІІ.9.1.2 – Західне ТУОМ;

- по окремих заходах проекту ІІІ на 2024 рік обсяги робіт не відповідають обсягам, визначеним проектом ПРСП на 2024 – 2033 роки, а саме пункти ІІ.9.2.9, ІІ.9.2.10, ІІ.9.2.11, ІІ.9.2.12 – Південне ТУОМ;

- по окремих заходах, заплановано фінансування за рахунок тарифних джерел, проте згідно проекту ПРСП на 2024 – 2033 роки фінансування відповідних заходів заплановано за рахунок коштів міжнародної фінансової організації (пункти ІІ.4.8.2, ІІ.9.1.2, ІІ.9.1.4, ІІ.9.1.5, ІІ.9.1.6, ІІ.9.1.7, ІІ.9.1.8 – Східне ТУОМ);

- по окремих заходах Південного ТУОМ (пункти ІІ.9.6.9, ІІ.9.6.10), Східного ТУОМ (пункт ІІ.9.6.1) та Апарата управління (пункти ІІ.9.9.3, ІІ.9.9.1, ІІ.9.9.2) передбачено подвійне фінансування.

Також, відповідно до підпункту 2.2 Порядку № 1972 джерела фінансування інвестиційної програми формуються ліцензіатом з таких статей, зокрема: амортизаційні відрахування; прибуток на виробничі інвестиції, передбачений структурою тарифів (цін); запланований обсяг

надходжень за перетоки реактивної електричної енергії; кошти, отримані в результаті проведення аукціону щодо доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України.

Проте, всупереч вищезазначеним вимогам Порядку № 1972 до джерел фінансування проєкту ІІІ НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік **не включено статті** «запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії» та «кошти, отримані в результаті проведення аукціону щодо доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України».

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).*

*Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.*

| | | |
|---|---|--|
| 6 | підпункту 21 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | щодо обов'язку ліцензіата при застосуванні процедури зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП, а саме: пункту 6.1.20 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ, яким, зокрема, встановлено, що упродовж одного робочого дня після зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку надсилає отримані фактичні дані попередньому та новому електропостачальникам. |
|---|---|--|

Відповідно до вимог пункту 5 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» ОСП зобов'язаний при застосуванні процедури зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором.

Глава 6.1 розділу VI ПРРЕЕ встановлює порядок зміни електропостачальника за ініціативою споживача, зокрема:

пункт 6.1.8. Новий електропостачальник протягом 3 робочих днів від дня отримання звернення від споживача про зміну електропостачальника має надіслати запит до адміністратора комерційного обліку щодо зміни електропостачальника.

Запит надсилається адміністратору комерційного обліку у вигляді підписаного новим електропостачальником електронного документа за встановленою адміністратором комерційного обліку формою, що містить необхідні для адміністрування процедури зміни електропостачальника умови договору зі споживачем:

ЕІС-код площадки(-ок) комерційного обліку, за якою(-ими) планується виконати зміну електропостачальника;

дати початку/кінця дії договору про постачання електричної енергії споживачу;

вид постачання та спосіб оплати послуг з розподілу/передачі електричної енергії за договором, дані щодо ідентифікації сторони(-ін), з якою(-ими) укладений договір про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії за площадкою(-ами) комерційного обліку);

пункт 6.1.9. Після отримання та перевірки запиту на зміну електропостачальника адміністратор комерційного обліку протягом наступного робочого дня має надіслати постачальнику послуг комерційного обліку споживача відповідний запит на контрольне зняття даних комерційного обліку електричної енергії, який повинен містити:

- 1) ЕІС-код(и) площадки(ок) комерційного обліку споживача;
- 2) заплановану дату початку постачання електричної енергії новим електропостачальником.

Пункт 6.1.10. Адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:

- 1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);
- 2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;
- 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату.

пункт 6.1.14. Адміністратор комерційного обліку повідомляє нового та попереднього постачальника про відмову у забезпеченні зміни електропостачальника у разі:

- 1) припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача за зверненням попереднього електропостачальника та/або наявності такого звернення, надісланого в установленому порядку, на дату повідомлення споживача про намір укласти новий договір з новим електропостачальником;
- 2) відсутності у споживача чинного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з відповідним оператором системи за тими ЕІС-кодами точок комерційного обліку, які надані споживачем новому електропостачальнику разом з повідомленням споживача про намір укласти з ним новий договір;

пункт 6.1.19. У визначену дату зміни електропостачальника постачальник послуг комерційного обліку в присутності споживача та/або оператора системи повинен зняти фактичні покази засобу (засобів) вимірювальної техніки або забезпечити їх зчитування автоматизованою системою комерційного обліку;

пункт 6.1.20. Постачальник послуг комерційного обліку має передати адміністратору комерційного обліку фактичні дані комерційного обліку на момент зміни електропостачальника. Упродовж одного робочого дня після зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку надсилає отримані фактичні дані попередньому та новому електропостачальникам;

пункт 6.1.25. Анулювання процедури зміни електропостачальника забезпечує адміністратор комерційного обліку шляхом зміни записів у реєстрі точок комерційного обліку у порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку.

Під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» надало комісії з перевірки копії **листів щодо забезпечення надання електропостачальникам інформації** про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював продаж електричної енергії **попередній електропостачальник**.

На підставі аналізу зазначених листів встановлено, що **лист-повідомлення електропостачальника від 24.07.2023 № 24/07/2023** містить інформацію **щодо розірвання договору** про постачання електричної енергії споживача _____ та припинення постачання електричної енергії **з 14.08.2023**.

На виконання вимог пунктів 6.1.19-6.1.20 глави 6.1 розділу VI ПРПЕЕ НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 14.08.2023 № 01/39497 **про зміну записів у реєстрах ТКО** та листом від 21.08.2023 № 01/40867 повідомило нового електропостачальника **про фактичні дані приладів обліку з порушенням терміну на 5 робочих днів**.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, щодо твердження про порушення вимог пунктів 6.1.19-6.1.20 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 21.08.2023 № 01/40867 в частині повідомлення нового електропостачальника про фактичні дані приладів обліку та листом від 14.08.2023 № 01/39497 про зміну записів у реєстрах ТКО з порушенням терміну на 5 робочих днів.

З 27.07.2023 згідно листа АКО від 04.07.2023 № 231574 всі процеси пов'язані зі зміною електропостачальника виконуються через платформу інформаційного обміну між учасниками ринку Датахаб (лист АКО додається, додаток 1). Зміна електропостачальника відбувається шляхом ініціювання учасниками ринку відповідних процесів на платформі Датахаб відповідно до вимог ПРРЕЕ.

Про відповідні зміни у процедурі зміни/заміни електропостачальника НЕК «УКРЕНЕРГО» листами було попереджено всіх електропостачальників, які на дату запровадження роботи електронної платформи Датахаб, мали укладені договори на постачання електричної енергії зі споживачами НЕК «УКРЕНЕРГО», в тому числі _____ (копія листа додається, додаток 2).

Зміна електропостачальника для споживача _____ згідно Запиту електропостачальника була розпочата 25.07.2023 (копія листа додається, додаток 3). Закінчення процедури зміни електропостачальника відбулось 14.08.2023 (копія листа додається, додаток 4).

Тобто вищезазначена зміна відбувалась у перехідний період впровадження інформаційного обміну по зміні електропостачальника, бо була розпочата до дати впровадження вищезазначеного обміну через Датахаб, а закінчилась вже після цієї дати, тобто після 27.07.2023.

Після впровадження процесів по зміні електропостачальника через Датахаб інформування нового електропостачальника про фактичні дані на дату переведення відбувається також через платформу Датахаб (скріншот підтвердження надання повідомлення _____) наведено в додатку 5).

В робочому порядку _____ звернулось до НЕК «УКРЕНЕРГО» з проханням продовжити надання фактичних обсягів споживання у вигляді листа, тому 21.08.2023 в доповнення до повідомлення, яке було надано ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» через Датахаб НЕК «УКРЕНЕРГО» надало листа (додаток б).

Таким чином, зі сторони НЕК «УКРЕНЕРГО» відсутнє порушення вимог підпункту 21 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі № 1388 щодо обов'язку ліцензіата при застосуванні процедури зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП, а саме: пункту 6.1.20 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ, яким, зокрема, встановлено, що упродовж одного робочого дня після зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку надсилає отримані фактичні дані попередньому та новому електропостачальникам.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

| | | |
|---|--|--|
| 7 | пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі | у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про |
|---|--|--|

| | | |
|---|--|---|
| | <p>підпункту 22 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> | <p>ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>абзацу восьмого підпункту 7.4.3 пункту 7.4 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі, 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,</p> <p>абзацу другого підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі, яким встановлено, що 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;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП, а саме:</p> <p>підпункту 2 пункту 3.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375) (в редакції, що діяла до 23.02.2024), яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП належить, зокрема, видача технічних умов на приєднання разом з проектом договору про приєднання у строк 10 робочих днів з дати реєстрації відповідної заяви;</p> <p>підпункту 3 пункту 3.2 Порядку № 375 (в редакції, що діяла до 23.02.2024), яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП належить, зокрема, надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви.</p> |
| <p><i>Щодо дотримання термінів надання проекту договору про приєднання та технічних умов до нього</i></p> <p>Комісією з перевірки проаналізовано дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» термінів надання замовнику, від дня реєстрації заяви про приєднання, проекту договору про приєднання та технічних умов до нього та встановлено, що Ліцензіатом не дотримано терміни надання технічних умов на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання замовникам _____ та _____ на 3 та 12 робочих днів відповідно.</p> <p><i>Щодо надання замовникам інформації, необхідної для приєднання</i></p> | | |

Комісією з перевірки, на підставі наданого Ліцензіатом реєстру надання послуги видачі вихідних даних для ТЕО, проаналізовано дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» термінів надання замовнику вихідних даних для розроблення ТЕО та встановлено, що Ліцензіатом **не дотримано** терміни надання вихідних даних для розроблення ТЕО замовникам:

- _____» - на 4 робочі дні,
- _____» - на 6 робочих днів,
- _____» - на 6 робочих днів,
- _____» - на 1 робочий день,
- _____» - на 1 робочий день,
- _____») - на 1 робочий день,
- _____» - на 1 робочий день,
- _____» - на 1 робочий день,
- _____» - на 3 робочі дні,
- _____» - на 2 робочі дні,
- _____»- на 2 робочі дні.

Комісією з перевірки зазначає, що вищезазначене свідчить про **недотримання** НЕК «УКРЕНЕРГО» гарантованих стандартів якості надання послуг у 2023 році, визначених підпунктами 2 та 3 пункту 3.2 Порядку № 375.

Зазначеним замовникам компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг має бути надана НЕК «УКРЕНЕРГО» згідно з вимогами пункту 6.4 Порядку № 375, а саме у строк не більше 45 днів з дня укладення договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%) сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення на 10%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

| | | |
|---|--|--|
| 8 | <p>підпункту 8 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> | <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 5.4 Типового договору про участь у балансуєчому ринку, що є додатком 7 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, 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> <p>пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким визначено, що оплата платіжного</p> |
|---|--|--|

| | | |
|--|--|---|
| | | документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка. |
| <p>Положеннями розділу 1 Типового договору про участь у балансуєчому ринку, що є додатком 7 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №307 (далі – Типовий договір), визначено:</p> <p>ППБ зобов'язується надавати балансуєчу електричну енергію на завантаження або розвантаження для здійснення ОСП балансування об'єднаної енергетичної системи України. ОСП зобов'язується продавати балансуєчу електричну енергію ППБ або купувати балансуєчу електричну енергію у ППБ та отримувати оплату за продану ППБ балансуєчу електричну енергію або сплачувати кошти за куплену балансуєчу електричну енергію у ППБ відповідно до умов цього Договору та Правил ринку.</p> <p>1.2. За цим Договором ППБ зобов'язується надавати балансуєчу електричну енергію на завантаження або розвантаження для здійснення ОСП балансування об'єднаної енергетичної системи України. ОСП зобов'язується продавати балансуєчу електричну енергію ППБ або купувати балансуєчу електричну енергію у ППБ та отримувати оплату за продану ППБ балансуєчу електричну енергію або сплачувати кошти за куплену балансуєчу електричну енергію у ППБ відповідно до умов цього Договору та Правил ринку.</p> <p>1.3. Надання ППБ ОСП заяви-приєднання в цілому до цього Договору (далі - заява-приєднання), що є додатком 1 до цього Договору, є погодженням пропозиції на приєднання до цього Договору, а також зобов'язанням щодо виконання Правил ринку. Заява-приєднання надається з відкладальною обставиною, якою є реєстрація ППБ ОСП.</p> <p>1.4. Цей Договір укладається за умови приєднання ППБ до договору про врегулювання небалансів електричної енергії.</p> <p>Пунктом 4.1 Типового договору визначено, що виставлення рахунків та оплата платежів здійснюються відповідно до процедур та у строки, визначені Правилами ринку.</p> <p>Відповідно до пункту 4.4 Типового договору, 4.4. ОСП формує та направляє Акт купівлі-продажу (далі - Акт) до ППБ не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Підписання Акта відбувається в електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами та розміщений у мережі Інтернет за посиланням, або у паперовій формі шляхом підписання уповноваженою особою Акта (у разі неможливості підпису в електронній формі).</p> <p>Сторонами має бути забезпечена можливість здійснення електронного документообігу шляхом реєстрації у системі, яка забезпечує функціонування електронного документообігу.</p> <p>Протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до ППБ Акта ППБ розглядає та повертає ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.</p> <p>Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.</p> <p>У разі незгоди із розрахунками ОСП відповідно до Акта ППБ протягом двох робочих днів надсилає ОСП обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства. До здійснення коригування обсяг та вартість електричної енергії визначається за даними, зазначеними в Акті.</p> <p>Якщо ППБ протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до ППБ Акта не ініціював спір та не направив до ОСП підписаний зі сторони ППБ примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним ППБ.</p> <p>Згідно пункту 4.7 Типового договору, урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з чинним законодавством України, у тому числі Сторонами може бути застосовано нетінг виключно шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог. Не допускається припинення взаємних зобов'язань шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог:</p> | | |

1) у випадку виникнення зобов'язань щодо купівлі або продажу балансуєної електричної енергії в різних декадах;

2) за відсутності взаємної згоди Сторін, яка виражається у підписанні Сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог.

Положеннями абзацу 1 пункту 5.4 Типового договору визначено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату проданої ППБ балансуєної електричної енергії на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором.

Згідно пункту 7.2.1 глави 7.2 розділу VII Правил ринку, АР на щодакдній основі надсилає через СУР платіжний документ кожному ППБ із зазначенням суми, яка повинна бути сплачена ППБ за відповідний період за закупівлю балансуєної енергії.

АР щомісяця надсилає ППБ через СУР окремих платіжний документ із зазначенням суми плати за невідповідність, що має бути сплачена ППБ за повний місяць.

ППБ щодакдно надсилає АР платіжний документ із зазначенням суми, що повинна бути сплачена АР за відповідний період за закупівлю балансуєної енергії.

Згідно пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом **чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка.**

Перевіркою встановлено, що протягом 2023 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було **куплено балансуєної електричної енергії** у обсязі _____ на загальну вартість _____ (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата у 2023 році НЕК «УКРЕНЕРГО» було **здійснено оплату** постачальникам послуг з балансування у сумі _____ (з ПДВ). Крім того **здійснено зарахування зустрічних однорідних вимог** на загальну суму – _____ (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023 відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства обліковується **заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед постачальниками послуг з балансування** за куплену балансуєну електричну енергію у розмірі _____ (з ПДВ) (_____ (з ПДВ) станом на 01.01.2023).

Протягом січня-грудня 2023 року, згідно актів купівлі-продажу, вартість електричної енергії проданої ППБ склала - _____ (з ПДВ), у тому числі: послуги з балансування - _____ (з ПДВ), системні обмеження - _____ (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023, відповідно до розрахунку комісії з перевірки, обліковується **заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ППБ за куплену електричну енергію на балансуєному ринку у сумі** - _____ (з ПДВ), у тому числі: послуги балансування - _____ (з ПДВ), системні обмеження - _____ (з ПДВ).

Крім того, перевіркою встановлено, протягом періоду, що перевіряється, **НЕК «УКРЕНЕРГО» не здійснювала своєчасну оплату рахунків ППБ за балансуєну електричну енергію.**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, що внаслідок значного розміру наявної заборгованості зі сторони СВБ перед оператором системи передачі, яка виникла з початку роботи нового ринку електроенергії, НЕК «УКРЕНЕРГО» не має можливості розраховуватися вчасно та у повному обсязі з усіма СВБ за електричну енергію для врегулювання небалансів та з ППБ за балансуєну електричну енергію. Так, станом на 20.05.2024 загальна заборгованість на балансуєному ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» становить _____ з ПДВ.

Окремо звертаємо увагу на розмір заборгованості перед НЕК «УКРЕНЕРГО»: операторів системи розподілу електричної енергії – _____ з ПДВ (____%); постачальника останньої надії (_____») – _____ з ПДВ (____%); гарантованого покупця (_____») - _____ з ПДВ (____%); виробників (ППБ) - _____ (____%).

Вважаємо за потрібне відмітити, що оператор системи передачі щодакдно здійснює виплати постачальникам послуг з балансування та сторонам, відповідальним за баланс, на недискримінаційній основі та згідно з положеннями Статті 3 Закону у межах доступної суми

на поточних рахунках із спеціальним режимом використання, що надходять від учасників балансуючого ринку.

Не менш суттєвим фактором, який покращив рівень заборгованості, було проведення заходів по зменшенню взаємної заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» з учасниками балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг у 2023-2024 роках.

На виконання наказу Міністерства енергетики України від 16.06.2023 № 199 «Про розрахунки на ринку електричної енергії» було зменшено взаємну заборгованість учасниками ринку, що утворилась у період з 01.07.2019 по 01.07.2023 (включно), відповідно до договорів про врегулювання небалансів, участі у балансуючому ринку та договорів про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, яка виникла на день набрання чинності цим наказом, перед оператором системи передачі за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що утворилась у період з 01.07.2019 по 01.07.2023 (включно) шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму _____ (в т.ч. ПДВ).

На виконання заходів, визначених наказом Міністерства енергетики України від 08.01.2024 № 6 «Про заходи зі зменшення взаємної заборгованості на ринку електричної енергії» (далі – Наказ № 6), у період з грудня 2023 року по квітень 2024 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було здійснено низку заходів, пов'язаних із зменшенням взаємної заборгованості за період січень 2020 – листопад 2023 шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог та врегулювання зобов'язань на загальну суму близько _____ з ПДВ (у тому числі погашено зобов'язання по рахункам-фактурам).

Крім того, НЕК «УКРЕНЕРГО» наполегливо продовжує роботу по пошуку джерел для проведення розрахунків на балансуючому ринку. Листами від 15.02.2024 № 01/9900 та від 28.02.2024 № 01/12599, що додаються, НЕК «УКРЕНЕРГО» зверталася з пропозицією прийняти в найкоротші терміни рішення про спрямування коштів за рахунок очікуваної економії за складовою структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік - витрати на придбання допоміжних послуг, на врегулювання системних обмежень оператора системи передачі шляхом внесення їх на поточний рахунок оператора системи передачі із спеціальним режимом використання, з подальшим врахуванням цих сум як обґрунтовані витрати за результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2023 рік.

Зазначене рішення сприятиме зменшенню заборгованості на балансуючому ринку та збільшенню об'єктів виробників електричної енергії, які надають послуги з балансування, для забезпечення паливними ресурсами, підтримання належного технічного стану електроустановок, проведення ремонтних робіт.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 28.09.2020 № 01/35153, від 19.03.2021 № 01/10724, від 28.08.2021 № 01/37425, від 31.08.2021 № 01/37780, від 21.09.2021 № 01/41999, від 28.09.2021 № 01/43415 від 05.11.2021 № 01/50072, від 14.01.2022 № 01/1740, від 18.02.2022 № 01/8599, від 19.08.2022 № 01/35503, від 09.09.2022 № 01/38922, від 28.02.2023 № 01/10485, від 17.05.2023 № 01/24077, від 04.10.2023 № 01/50229, від 04.10.2023 № 01/50229, від 16.10.2023 № 01/52648, від 20.10.2023 № 01/54422, від 26.10.2023 № 01/55912, від 31.10.2023 № 01/57742, від 02.11.2023 № 01/58085, від 10.11.2023 № 01/60570, від 24.11.2023 № 01/64183, від 30.11.2023 № 01/65673, від 24.01.2024 № 01/4702, від 01.03.2024 № 01/13097, від 15.03.2024 № 01/15959 Комітету Верховної Ради України з питань енергетики та житлово-комунальних послуг, РНБО, Кабінету Міністрів України, Міністерства енергетики України, НКРЕКП повідомляла щодо критичної ситуації на ринку електричної енергії та надавало пропозиції змін до законів України та проекти законів, які передбачають заходи для погашення заборгованості на ринку електричної енергії, у тому числі, на балансуючому ринку.

Враховуючи усе перераховане, НЕК «УКРЕНЕРГО» вживало всіх можливих заходів для вирішення складної ситуації в межах компетенції з розрахунками на балансуючому ринку. Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році. (Стор. 80-81 Акту)

В Акті Комісією з перевірки зазначено, що:

б) 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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ).

В той же час відповідно до оборотно-сальдових відомостей фактичні суми використання коштів становлять:

б) 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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ).

| | | |
|---|--|--|
| 9 | 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 аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку, а саме: підпункту 1 пункту 4.3 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є Додатком 11 до Правил ринку, 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. |
|---|--|--|

Відповідно до абзацу п'ятого частини першої статті 68 доповнено Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі для забезпечення операційної безпеки має право за межами балансуєчого ринку придбавати послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом. Договір про надання послуг із зменшення навантаження є публічним договором приєднання та укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором.

Частина п'ята статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлює, зокрема, що виробники зобов'язані виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах виробників.

Вартість послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником за «зеленим» тарифом.

Пункт 4.18.11 глави 4.18 розділу IV Правил ринку визначає, що ОСП за межами балансуєчого ринку має право видавати команди на зменшення навантаження ППВДЕ. Диспетчерська команда на зменшення навантаження ППВДЕ, крім випадків видачі такої команди

при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) виробника на надання послуги із зменшення навантаження.

Згідно пункту 4.18.12 глави 4.18 розділу IV Правил ринку вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ.

Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд ОСП/ОСР з операційної безпеки здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.

Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження (далі – Договір) затверджено Регулятором як Додаток 11 до Правил ринку.

Цей Договір є договором приєднання в розумінні статті 634 Цивільного кодексу України, умови якого мають бути прийняті іншою Стороною не інакше, як шляхом приєднання до запропонованого Договору в цілому.

За цим Договором ППВДЕ зобов'язується надавати послуги із зменшення навантаження ППВДЕ для забезпечення операційної безпеки відповідно до умов чинного законодавства, цього Договору та Правил ринку. ППВДЕ надає ОСП послугу із зменшення навантаження, шляхом виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження, а ОСП оплачує таку послугу у розмірах, порядку та у строки, визначені цим Договором.

Пункт 3.5 Договору встановлює, 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.

Відповідно до підпункту 1 пункту 4.3 Договору ОСП зобов'язується здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором.

Приєднання до договору здійснюється шляхом акцептування заяви-приєднання, що подається виробником з ВДЕ.

Відповідно до наданого під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» реєстру **укладених договорів** про надання послуги із зменшення навантаження у 2023 році діяло договорів з ППВДЕ про надання послуг із зменшення навантаження, з яких __ договорів припинило свою дію у 2023 році.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом 2023 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було надано послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою у обсязі _____ на загальну вартість _____ (з ПДВ). У 2023 році Ліцензіатом було сплачено _____ (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2023** обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги зі зменшення навантаження перед виробниками, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, у розмірі _____ (з ПДВ).

Згідно положень пункту 3.5 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є Додатком 11 до Правил ринку, 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.

Під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» **надано інформацію щодо сплати у січні 2024 року (23.01.2024) заборгованості за отримані послуги** зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, яка обліковувалась станом **на 31.12.2023**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%) сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення на 10%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

| | | |
|----|---|--|
| 10 | <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, а саме:</p> <p>підпункту 1 пункту 7.4 Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що є додатком 3 до Правил ринку, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ДП на умовах, визначених цим Договором.</p> |
|----|---|--|

З метою забезпечення надійної роботи ОЕС України та належної якості електричної енергії оператор системи передачі купує на ринкових та прозорих засадах допоміжні послуги у постачальників допоміжних послуг. Робота ринку допоміжних послуг та регулювання відносин на ньому визначається Правилами ринку. Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку на ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:

1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:

- резервів підтримки частоти (РПЧ) (первинне регулювання);
- резервів відновлення частоти (РВЧ) (вторинне регулювання);
- резервів заміщення (РЗ) (третинне регулювання);

2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:

- послуги з регулювання напруги та реактивної потужності;
- послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.

Вимоги до постачальників допоміжних послуг, у тому числі вимоги до електроенергетичного обладнання, необхідні для забезпечення належного надання відповідних допоміжних послуг, визначаються оператором системи передачі на основі кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів.

Купівля допоміжних послуг здійснюється на підставі договорів про надання допоміжних послуг, що укладаються на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг.

Договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, договір про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій та договір про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора є договорами приєднання в розумінні статті 634 Цивільного кодексу України, умови яких мають бути прийняті іншою Стороною не інакше, як шляхом приєднання до запропонованого Договору в цілому.

Згідно пункту 3.2.1 Правил ринку кандидат у постачальники допоміжних послуг (ПДП) подає ОСП заяву щодо приєднання до договорів про надання ДП та включення до Реєстру ПДП.

Форми договорів про надання ДП (Договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, Договір про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій, Договір про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора) та заяв-приєднання до них оприлюднено НЕК «УКРЕНЕРГО» на власному вебсайті у розділі «Учасникам ринку – Реєстрація учасників ринку – Договори» за посиланнями: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/reestratsiya-uchasnykiv-rynku/dogovory/.

Також, у відповідності до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (РЗ) (третинне регулювання), погодженого постановою НКРЕКП від 08.11.2021 № 2003 (зі змінами), кандидат у ПДП подає ОСП заяву щодо приєднання до договору про надання допоміжних послуг з метою забезпечення безпеки постачання, форма якого оприлюднена НЕК «УКРЕНЕРГО» на власному офіційному вебсайті за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/normatyvno-pravova-baza-funktsionuvannya-novoyi-modeli-rynku-elektroenergiyi-ukrayiny/#1652204560105-f9e65bb0-e1d1, та включення до Реєстру ПДП РЗ.

Форма заяви про приєднання до зазначеного договору оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті за посиланням: <https://ua.energy/wp-content/uploads/2022/05/Zayava-ryuyednannya.pdf>.

Договір про надання допоміжних послуг з метою забезпечення безпеки постачання є договором приєднання в розумінні статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, умови якого мають бути прийняті іншою Стороною, як постачальником допоміжних послуг (для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення - третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання, що використовує природний газ/мазут (далі – ПДП) не інакше, як шляхом приєднання до запропонованого Договору в цілому.

Згідно з частиною дванадцятю статті 69 Закону України «Про ринок електричної енергії» витрати ОСП на оплату допоміжних послуг включаються до тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

ОСП придбаває ДП на недискримінаційних конкурентних засадах. Закупівля відбувається шляхом проведення аукціонів (учасники не мають інформації щодо пропозицій інших учасників). Аукціони проводяться на веб платформі MMS, яка розроблена відповідно до вимог Правил ринку.

Результати ринку допоміжних послуг за 2023 рік, відповідно до вимог пункту 3.16.3 глави 3.16 розділу III Правил ринку, розміщені на вебсайті Ліцензіата за посиланням: <https://ua.energy/dopomizhni-poslугy/#1666250760172-d792070a-58f3>.

Перевіркою встановлено, що протягом 2023 року НЕК «УКРЕНЕРГО» придбано допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (РПЧ та РВЧ) у розмірі _____ на загальну вартість _____ (з ПДВ) та здійснено оплату за придбані допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (РПЧ та РВЧ) на суму _____ (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023 за придбані допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (РПЧ та РВЧ) у 2023 році обліковується **загальна заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед контрагентами у розмірі _____ (з ПДВ) (_____ (з ПДВ) станом на 01.01.2023).

Під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» надано інформацію щодо сплати заборгованості, яка обліковувалась станом на 31.12.2023, за придбані допоміжні послуг з регулювання частоти та активної потужності у 2023 році.

Комісією з перевірки досліджено інформацію щодо сплати НЕК «УКРЕНЕРГО» заборгованості, яка обліковувалась станом на 31.12.2023, за придбані допоміжні послуг з регулювання частоти та активної потужності у 2023 році, та **встановлено порушення вчасності та термінів оплати** послуги.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%) сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення на 10%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штрафу, а застосовує інші санкції.

| | | |
|----|---|--|
| 11 | <p>пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> | <p>у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>підпункту 1 пункту 2 Постанови № 153 «Про визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396» щодо забезпечення повної оплати ПУП вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у 2022 році:</p> <p>за березень - до 20 березня 2023 року; за квітень - до 20 квітня 2023 року; за травень - до 20 травня 2023 року; за червень - до 20 червня 2023 року; за липень - до 20 липня 2023 року; за серпень - до 20 серпня 2023 року; за вересень - до 20 вересня 2023 року; за жовтень - до 20 жовтня 2023 року; за листопад - до 20 листопада 2023 року; за грудень - до 20 грудня 2023 року.</p> <p>у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>абзацу першого пункту 12.2 глави 12 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел,</p> |
|----|---|--|

| | | |
|--|--|---|
| | | <p>затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» (Порядок № 641), яким визначено, 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>абзацу другого пункту 12.2 глави 12 Порядку № 641, яким визначено, що 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>пункту 12.5 глави 12 Порядку № 641, яким визначено, 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>пункту 13.4 глави 13 Порядку №641, яким визначено, що 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</p> |
|--|--|---|

| | | |
|--|---|---|
| | <p>підпункту 51 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 52 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> | <p>енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці; абзацу 4 пункту 3.3 Порядку №641, яким визначено обов'язок Замовника у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором.</p> <p>у частині виконання функцій, пов'язаних 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>у частині придбання 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> |
|--|---|---|

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

На виконання вимог положень статті 65 Закону щодо виконання спеціальних обов'язків законодавства із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» укладено Договір від 26 червня 2019 року №0414-09051/52/01 про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір від 26 червня 2019 року №0414-09051/52/01).

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 2023 року.

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **здійснювала оплати** ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», **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:

за січень 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну **на 1 робочій день**;

за лютий 2023 року- оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за березень 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця **не здійснювалась**;

за квітень 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за травень 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за червень – жовтень 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця **не здійснювалась**;

за листопад 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за грудень 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця **не здійснювалась**.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом січня – грудня 2023 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювала оплати ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», **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:

за січень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну **на 2 робочі дні**;

за лютий 2023 року- оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за березень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за квітень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за травень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за червень року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця **не здійснювалась**;

за липень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за серпень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за вересень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну **на 69 робочих днів**;

за жовтень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну **на 9 робочих днів**;

за листопад 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну **на 4 робочі дні**;

за грудень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну **на 2 робочих дні**.

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)

Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом **січня – грудня 2023 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** – _____. (з ПДВ) та Товариством здійснено **оплату** за отриману Послугу у розмірі _____. (з ПДВ), у т. ч. здійснено **погашення заборгованості попередніх періодів** на загальну суму _____ (з ПДВ) та здійснено авансові платежі за Послугу отриману протягом 2023 року у сумі _____ (з ПДВ).

Станом **на 31 грудня 2023 року**, згідно розрахунків комісії з перевірки, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у розмірі _____ (з ПДВ) (станом **на 01 січня 2023 року** розмір **заборгованості** становив _____ (з ПДВ)),

заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» за Послугу за попередні періоди становить _____ (з ПДВ).

Довідково: комісія з проведення перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО», листами від 02 травня 2024 року №01/26608, від 07 травня 2024 року №01/27549 та від 14 травня 2024 року №01/28892 **надало копій підписаних актів-приймання послуги** із забезпечення збільшення

частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та актів коригування до актів-приймання Послуги за розрахункові періоди **вересень 2022 року – грудень 2023 року.**

| Період | Дата підписання | Нараховано | |
|---|-----------------|------------|------------------|
| | | МВт·год | тис. грн.(з ПДВ) |
| Акт коригування до акту за вересень 2022 року | 03.05.2024 | | |
| Акт за жовтень 2022 року | 06.05.2024 | | |
| Акт за листопад 2022 року | 06.05.2024 | | |
| Акт за грудень 2022 року | 01.05.2024 | | |
| Акт за січень 2023 року | 26.04.2024 | | |
| Акт за лютий 2023 року | 25.04.2024 | | |
| Акт за березень 2023 року | 01.05.2024 | | |
| Акт за квітень 2023 року | 02.05.2024 | | |
| Акт за травень 2023 року | 29.04.2024 | | |
| Акт за червень 2023 року | 29.04.2024 | | |
| Акт за липень 2023 року | 25.04.2024 | | |
| Акт за серпень 2023 року | 25.04.2024 | | |
| Акт за вересень 2023 року | 22.04.2024 | | |
| Акт за листопад 2023 року | 30.04.2024 | | |
| Акт за жовтень 2023 року | 06.05.2023 | | |
| Акт за грудень 2023 року | 26.04.2024 | | |
| ВСЬОГО | x | | |

Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2023 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснила **оплату за послуги** із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, **наданої ПУП у 2022 році**, з порушенням термінів, визначених постановою НКРЕКП від 30.01.2023 № 153 від **1 до 286 днів**.

Крім того, станом на **31.12.2023**, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у **2022 році у сумі - _____** грн (з ПДВ);

ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» - _____ (з ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що протягом січня – грудня 2023 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» отримала від постачальників універсальної послуги Послуги на загальну суму _____ (з ПДВ) та здійснено оплату за отриману Послугу у розмірі _____ (з ПДВ).

Станом на **31 грудня 2023 року**, за даними аналітичного обліку Товариства, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ПУП за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у розмірі _____ (з ПДВ), а саме:

за попередні періоди – _____ (з ПДВ);

за січень – грудень 2023 року – _____ (з ПДВ).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Оскільки основним джерелом фінансування витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання покладених спеціальних обов'язків у 2023 році було надходження коштів від учасників ринку за послуги з передачі електричної енергії, оплата вартості Послуги забезпечувалась виключно за наявності фінансової можливості для здійснення платежів.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 31.12.2023 загальний обсяг наданих послуг з передачі електричної енергії у 2023 році становив _____ на загальну суму _____ грн з ПДВ, з них:

- послуга надана за 2023 рік _____ на загальну суму _____ з ПДВ;
- акти коригування за попередні періоди _____ на суму _____ з ПДВ.

Станом на 31.12.2023 рівень розрахунків учасників ринку за послугу з передачі електричної енергії, надану у 2023 році, становив _____ з ПДВ або _____% від загальної суми наданої Послуги.

Враховуючи зниження на 9,73 % фактичного обсягу послуги з передачі електричної енергії у порівнянні з затвердженими НКРЕКП показниками, станом на 31.12.2023 надходження коштів у 2023 році становило _____% від планових показників.

Необхідність здійснювати розрахунки за критично важливими та обов'язковими для НЕК «УКРЕНЕРГО» напрямками (сплата податкових зобов'язань, розрахунки з МФІ по кредитах, виплата заробітної плати, витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії та ін.) разом з відсутністю дієвого механізму впливу на своєчасність та повноту розрахунків за укладеними договорами з учасниками ринку та заборону нарахування і стягнення штрафних санкцій відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії, на період дії в Україні воєнного стану» (із змінами) вплинуло на своєчасність та повноту розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» з ДП «Гарантований покупець», ПУП та виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом.

Крім того, за результатами проведених НКРЕКП перевірок учасників ринку щодо своєчасності розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії були прийняті рішення щодо забезпечення виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії. Однак учасниками ринку не було забезпечено повноту розрахунків у терміни визначені Регулятором, у зв'язку з чим терміни виконання розпоряджень були неодноразово перенесені.

В рамках ініційованих переговорів з державними банками, враховуючи обставини форс-мажору, НЕК «УКРЕНЕРГО» отримала кредитні канікули на декілька місяців, що дозволяло фактично не здійснювати платежі з погашення основної суми боргу по позиках декількох банків. Однак, по їх завершенню, у банків залишалось право застосувати стандартні положення кредитних договорів щодо погашення основної суми, яка підлягала сплаті. В результаті компанія повинна була б негайно оплатити відтерміновані за весь період платежі. У випадку, якщо НЕК «УКРЕНЕРГО» не спромоглася б здійснити вищезазначені платежі при виникненні таких зобов'язань, це призвело б до отримання статусу дефолту з усіма подальшими неприпустимими наслідками: виникненням права вимоги у міжнародних кредиторів НЕК «УКРЕНЕРГО» та державних банків дострокового погашення всіх зобов'язань за виданими позиками, випущеними облігаціями; переходом

відповідних зобов'язань до гаранта, яким виступає держава Україна, представлена Міністерством фінансів України, що, як наслідок, створило б додаткове навантаження державного бюджету під час дії воєнного стану на території України.

З метою запобігання розвитку такого сценарію НЕК «УКРЕНЕРГО» була зобов'язана забезпечувати достатній рівень швидкої ліквідності і підтримувати необхідний залишок грошових коштів на рахунку для можливості ефективно реагувати на потенційні загрози задля уникнення дефолту та подальшого банкрутства оператора системи передачі в умовах дії воєнного стану на території України.

За першої фінансової можливості НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснює розрахунки за зобов'язаннями із ДП «Гарантований покупець». Так, у період з 01.01.2024 по 20.05.2024 здійснено розрахунки за період 2021-2023 року на загальну суму понад _____ з ПДВ.

Додатково зазначаємо, що у підписанні наданих ДП «Гарантований покупець» актів приймання-передачі Послуги за періоди з жовтня 2022 року по грудень 2023 року НЕК «УКРЕНЕРГО» відмовлено із зазначенням обґрунтованих підстав щодо неприйняття Послуги. Листи щодо підстав неприйняття Послуги були надані НКРЕКП під час проведення перевірки.

Враховуючи викладене зазначаємо, що Послуга за період з жовтня 2022 року по грудень 2023 НЕК «УКРЕНЕРГО» не приймалась в установленому порядку, й відповідно зобов'язання зі сплати послуги були відсутні.

Щодо забезпечення повної оплати ПУП вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у 2022 році.

У зв'язку з введенням воєнного стану в Україні порядок оплати вартості Послуги регулювався положеннями 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) (втратила чинність 01.02.2023), а саме - обов'язок ОСП перераховувати постачальнику універсальних послуг кошти в обсягах податкових зобов'язань у розмірі не менше ____% від вартості виробленої електричної енергії з альтернативних джерел енергії генеруючими установками приватного домогосподарства понад власне споживання у рахунок оплати вартості наданої ПУП Послуги відповідно до актів приймання-передачі.

В подальшому порядок оплати за відповідні розрахункові періоди 2022 року врегульовано постановою НКРЕКП від 30.01.2023 № 153 «Про визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 396».

Слід зазначити, що згідно із положеннями статті 33 Закону оплата послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифами, які визначаються Регулятором. Тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає як окремі складові витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі - ПСО).

Враховуючи положення Закону, єдиним джерелом покриття витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання ПСО, є тариф на послуги з передачі електричної енергії.

У зв'язку з цим, оплата Послуги за окремі періоди 2022 року відбулася з порушенням терміну у зв'язку з обмеженням фінансових ресурсів та низьким відсотком надходження коштів планових надходжень від учасників ринку за послугу з передачі електричної енергії.

Додатково повідомляємо, що НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 12.02.2024 № 01/8935 та від 06.03.2024 № 01/14091 надано НКРЕКП інформацію щодо обґрунтованих підстав оплати коштів _____ та _____ за окремі періоди 2022 та 2023 років (копії листів додаються).

Щодо порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» 100 % оплат 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 інформації щодо заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» у розрізі періодів отримання Послуги, термін оплати по актах приймання-передачі Послуги за періоди листопад-грудень 2023 року станом на 31.12.2023 не настав, у той час як за періоди з січня по жовтень 2023 року обліковувалась заборгованість, яка станом на 31.12.2023 мала бути сплачена. Вважаємо, що дані висновки є некоректними з огляду на наступне.

Згідно з пунктом 13.4 глави 13 Порядку №641, 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.

Враховуючи викладене, надаємо уточнену інформацію щодо кінцевих термінів оплати ПУП за Послугу з урахуванням дати затвердження актів приймання передачі послуги та актів коригування до них.

| | | |
|----|--|---|
| 12 | <p>пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 78 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> | <p>у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку у частині доведення ОСП до відома Регулятора про результати тендеру та забезпечення проведення ОСП раз на рік аудиту роботи системи управління ринком;</p> <p>у частині проведення щорічно аудиту системи управління ринком відповідно до Правил ринку</p> |
|----|--|---|

Під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» надала договір надання послуг проведення аудиту системи управління ринком незалежним аудитором з метою визначення її відповідності Правилам ринку, а саме **договір про надання послуг від 27 грудня 2023 року № 01-127058-24** з аудиту роботи системи управління ринком за період з **01 січня 2022 року по 31 грудня 2023 року**, зі строком надання послуг до 31 грудня 2023 року. Вартість надання послуг складає _____ з ПДВ (_____ без ПДВ).

Предметом договору є зобов'язання Виконавця за завданням Замовника надавати послуги за ціною, в обсягах, з характеристиками (якістю) та у строки згідно з умовами Договору, а Замовника прийняти та оплатити Виконавцю належно надані послуги в порядку, визначеному Договором.

Найменування, склад, характер, обсяги, вартість послуг, строк їх надання, інші показники (характеристики) послуг та вимоги до їх якості визначені в додатках до Договору, зокрема в Додатку 2 до Договору від 27 грудня 2023 року № 01-127058-24, зазначено що, предмет аудиту включає автоматизовані процеси, що реалізуються у модулях системи управління ринком електричної енергії та неавтоматизовані процеси, які виконуються вручну або з використанням засобів автоматизації інших, ніж система управління ринком, і безпосередньо направлених на організацію коректного проведення розрахунків та виставлення рахунків на ринку електричної енергії. Термін дії договору до 31 липня 2024 року.

Комісія з перевірки зазначає, що **у 2023 році, НЕК «УКРЕНЕРГО» не здійснено аудит системи управління ринком незалежним аудитором з метою визначення її відповідності Правилам ринку за 2022 рік.**

| | | |
|----|---|--|
| 13 | <p>пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> | <p>у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 4.18.9 глави 4.18 розділу IV Правил ринку, відповідно до якого, якщо ОСП видає диспетчерські команди, що відрізняються від результатів алгоритму розрахунку балансууючого ринку, то ОСП надає Регулятору звіт не пізніше третього робочого дня у порядку, визначеному протоколом інформаційного обміну, у якому обґрунтовує вибір ППБ для покриття небалансу електричної енергії системи</p> |
|----|---|--|

Пунктом 4.18.9 глави 4.18 розділу IV Правил ринку встановлено, якщо ОСП видає диспетчерські команди, що відрізняються від результатів алгоритму розрахунку балансууючого ринку, то ОСП надає **Регулятору звіт не пізніше третього робочого дня у порядку,**

визначеному протоколом інформаційного обміну, у якому обґрунтовує вибір ППБ для покриття небалансу електричної енергії системи.

Комісією з перевірки були опрацьовані звіти НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо диспетчерських команд, що відрізнялись від результатів алгоритму розрахунку балансуєчого ринку які Ліцензіат надавав до НКРЕКП протягом 2023 року та встановлено, що зазначені звіти надавались до НКРЕКП з порушенням встановленого строку від 1 до 3 робочих днів та не містять обґрунтування вибору постачальників послуг балансування для покриття небалансу електричної енергії системи.

2022 рік

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) 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 – _____ (без ПДВ)

2) 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) – _____ (без ПДВ).

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 – _____ (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 – _____ (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 _____ (без ПДВ).

НЕК «УКРЕНЕРГО» надала комісії з перевірки підписані Акти надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та актів коригування до актів-приймання Послуги _____ (без ПДВ).

| Період | Нараховано | |
|---------------------------------------|------------|----------------------|
| | МВт·год | тис. грн,(без з ПДВ) |
| Акт коригування за вересень 2022 року | | |
| Жовтень 2022 року | | |
| Листопад 2022 року | | |
| Грудень 2022 року | | |
| ВСЬОГО | | |

Таким чином, 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 у 2022 році – _____ (без ПДВ)

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

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

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

11) фактична сума витрат за статтями:
 «витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «сировина і матеріали» та «паливно-мастильні матеріали» – _____ (без ПДВ)
 (_____ – _____ – гуманітарна допомога)
 «сировина і матеріали» – _____ (без ПДВ)
 «паливно-мастильні матеріали» – _____ (без ПДВ)

12) сума коштів недофінансування (перевініансування) 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 – _____ (без ПДВ)
 Профінансовано – _____ (_____ – _____) тис. грн. (без ПДВ)
 _____ – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,
 Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2022 рік становить:
 _____ – _____ = _____ (без ПДВ)

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

| 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 | | | | | | |

14) сума економії коштів при виконанні III у звітному році – _____
(без ПДВ)

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 – _____
(без ПДВ).

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

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

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

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

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) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ)

22) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

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 – _____.

| 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 | Товарна продукція, тис. грн. |
| січень | | | | | | | |
| лютий | | | | | | | |
| березень | | | | | | | |
| квітень | | | | | | | |
| травень | | | | | | | |
| червень | | | | | | | |
| липень | | | | | | | |
| серпень | | | | | | | |
| вересень | | | | | | | |
| жовтень | | | | | | | |
| листопа | | | | | | | |
| грудень | | | | | | | |
| 2022 рік | | | | | | | |

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, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії запланованих заходів – _ %, кількість виконаних заходів – __ 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 – _____ (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 – _____.

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

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 | | | |
| лютий | | | |
| березень | | | |
| квітень | | | |
| травень | | | |
| червень | | | |
| липень | | | |
| серпень | | | |
| вересень | | | |
| жовтень | | | |
| листопад | | | |
| грудень | | | |
| Разом | | | - |

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

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

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

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

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

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

1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії – _____ (без ПДВ).

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 – _____ (без ПДВ).

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – _____ (без ПДВ).

4) 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 загальносупільних 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») – _____ (без ПДВ)

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

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

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) – _____.

_____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____
= _____ (без ПДВ)

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

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій

структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, за статтею «податок на прибуток» – _____ (без ПДВ).

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії за статтею «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» – _____ (без ПДВ)

3) 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 – _____ (без ПДВ)

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 – _____.

сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – _____ (без ПДВ), (_____ – _____)

Заборгованість станом на 01.01.2022 – _____ (без ПДВ)

Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ)

_____ + _____ + _____ + _____ = _____ (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році – _____ (без ПДВ).

_____ . – _____ = _____ (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що абзацом 4 підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» передбачено 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» при найближчому перегляді тарифу 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 збільшення на суму _____ (без ПДВ), урахувавши зокрема 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 _____ (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» надала комісії з перевірки підписані Акти надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та актів коригування до актів-приймання Послуги (без ПДВ).

| Період | Нараховано | |
|---------------------------------------|------------|--------------------|
| | МВт·год | тис. грн.(без ПДВ) |
| Акт коригування за вересень 2022 року | | |
| Жовтень 2022 року | | |
| Листопад 2022 року | | |
| Грудень 2022 року | | |
| ВСЬОГО | | |

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що УЦТПЕ ДРВСЕ звертає увагу, що за результатами здійсненої у 2024 році перевірки діяльності за 2022 рік перефінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» з 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 _____ (без ПДВ) (які не було враховано у рішенні НКРЕКП від 05.07.2023 № 1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»), становить _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що сума недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» складає _____ (без ПДВ).

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

1) 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 – _____ (без ПДВ)

2) 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) – _____ (без ПДВ).

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

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

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

| Місяць | Відповідно до виставлених рахунків | | Небаланс втрати ОСП (00XSETTLEMENT00W) | | 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 – _____.

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» – _____;

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 – _____ (без ПДВ)

Профінансовано – _____ (_____ – _____) _____ (без ПДВ)

_____ – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

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

_____ – _____ = _____.

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

| Розділ ІІ 2020 року | Економія по заходах ІІ 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 покритих економією, тис. грн. |
|---------------------|---|---|--|--|-----------------------------|---|
| I | | | | | | |
| II | | | | | | |
| III | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

10) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році – _____.

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

Заборгованість станом на 01.01.2022 – _____ (без ПДВ)

Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ)

12) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

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

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 – _____.

| | 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 | | | | | | | | | | |
| лютий | | | | | | | | | | |
| березень | | | | | | | | | | |
| квітень | | | | | | | | | | |
| травень | | | | | | | | | | |
| червень | | | | | | | | | | |
| липень | | | | | | | | | | |
| серпень | | | | | | | | | | |
| вересень | | | | | | | | | | |
| жовтень | | | | | | | | | | |
| листопад | | | | | | | | | | |
| грудень | | | | | | | | | | |
| 2022 рік | | | | | | | | | | |

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, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління кількість запланованих заходів – ___ %, кількість виконаних заходів – ___ 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 _____;

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 – _____.

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

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

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

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

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

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 – _____ (без ПДВ)

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 _____ (без ПДВ).

3) 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 – _____ (без ПДВ)

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

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

_____ + _____ + _____ + _____ = _____ - (без ПДВ)

Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за статтею «податок на прибуток» _____ (без ПДВ)

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління, за статтею «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» - _____ (без ПДВ)

3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

_____ + _____ + ----- = _____ (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році

_____ - _____ = _____ (без ПДВ)

Підпунктом 4 пунктом 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», передбачено 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» у разі не завершення аудиту роботи системи управління ринком до 01.09.2023 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 _____ (без ПДВ).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що має бути унесені зміни до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 №1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова №1231).

Так, пропонується здійснювати аналіз виконання аудиту MMS сумарно за період 2019-2021 років, який проводився зокрема згідно з вимогами Правил ринку, з урахуванням пункту 3 постанови №1231.

При цьому, пропонується різницю між загальною фактичною сумою витрат для проведення аудиту за 2019-2021 роки та сумою витрат, врахованою в тарифі на 2022 рік (_____), врахувати об'єктивними перевитратами по діяльності за 2022 рік.

Розрахунок:

(_____ + _____) - _____ = _____, де:

_____ (без ПДВ) – фактична вартість проведення аудиту MMS за період з 01.07.2019 по 31.12.2020.

_____ (без ПДВ)– фактична вартість проведення аудиту MMS за період з 01.01.2021 по 31.12.2021.

2023 рік

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2023 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) 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 – _____;

2) 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) – _____;

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 2023 році – _____ (без ПДВ);

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 10.06.2024 № 01/34938 надано до НКРЕКП копії актів виконаних робіт за 2023 рік, які не враховані в Акті № 201, щодо розміру факт витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 10.06.2024 №01/34938 надала додаткові пояснення та Акти надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств у 2023 році, які підписані у 2024 році на загальну суму _____ (без ПДВ). 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 2023 році – _____ (без ПДВ).

**Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від __ №__ зазначає, що 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 2023 році – _____ (без ПДВ),
проти зафіксованої Актом № 201
_____ (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 – _____ (без ПДВ);

5) фактична сума витрат на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у 2023 році в розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків – _____ (без ПДВ);

6) фактична сума витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – _____ 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 для приватних домогосподарств у 2023 році – _____ (без ПДВ);

8) 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 2023 році – _____ (без ПДВ);

9) фактична сума використання коштів на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків, у звітному році – _____ (без ПДВ);

10) фактична сума використання коштів на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – _____ (без ПДВ);

11) дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних перетинів (мереж) у 2023 році – _____ (без ПДВ);

12) фактичні витрати від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у звітному році – _____ (без ПДВ);

13) фактична сума витрат відповідно за статтями:
«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «сировина і матеріали» та «паливно-мастильні матеріали» – _____ (без ПДВ);
«витрати на оплату праці» – _____ (без ПДВ);
«відрахування на соціальні заходи» – _____ (без ПДВ);
«витрати на відрядження» – _____ (без ПДВ);
«витрати на паливно-мастильні матеріали» – _____ (без ПДВ);
«сировина і матеріали» – _____ (без ПДВ);
«Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно» – _____ (без ПДВ);

14) 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 – _____ (без ПДВ).

Профінансовано – _____ (без ПДВ) (_____ – _____).

_____ – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%.

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

_____ – _____ = _____ (без ПДВ);

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.06.2024 № 1193/14-24 за результатами розгляду додаткових пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» до акта планової перевірки від 20.05.2024 №201, наданих листом від 10.06.2024

№ 01/34938 зазначає щодо використання коштів інвестиційної програми НЕК «Укренерго» на 2023 рік на авансування та подальше виконання аварійно-відновлювальних робіт за переліком відповідно до листа НЕК «Укренерго».

Відповідно до вимог 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 (постанова НКРЕКП від 25.10.2022 № 1342) (далі – Тимчасовий порядок), оператор системи передачі надає щомісячно до Регулятора інформацію, зокрема, щодо Планових та фактичних обсягів фінансування заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій.

Також, згідно інформації, наданої ОСП на запит Регулятора, станом на 15.02.2024, потреба ОСП у закупівлі автотрансформаторів та реакторів із вказаної загальної суми коштів, що потребуються для відновлення, складала у грошовому еквіваленті _____, та пропонувалася для покриття за рахунок грантових та кредитних коштів.

Разом із цим, залишок необхідного фінансування пропонувалось здійснити за рахунок інвестиційних та ремонтних програм ОСП.

З урахуванням зазначеного, ситуації, що склалась із безпрецедентними пошкодженнями об'єктів енергосистеми України в цілому, та, зокрема, системи передачі, а також значного обсягу коштів, що потребуватиме таке відновлення, та, ураховуючи, що профінансовані заходи були спрямовані на відновлення системи передачі, **вважаємо за можливе врахувати пропозицію НЕК «УКРЕНЕРГО»** при прийнятті рішення за результатами проведення відповідної перевірки діяльності ОСП за 2023 рік та урахувати як обґрунтовані витрати фінансування заходів згідно з наданим переліком у 2023 році, що не були закриті актами виконаних робіт (за умови унеможливлення дублювання цих обсягів фінансування у звітних формах НЕК «Укренерго» згідно Тимчасового порядку за 2023 рік) із встановленням терміну їх виконання до 31.07.2024.

Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області службовою запискою від 18.06.2024 № 259/38СЛ-24 зазначає, що під час планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» за результатами діяльності у 2023 році, встановлено, що по укладеним в 2023 році договорах зі здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій ОСП профінансовано у 2023 році кошти у розмірі _____ (без ПДВ). При цьому відповідно до актів виконаних робіт, в рамках вищезазначених договорів, Товариством освоєно, кошти у сумі _____ (без ПДВ). Таким чином сума профінансованих та не освоєних коштів (авансів) по укладеним в 2023 році договорах зі здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій станом на 31.12.2023 року склала _____ (без ПДВ). При цьому сума не освоєних коштів у розмірі _____ (без ПДВ) не врахована комісією з проведення перевірки при здійсненні аналізу понесених витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках здійснення заходів ОСП 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.

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 18.06.2024 № 1193/14-24 та Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 18.06.2024 № 259/38СЛ-24 зазначає, що сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, та зменшена на суму профінансованих та не освоєних коштів (авансів) по укладеним в 2023 році договорах зі здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій станом на 31.12.2023 року у розмірі _____ (без ПДВ) становить _____ (без ПДВ).

15) **Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням** службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2024 № 1007/17-24 зазначає, що сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

| 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 | | | | | | |

проти зафіксованої Актом № 201

| Розділ ІІІ 2020 року | Економія по заходах ІІІ 2023 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 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

16) Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2024 № 1007/17-24 зазначає, що сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році – _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 201

_____ (без ПДВ);

17) 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 31.12.2022 – _____ (без ПДВ) станом на 31.12.2023 – _____ (без ПДВ);

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

Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ).

Заборгованість станом на 01.01.2024 – _____ (без ПДВ);

19) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з передачі електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за передачу електричної енергії ОСП протягом звітного періоду – _____ (без ПДВ).

Нараховано за 2023 рік – _____ (без ПДВ).

Сплачено за 2023 рік – _____ (без ПДВ);

20) сума недоплати постачальниками універсальних послуг за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – _____ (без ПДВ).

Заборгованість станом на 01.01.2022 – _____ (без ПДВ).

Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ);

21) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – _____ без ПДВ.

Заборгованість станом на 01.01.2022 – _____ (без ПДВ).

Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ);

22) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – _____ (без ПДВ);

сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії – _____;

розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми – _____;

23) 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 – _____;

24) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **ззначає**, що сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ);

25) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **ззначає**, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ);

26) 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 – _____ (без ПДВ):

| 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 | | | | | | | |
| лютий | | | | | | | |
| березень | | | | | | | |
| квітень | | | | | | | |
| травень | | | | | | | |
| червень | | | | | | | |
| липень | | | | | | | |
| серпень | | | | | | | |
| вересень | | | | | | | |
| жовтень | | | | | | | |
| листопад | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|----------|--|--|--|--|--|--|--|
| грудень | | | | | | | |
| 2023 рік | | | | | | | |

27) 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 – __ одиниць, кількість виконаних заходів -- __%, одиниць – __;

28) 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;

29) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії – _____;

30) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – _____;

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, в Акті зазначено, що Компанія отримала дохід у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – _____.

Доходи були розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії (_____ %) та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (_____ %) відповідно до Порядку № 37/2021, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____, з диспетчерського управління _____.

Звертаємо увагу Регулятора, що доходи, зазначені комісією з перевірки, були зазначені з ПДВ та відносяться до доходу від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних перетинів (мереж) у 2023 році у сумі _____ (без ПДВ).

Інформуємо, що в 2023 році НЕК «УКРЕНЕРГО» не отримувало дохід від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Просимо Регулятора не брати до уваги помилково зазначену суму на сторінці 145 Акту за результатами перевірки, та не враховувати її при визначенні надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році.

Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії _____

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» від 27.05.2024 № 01/31803 та на підставі службової записки Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що дохід, отриманий ОСП у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії **відсутній**.

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

| | |
|--|---|
| | Електроенергія для врегулювання небалансів |
|--|---|

| Період | 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 | | | - |

32) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ПІ від діяльності з передачі електричної енергії, у 2022 році – _____;

33) фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з передачі електричної енергії у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів із зазначенням напрямків спрямування за видами витрат:

сума у розмірі _____ (_____ за вирахуванням разової комісії) була використана на такі цілі:

покриття простроченої заборгованості з придбання допоміжних послуг – _____ (платіжні інструкції додаються до Акта);

погашення витрат на покриття компенсації за обмеження генерації відновлюваних джерел енергії – _____ (платіжні інструкції додаються до Акта).

| Показник | 2022 | 2023 | Всього |
|--------------------------|------|------|--------|
| ПІВДЕ | | | |
| Допоміжні послуги | | | |
| Загалом | | | |

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що УЦТПЕ ДРВСЕ звертає увагу на доцільність врахування залучення (перепрофільовання) коштів при розгляді недофінансування/перефінансування статті «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» щодо діяльності з передачі е/е

| Перелік витрат | Витрати на передачу, тис. грн | | | |
|--|-------------------------------|------|-----------------------------------|------------------------------|
| | АКТ | | | |
| | Тариф | Факт | Отримані кредитні кошти (без ПДВ) | Відхилення (економія коштів) |
| Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною | | | | |

*з ПДВ- _____.

**з урахуванням кредитних коштів

34) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році – _____;

35) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році – _____;

36) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих від діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році – _____;

37) дохід отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії – _____;

Відповідно до додатку 27 «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.

38) 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) – _____;

39) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, при визначенні підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році за результатами перевірки не було враховано фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) у сумі _____ (без ПДВ).

Розмір витрат по соціальним пільгам, врахованих відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» не враховує наступне:

1) вилучену із фактичних витрат суми витрат на нецільову благодійна допомога учасникам бойових дій у сумі _____ без ПДВ (в тарифі на передачу - _____ та в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління – _____).

2) єдиний соціальний внесок нарахований на розмір виплат по соціальним пільгам віднесеним до витрат, пов'язаних з війною, а саме на передачу електричної енергії у сумі _____ та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у сумі _____.

Також звертаємо увагу Регулятора, що при розрахунку фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 (зі змінами) «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) у сумі _____ (без ПДВ), не було враховано виплати мобілізованим працівникам з підрозділу Адміністратор розрахунків у сумі _____ без ПДВ та мобілізованим працівникам з підрозділу Адміністратор комерційного обліку у сумі _____ без ПДВ.

У зв'язку з веденням воєнних дій на території нашої держави у 2023 році був порушений звичайний режим роботи. Працівники Компанії, переважно оперативний персонал, змушені були виконувати свої функціональні обов'язки у надзвичайно складних та небезпечних умовах, у тому числі працюючи у вихідні дні над усуненням наслідків ракетно-дронових атак на об'єкти енергетичної інфраструктури. Загальні перевитрати по фонду оплати праці на суму _____ віднесені на послуги з передачі електричної енергії, пов'язані з виплатами працівникам НЕК «УКРЕНЕРГО» за роботу у вихідні дні з відновлення енергетичної інфраструктури в умовах ведення бойових дій та за особливо важливі завдання. Крім того, оперативний диспетчерський персонал змушений був виконувати свої функціональні обов'язки в

умовах постійних ракетно-дронових атак. На підтвердження надаємо Додаток «Інформація про Накази про роботу у вихідні дні за 2023 рік у зв'язку з ліквідацією наслідків руйнувань».

За роботу у надзвичайно складних та небезпечних умовах диспетчери отримали матеріальне заохочення за виконання особливо важливих задач. Загальні перевитрати по фонду оплати праці на суму _____ були віднесені до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат на виконання постанови **НКРЕКП від 17.03.2022 №345 (зі змінами)**, а також статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області у службовій записці від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що з урахуванням пояснень наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 27.05.2024 №01/31803 просимо вважати вірним:

Витрати, понесені НЕК «УКРЕНЕРГО» внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, витрати, пов'язані з здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників у розмірі _____ (без ПДВ) та сплати єдиного соціального внеску на суму _____ (без ПДВ).

Витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ), з диспетчерського управління _____ (без ПДВ).

Таким чином, загальні витрати у сумі _____ (без ПДВ), понесені у 2023 році НЕК «УКРЕНЕРГО» витрати внаслідок військової агресії російської федерації проти України, вважаються обґрунтованими витратами відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (із змінами), розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ),

з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ (без ПДВ)».

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) – _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 201

_____ (без ПДВ);

від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження 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» (далі - постанова № 1342) – _____ (без ПДВ).

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 службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 18.06.2024 № 1193/14-24 та Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 18.06.2024 № 259/38СЛ-24 зазначає, що сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, та зменшена

на суму профінансованих та не освоєних коштів (авансів) по укладеним в 2023 році договорах зі здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій станом на 31.12.2023 року у розмірі _____ (без ПДВ) становить _____ (без ПДВ).

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ);

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 – _____ (без ПДВ);

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – _____ (без ПДВ);

4) Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 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») – _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ);

5) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» – _____ (без ПДВ);

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

$$\text{_____} - \text{_____} = \text{_____},$$

де _____ – 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 27 «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.

| Місяці | ОТВЕ ф і | Ц РДН ф і | К БР W | К ДД W | К БР Ц | Ц база і | К | Ц РДД ф і | ЦТВЕ і | ДТВЕ нф і | |
|----------|---------------------------|-----------|--------|--------|--------|----------|---|-----------|--------|-----------|----------|
| | Фактичний обсягТВЕ звітні | | | | | | | | | | МВт.год. |
| січень | | | | | | | | | | | |
| лютий | | | | | | | | | | | |
| березень | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| квітень | | | | | | | | | | |
| травень | | | | | | | | | | |
| червень | | | | | | | | | | |
| липень | | | | | | | | | | |
| серпень | | | | | | | | | | |
| вересень | | | | | | | | | | |
| жовтень | | | | | | | | | | |
| листопад | | | | | | | | | | |
| грудень | | | | | | | | | | |
| Всього | | | | | | | | | | |

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

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) – _____.

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

_____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ =
 _____ (без ПДВ)
 проти зафіксованої Актом № 201
 _____ (без ПДВ).

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

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, зменшена на суму витрат, урахуваних у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, за статтею «податок на прибуток» – _____;

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахуваних у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії за статтею «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» – _____;

3) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 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 – _____ (без ПДВ)
 проти зафіксованої Актом № 201
 _____ (без ПДВ);

4) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2024 – _____ (без ПДВ)
 (_____ – _____).

Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ).

Заборгованість станом на 01.01.2024 – _____ (без ПДВ);

5) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **зазначає**, що фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) – фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП – _____ **(без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ),*

а саме:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) – _____ **(без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ),*

від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження 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» (далі - постанова № 1342) – _____ **(без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії
____ + ____ + ____ + ____ + ____ = _____ **(без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ)*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році

_____ – _____ = _____ **(без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ).*

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

1) 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 – _____);

2) 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) – _____ **(без ПДВ);**

3) фактична сума витрат на послуги адміністратора розрахунків у звітному році – _____ (без ПДВ);

4) фактична сума витрат на послуги адміністратора комерційного обліку у звітному році – _____ (без ПДВ);

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

Сума сальдованого збору за небаланс (грн):

| Рік | Місяць | Нараховано на оплату учасникам ринку | Нараховано на оплату ОСП | Uplift 1, без ПДВ | Частка МД, без ПДВ | Uplift 1+МДП, без ПДВ | Витрати на врегулювання системних обмежень, без ПДВ | ВСЬОГО |
|-------|----------|--------------------------------------|------------------------------------|-------------------|--------------------|-----------------------|---|--------|
| | | Відповідно до виставлених рахунків | Відповідно до виставлених рахунків | | | | | |
| 2023 | Січень | | | | | | | |
| 2023 | Лютий | | | | | | | |
| 2023 | Березень | | | | | | | |
| 2023 | Квітень | | | | | | | |
| 2023 | Травень | | | | | | | |
| 2023 | Червень | | | | | | | |
| 2023 | Липень | | | | | | | |
| 2023 | Серпень | | | | | | | |
| 2023 | Вересень | | | | | | | |
| 2023 | Жовтень | | | | | | | |
| 2023 | Листопад | | | | | | | |
| 2023 | Грудень | | | | | | | |
| Разом | | | | | | | | |

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **зазначає**, що залишкова вартість сальдованого збору за небаланс електричної енергії на кінець 2023 року у сумі _____ (без ПДВ) є негативною та відповідно до пункту 13 Додатку 28 до Порядку контролю, обліковується на субрахунку UA-1 на наступний період.

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО», надані листом від 27.05.2024 № 01/31803, щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на врегулювання системних обмежень» зазначає, що згідно з Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (із змінами; далі – Правила ринку), для розрахунків за балансуєчу електричну енергію приймаються дані у тому числі диспетчерських команд балансуєчого ринку, які надаються як за ранжиром, так і поза ранжиром. Обсяг купівлі-продажу електричної енергії на балансуєчому ринку формується на основі інформації за такими категоріями:

- врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції;
- врегулювання системних обмежень;
- надання/отримання аварійної допомоги до/від суміжних операторів систем передачі;
- обсяг не відпущеної електричної енергії ППВДЕ.

Як зазначено в Акті № 201, фактичні витрати на врегулювання системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2023 році становлять _____. Структурою тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління витрати за даною статтею не передбачені. НЕК «Укренаерго» застосовувала у 2023 році системні обмеження для забезпечення балансу споживання та виробництва електричної енергії в ОЕС України.

Звертаємо увагу Регулятора, що комісія з перевірки не зафіксувала дану суму перевитрат.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «Укренаерго» звертається до НКРЕКП з пропозицією зафіксувати дані перевитрати та включити їх перевищення до складу обґрунтованих перевитрат по тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на врегулювання системних обмежень» зазначає, що пояснення НЕК «Укренерго» щодо обґрунтованості витрат за статтею «Витрати на врегулювання системних обмежень» потребує коментарів профільного структурного підрозділу (Департаменту енергоринку).

Відповідно до інформації, зазначеній у службовій записці Департаменту енергоринку від 13.06.2024 № 644/22-24, мовою документу «Департамент розглянув лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 12.06.2024 № 01/35343 (далі – Лист НЕК), щодо витрат оператора системи передачі (далі – ОСП) на врегулювання системних обмежень, та в межах компетенції повідомляє, що з метою перевірки дотримання ОСП алгоритму, визначеного положеннями Правил ринку, Департаментом енергоринку проведено розрахунок вартості акцептованих ОСП пропозицій на балансуєчу електричну енергію, що були акцептовані для врегулювання системні обмеження, за наданою ОСП Листом НЕК інформацією за розрахунковий період 04:00 – 05:00 торгового дня 07.12.2023...

Так, за наданою інформацією у розрахунковому періоді 04:00 – 05:00 торгового дня 07.12.2023, ОСП активовано пропозицій на завантаження в ранжирі балансуєчого ринку обсягом _____ МВт·год, при цьому акцептування пропозицій ППБ на розвантаження в ранжирі балансуєчого ринку не здійснювалось (обсяг дорівнює нулю). Загальний обсяг балансуєчої електричної енергії у зазначеному розрахунковому періоді склав: на завантаження – _____ МВт·год; на розвантаження – _____ МВт·год. Тобто за розрахунковий період 04:00 – 05:00 торгового дня 07.12.2023 енергосистема перебувала у дефіцитному стані. Водночас протягом розрахункового періоду для врегулювання системних обмежень ОСП було надано команд на завантаження обсягом _____ МВт·год та на розвантаження обсягом _____ МВт·год (команди були віддані поза ранжиром балансуєчого ринку, відповідно до пункту 4.18.5 глави 4.18 розділу IV Правил ринку). Слід зауважити, що в даний розрахунковий період не сформувалась маржинальна ціна на розвантаження, у зв'язку з відсутністю акцепту ОСП пропозицій ППБ на розвантаження в ранжирі балансуєчого ринку. Отже, для оплати акцептованих команд на завантаження, ОСП застосовував маржинальну ціну балансуєчої електричної енергії на розвантаження (_____ грн/МВт·год) – що відповідає положенням пункту 5.14.5 глави 5.14 Правил ринку, та ціну РДН визначеної за результатом торгів на цей розрахунковий період (_____ грн/МВт·год), для оплати виданих ОСП команд на розвантаження – що відповідає положенням пункту 5.13.2 глави 5.13 розділу V Правил ринку, оскільки маржинальна ціна на розвантаження для цього розрахункового періоду не була сформована через відсутність акцептованих ОСП пропозицій на розвантаження в ранжирі балансуєчого ринку. Враховуючі наявні обсяги балансуєчої електричної енергії для врегулювання системних обмежень на завантаження (_____ МВт·год) та розвантаження (_____ МВт·год), а також ціни, що склались у зазначений розрахунковий період та застосовувались для розрахунку на балансуєчому ринку, вартість балансуєчої електричної енергії для врегулювання системних обмежень на завантаження склала _____ грн. та розвантаження _____ грн.

Також, за наданою інформацією у розрахунковому періоді 19:00 – 20:00 торгового дня 03.12.2023, ОСП активовано пропозицій на завантаження в ранжирі балансуєчого ринку обсягом _____ МВт·год та активовано пропозицій на розвантаження в ранжирі балансуєчого ринку обсягом _____ МВт·год. Загальний обсяг балансуєчої електричної енергії у зазначеному розрахунковому періоді склав: на завантаження – _____ МВт·год; на розвантаження – _____ МВт·год. Тобто за розрахунковий період 19:00 – 20:00 торгового дня 03.12.2023 енергосистема перебувала у дефіцитному стані. Водночас протягом зазначеного розрахункового періоду для врегулювання системних обмежень ОСП було надано команд на завантаження обсягом _____ МВт·год (команди були віддані поза ранжиром балансуєчого ринку, відповідно до пункту 4.18.5 глави 4.18 розділу IV Правил ринку) та не віддавались команди на розвантаження для врегулювання системних обмежень. Отже, для оплати акцептованих команд на завантаження, ОСП застосовував маржинальну ціну балансуєчої електричної енергії на завантаження (_____ грн/МВт·год) – що відповідає положенням пункту 5.14.5 глави 5.14 Правил ринку, та маржинальну ціну балансуєчої електричної енергії на розвантаження

(_____ грн/МВт·год) – що відповідає положенням пункту 5.14.5 глави 5.14 Правил ринку. Ураховуючи наявні обсяги балансуючої електричної енергії для врегулювання системних обмежень на завантаження (_____ МВт·год) та маржинальну балансуючої електричної енергії на завантаження, що склалась у зазначений розрахунковий період та застосовувались для розрахунку на балансуючому ринку, вартість балансуючої електричної енергії для врегулювання системних обмежень на завантаження склала _____ грн.

Ураховуючи викладене, вибірковий розрахунок вартості балансуючої електричної енергії для врегулювання системних обмежень у зазначених розрахункових періодах (за даними, наведеними у додатку до листа НЕК) свідчить про відповідність алгоритму, що використовується системою управління ринком, Правилам ринку.».

За інформацією зазначеній у листі НЕК «УКРЕНЕРГО» від 18.06.2024 № 01/36577, відповідно до підпункту 83 статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) системні обмеження - обставини, обумовлені необхідністю забезпечення функціонування ОЕС України в межах гранично допустимих значень, за яких можливе відхилення від оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до їх договірних обсягів відпуску електричної енергії та/або оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до пропозицій (заявок) на балансуючому ринку та/або за межами балансуючого ринку у вигляді придбання оператором системи передачі послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом". Іншими словами, витрати/доходи на системні обмеження виникають у зв'язку з тим, що диспетчерський центр для вирішення системних обмежень та збереження меж операційної безпеки змушений акцептувати пропозиції ППБ поза ранжиром.

Проте діючою редакцією Правил ринку не передбачено формування окремого виду рахунків та актів купівлі-продажу для системних обмежень. Такі нарахування/списання входять в склад єдиного платіжного документу, що виставляється постачальникам послуг з балансування, та відповідно входять до складу єдиного акту купівлі-продажу балансуючої електричної енергії.

За результатами розрахунків 2023 року доходи на системні обмеження становили _____ грн без ПДВ, в той час як витрати на системні обмеження склали _____ грн без ПДВ. Проте постачальниками послуг з балансування за 2023 рік було сплачено лише _____ з ПДВ, які були витрачені на погашення заборгованості ОСП перед постачальниками послуг з балансування за попередні періоди.

Варто відзначити, що стаття 75 Закону передбачає можливість здійснення розрахунків з постачальниками послуг з балансування під час врегулювання системних обмежень за рахунок коштів оператора системи передачі з власного поточного рахунка.

Тому можливим шляхом вирішення пошуку джерел фінансування витрат на системні обмеження є фінансування за рахунок економії за складовою структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, а саме витрати на придбання допоміжних послуг, на врегулювання системних обмежень оператора системи передачі шляхом внесення їх на поточний рахунок оператора системи передачі із спеціальним режимом використання.

Альтернативним варіантом вирішення ситуації, що склалась, є внесення змін до Правил ринку в частині виокремлення нарахувань/списань на системні обмеження в окремий платіжний документ для постачальників послуг з балансування, виокремлення акту купівлі-продажу електричної енергії для системних обмежень та створення окремого поточного рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП для системних обмежень. У такому випадку ОСП мав би змогу розмежувати надходження коштів по системним обмеженням від постачальників послуг з балансування на окремому рахунку та з нього ж здійснювати погашення заборгованості ОСП за системні обмеження за рахунок коштів, передбачених у тарифі ОСП на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

З урахуванням викладеного, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається з проханням:

- зафіксувати витрати на системні обмеження за 2023 рік як обґрунтовані витрати;

- продовжити аналіз щодо виокремлення платіжних документів, субрахунку та поточного рахунку для моніторингу надходжень та списань грошових коштів по системним обмеженням;

- здійснити повторну перевірку в частині доходів/витрат на системні обмеження під час наступного заходу контролю НКРЕКП ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО»;

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

НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язується оперативно надавати усі підтвердуючі документи, необхідні НКРЕКП для здійснення заходів перевірки.

За інформацією наданій службовою запискою Департамент енергоринку від 18.06.2024 № 660/22-24 мовою документу: «Департамент енергоринку розглянув лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 18.06.2024 № 01/36577 (вх. НКРЕКП від 18.06.2024 № 20372/1-24) щодо системних обмежень та в межах компетенції повідомляє.

Відповідно до абзаців першого та другого частини п'ятої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), оплата послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифами, які визначаються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.

Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зокрема, включає витрати оператора системи передачі на закупівлю допоміжних послуг та врегулювання системних обмежень в ОЕС України.

Відповідно до частини четвертої статті 75 Закону, кошти з поточного рахунку із спеціальним режимом використання оператора системи передачі перераховуються відповідно до правил ринку на:

1) поточні рахунки постачальників послуг з балансування та сторін, відповідальних за баланс, крім електропостачальників;

2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників;

3) поточний рахунок оператора системи передачі.

З метою здійснення розрахунків з постачальниками послуг з балансування під час врегулювання системних обмежень оператор системи передачі може вносити на свій поточний рахунок із спеціальним режимом використання кошти з власного поточного рахунка.

Разом з цим, вважаємо за необхідне під час здійснення НКРЕКП заходів контролю ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювати перевірку в частині доходів та витрат ОСП, зокрема здійснених для врегулювання системних обмежень відповідно до наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» підтвердуючих документів.

Додатково повідомляємо, що відповідно до положень статті 68 Закону в Україні функціонує єдиний балансуєчий ринок. Оператор системи передачі з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних перевантажень надає постачальникам послуг з балансування команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи на ринкових засадах відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування у порядку, визначеному правилами ринку.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що фактична негативна сума збору за небаланс електричної енергії за період 2023 року, яка обліковується на субрахунку UA-1 на наступний розрахунковий період, зменшена на суму витрат на врегулювання системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2023 році у розмірі _____ грн (без ПДВ), складає _____ грн (без ПДВ).

б) фактична сума витрат на придбання допоміжних послуг у звітному році – _____ (без ПДВ);

7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності N 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ);

«витрати на оплату праці» – _____ (без ПДВ),

«відрахування на соціальні заходи» – _____ (без ПДВ),

«витрати на відрядження» – _____ (без ПДВ),

«витрати на паливно-мастильні матеріали» – _____ (без ПДВ),

«Сировина і матеріали» – _____ (без ПДВ),

«Витрати на _____ паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно» – (без ПДВ);

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 – _____ (без ПДВ).

Профінансовано – _____ (без ПДВ).

_____ – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%.

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІ за 2023 рік становить:

_____ – _____ = _____ (без ПДВ);

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

| Розділ ІІІ 2020 року | Економія по заходах ІІІ 2023 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 | | | - | - | | |
| Всього | | | | | | |

10) сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році – _____;

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

Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ).

Заборгованість станом на 01.01.2024 – _____ (без ПДВ);

12) Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **ззначає**, що сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ);

13) Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24, Департаменту енергоринку від 19.06.2024 № 663/22-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **ззначає**, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ);

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 – _____ (без ПДВ):

| Період | Диспетчеризація | | | | | | | | | |
|----------|--------------------|------------------------------|--|------------------------------|--|--|------------------------------|-------------------------------------|--|------------------------------|
| | Затверджений тариф | Затверджений НКРЕКП | | | Фактичне виконання (Доход від диспетчеризації) | | | Додатково отриман/недоотриман доход | | |
| | 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 | | | | | | | | | | |
| лютий | | | | | | | | | | |
| березень | | | | | | | | | | |
| квітень | | | | | | | | | | |
| травень | | | | | | | | | | |
| червень | | | | | | | | | | |
| липень | | | | | | | | | | |
| серпень | | | | | | | | | | |
| вересень | | | | | | | | | | |
| жовтень | | | | | | | | | | |
| листопад | | | | | | | | | | |
| грудень | | | | | | | | | | |
| 2023 рік | | | | | | | | | | |

15) 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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління запланованих заходів – ___ одиниць, кількість виконаних заходів – ___ - одиниць – ___ %;

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 – _____ (без ПДВ);

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 – _____ (без ПДВ);

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, в Акті зазначено, що Компанія отримала дохід у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – _____.

Доходи були розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії (_____ %) та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (_____ %) відповідно до Порядку № 37/2021, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____, з диспетчерського управління _____.

Звертаємо увагу Регулятора, що доходи, зазначені комісією з перевірки, були зазначені з ПДВ та відносяться до доходу від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних перетинів (мереж) у 2023 році у сумі _____ (без ПДВ).

Інформуємо, що в 2023 році НЕК «УКРЕНЕРГО» не отримувало дохід від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Просимо Регулятора не брати до уваги помилково зазначену суму на сторінці 145 Акту за результатами перевірки, та не враховувати її при визначенні надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році.

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» від 27.05.2024 № 01/31803 та на підставі службової записки Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **зазначає**, що дохід, отриманий ОСП у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відсутній.

19) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів III у 2023 році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____;

20) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) по залучених кредитних коштах у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ **(без ПДВ)**;

21) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з урахуванням капіталізованих витрат – _____ **(без ПДВ)**;

22) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ **(без ПДВ)**;

23) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ **(без ПДВ)**;

24) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) – _____ **(без ПДВ)**,

від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження 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» (далі - постанова № 1342) – _____ **(без ПДВ)**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, при визначенні підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році за результатами перевірки не було враховано фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) у сумі _____ (без ПДВ).

Розмір витрат по соціальним пільгам, врахованих відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» не враховує наступне:

1) вилучену із фактичних витрат суми витрат на нецільову благодійна допомога учасникам бойових дій у сумі _____ без ПДВ (в тарифі на передачу - _____ та в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління – _____).

2) єдиний соціальний внесок нарахований на розмір виплат по соціальним пільгам віднесеним до витрат, пов'язаних з війною, а саме на передачу електричної енергії у сумі _____ та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у сумі _____.

Також звертаємо увагу Регулятора, що при розрахунку фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови **НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 (зі змінами)** «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) у сумі _____ (без ПДВ), не було враховано виплати мобілізованим працівникам з підрозділу Адміністратор розрахунків у сумі _____ без ПДВ та мобілізованим працівникам з підрозділу Адміністратор комерційного обліку у сумі _____ без ПДВ.

У зв'язку з веденням воєнних дій на території нашої держави у 2023 році був порушений звичайний режим роботи. Працівники Компанії, переважно оперативний персонал, змушені були виконувати свої функціональні обов'язки у надзвичайно складних та небезпечних умовах, у тому числі працюючи у вихідні дні над усуненням наслідків ракетно-дронових атак на об'єкти енергетичної інфраструктури. Загальні перевитрати по фонду оплати праці на суму _____ віднесені на послуги з передачі електричної енергії, пов'язані з виплатами працівникам НЕК «УКРЕНЕРГО» за роботу у вихідні дні з відновлення енергетичної інфраструктури в умовах ведення бойових дій та за особливо важливі завдання. Крім того, оперативний диспетчерський персонал змушений був виконувати свої функціональні обов'язки в умовах постійних ракетно-дронових атак. На підтвердження надаємо Додаток «Інформація про Накази про роботу у вихідні дні за 2023 рік у зв'язку з ліквідацією наслідків руйнувань».

За роботу у надзвичайно складних та небезпечних умовах диспетчери отримали матеріальне заохочення за виконання особливо важливих задач. Загальні перевитрати по фонду оплати праці на суму _____ були віднесені до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат на виконання постанови **НКРЕКП від 17.03.2022 №345 (зі змінами)**, а також статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області у службовій записці від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що з урахуванням пояснень наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 27.05.2024 № 01/31803 просимо вважати вірним:

Витрати, понесені НЕК «УКРЕНЕРГО» внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, витрати, пов'язані з здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників у розмірі _____ (без ПДВ) та сплати єдиного соціального внеску на суму _____ (без ПДВ).

Витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ), з диспетчерського управління _____ (без ПДВ).

Таким чином, загальні витрати у сумі _____ (без ПДВ), понесені у 2023 році НЕК «УКРЕНЕРГО» витрати внаслідок військової агресії російської федерації проти України, вважаються обґрунтованими витратами відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (із змінами), розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ),

з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ (без ПДВ)».

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345 «Щодо врахування

при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) – _____ (без ПДВ),
 проти зафіксованої Актом № 201
 _____ (без ПДВ)

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 – _____ (без ПДВ);

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 – _____ (без ПДВ);

3) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **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 – _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
 _____ (без ПДВ);

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що УЦТПЕ ДРВСЕ звертає увагу на доцільність врахування залучення (перепрофілювання) коштів при розгляді недофінансування/перефінансування статті «витрати на допоміжні послуги» щодо діяльності з ДУ.

| Перелік витрат | Витрати на ДУ, тис. грн | | | |
|--|-------------------------|------|-----------------------------------|------------------------------|
| | АКТ | | | |
| | Тариф | Факт | Отримані кредитні кошти (без ПДВ) | Відхилення (економія коштів) |
| Витрати на придбання допоміжних послуг | | | | |

* з ПДВ- 2022 рік- _____, 2023 рік- _____

4) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

_____ + _____ + _____ + _____ = _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ).

Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за статтею «податок на прибуток» – _____ (без ПДВ);

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління, за статтею «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» - **0,00 тис. грн (без ПДВ);**

3) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24, Департаменту енергоринку від 19.06.2024 № 663/22-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **зазначає**, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ);

4) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **зазначає**, що фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими – _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

___ + ___ + ___ + ___ = _____ (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році

_____ – _____ = _____ (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» від 27 травня.2024 року № 01/31803, від 29 травня 2024 року № 01/32315 та від 10 червня 2024 року № 01/34938, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує

накласти штраф у розмірі 1 067 141,00 (один мільйон шістьдесят сім тисяч сто сорок одна) гривня згідно розрахунку:

| | | |
|---|---|---------------------|
| Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки | 62 773,00 | 1 067 141,00 |
| | Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ) | |

| № порушення | Тип порушення | Фінальний розмір штрафу, НМДГ | Фінальний розмір штрафу, грн | Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | Початковий розмір штрафу | Коригування розміру штрафу на тривалість порушення | Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню | Зменшення розміру штрафу, до сплати якого штраф є кривавою або зведе до важкого економічного ліцензіата | Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником | Округлення |
|-------------|--|-------------------------------|------------------------------|--|--------------------------|--|---|---|---|---|---|------------|
| 1 | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 2 135,00 | 36 295,00 | 170 000,00 | 25 500,00 ¹ | 7 497,00 ² | (3 299,70) ³ | 6 599,40 ⁴ | | | | |
| 2 | порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами | 6 391,00 | 108 647,00 | 1 700 000,00 | 85 000,00 ⁵ | 13 770,00 ⁶ | (9 877,00) ⁷ | 19 754,00 ⁸ | - | - | - | |
| 3 | порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі | 16 316,00 | 277 372,00 | 1 700 000,00 | 260 100,00 ⁹ | 86 613,00 ¹⁰ | (138 685,32) ¹¹ | 69 342,66 ¹² | | | | |
| 8 | порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі | 16 445,00 | 279 565,00 | 1 700 000,00 | 306 000,00 ¹³ | 43 452,00 ¹⁴ | (139 780,80) ¹⁵ | 69 890,00 ¹⁶ | | | | |
| 11 | порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі | 13 978,00 | 237 626,00 | 1 700 000,00 | 260 100,00 ¹⁷ | 36 934,20 ¹⁸ | (118 813,68) ¹⁹ | 59 406,84 ²⁰ | | | | |
| 13 | порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора) | 7 508,00 | 127 636,00 | 1 700 000,00 | 85 000,00 ²¹ | 31 025,00 ²² | (11 602,50) ²³ | 23 205,00 ²⁴ | | | | |

Щодо порушення № 1:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 15% |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,0 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 25 500,00 |

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (294 днів):

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,29 |
|---|--|------|

³ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

| | | |
|---|--|-----|
| коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | | 0,9 |
|---|--|-----|

⁴ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

| | | |
|--|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | | 1,20 |
|--|--|------|

Щодо порушення № 2:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5% |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,0 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 85 000,00 |

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (162 днів):**

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,16 |
|---|--|------|

⁷ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:**

| | | |
|---|--|-----|
| коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | | 0,9 |
|---|--|-----|

⁸ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

| | | |
|--|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | | 1,20 |
|--|--|------|

Щодо порушення № 3:

⁹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|-------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 9% |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,70 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 260 100,00 |

¹⁰ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (333 днів):**

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,33 |
|---|--|------|

¹¹ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:**

| | | |
|---|--|-----|
| коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | | 0,6 |
|---|--|-----|

¹² відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

| | | |
|--|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | | 1,20 |
|--|--|------|

Щодо порушення № 8:

¹³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|-------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 9% |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 2,00 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 306 000,00 |

¹⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (142 днів):

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,14 |
|---|--|------|

¹⁵ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

| | | |
|---|--|-----|
| коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | | 0,6 |
|---|--|-----|

¹⁶ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

| | | |
|--|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | | 1,20 |
|--|--|------|

Щодо порушення № 11:

¹⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|-------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 9% |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,70 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 260 100,00 |

¹⁸ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (142 днів):

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,14 |
|---|--|------|

¹⁹ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

| | | |
|---|--|-----|
| коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | | 0,6 |
|---|--|-----|

²⁰ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

| | | |
|--|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | | 1,20 |
|--|--|------|

Щодо порушення № 13:

²¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|-------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5% |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,00 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 260 100,00 |

²²відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (365 днів):

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,37 |
|---|--|------|

²³відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

| | | |
|---|--|-----|
| коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | | 0,9 |
|---|--|-----|

²⁴відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

| | | |
|--|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | | 1,20 |
|--|--|------|

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 1 067 141 (один мільйон шістьдесят сім тисяч сто сорок одна) гривня на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення Ліцензійних умов з передачі енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання.

3. Прийняти до відома:

1) фактичну негативну суму залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії на кінець 2023 року в розмірі 2 085 381 275,40 грн (без ПДВ), яка обліковується на субрахунку UA-1 на наступний розрахунковий період;

2) загальну суму профінансованих та не освоєних коштів станом на 31 грудня 2023 року по укладеним у 2023 році договорах зі здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій у розмірі **186 337,83 тис. грн (без ПДВ)**.

4. 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»:

1) у строк до 31 липня 2024 року забезпечити освоєння профінансованих та не освоєних станом на 31 грудня 2023 року коштів по укладеним у 2023 році договорах зі здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, про що у строк до 15 серпня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **64 878,26 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії у розмірі 30 304,24 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 19 230,58 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії у розмірі 406,87 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 618,04 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 2 166,45 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році у розмірі 9 115,12 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 583,20 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 2023 році у розмірі 2 453,76 тис. грн (без ПДВ).

5. 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 проводитимуться у формі відкритого слухання протягом 2024 - 2026 років, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу **на послуги з передачі** електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік збільшення на суму **4 414 142,80 тис. грн (без ПДВ)**, урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році у розмірі 6 311 768,80 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у 2023 році у розмірі 2 073 539 тис. грн (без ПДВ),

суму перевитрат статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у 2023 році у розмірі 175 913 тис. грн (без ПДВ).

2) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитимуться у формі відкритого слухання протягом 2024 - 2026 років,, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму **8 869 877,90 тис грн (без ПДВ), урахувавши:**

підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році у розмірі **10 699 661,69 тис. грн (без ПДВ),**

витрати на врегулювання системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії за 2023 рік у розмірі **1 829 783,79 тис. грн (без ПДВ);**

За результатами здійснення наступного заходу державного контролю щодо перевірки доходів та витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» на балансуєчому ринку електричної енергії, в частині врегулювання системних обмежень, повернутись до перегляду суми витрат на врегулювання системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії за 2023 рік.

3) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2022 – 2023 роках, зазначеної у підпункті 2 пункту 4 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитимуться у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 64 878,26 тис. грн (без ПДВ);

4) у разі неосвоєння НЕК «УКРЕНЕРГО» коштів зазначених у підпункті 1 пункту 4 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитимуться у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 186 337,83 тис. грн (без ПДВ);

5) у разі не завершення до 01 вересня 2024 року аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитимуться у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 13 500 тис. грн (без ПДВ).

6. Унести до пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», такі зміни:

1) підпункти 1 та 2 викласти в такій редакції:

«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 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на загальну суму 3 391 553,09 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році в розмірі 11 605 162,41 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 05 червня 2023 року № 263);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році в розмірі 434 815,22 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з передачі електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 20 травня 2024 року № 201);

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 2022 році у розмірі 12 377 392,92 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 05 червня 2023 року № 263);

суму перефінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у 2022 році у розмірі 2 195 654,38 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з передачі електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 20 травня 2024 року № 201);

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 статті 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 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення в загальну суму 3 277 866,96 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році в розмірі 3 169 206,45 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 05 червня 2023 року № 263);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році в розмірі 108 660,51 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з передачі електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 20 травня 2024 року № 201).

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) підпункт 4 викласти в такій редакції:

«4) при найближчому перегляді тарифу 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» шляхом його зміни в бік збільшення на суму об'єктивних витрат пов'язаних з проведенням аудиту роботи системи управління ринком за 2019-2021 роки у сумі 1 159 тис. грн (без ПДВ). ».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

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

1. у строк до 1 серпня 2024 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 оновлення на платформі управління ринком фактичні дані щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01 березня 2022 року по 08 травня 2022 року, з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної КП «Роздільнянський міський водоканал» та надання їх заінтересованим учасникам ринку електричної енергії.

2. у строк до 01 вересня 2024 року забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком у 2022 році, про що у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів

3. у строк до 01 грудня 2024 року розрахуватися:
за придбану у 2023 році електричну енергію з метою врегулювання небалансів електричної енергії за договором про врегулювання небалансів;
з постачальниками послуг з балансування за куплену у 2023 році балансуєчу електричну енергію;
з ДП «ГARANТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2023 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
за послугу із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства,
про що у строк до 15 грудня 2024 року письмово 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 застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ червня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 20 травня 2024 року № 201, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 852 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 квітня 2024 року № 175, від 22 квітня 2024 року № 184, від 07 травня 2024 року № 200 та від 14 травня 2024 року № 220, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) 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:

пункт 2.2 у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункт 2.3, а саме:

підпункт 8 у частині укладання 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 встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління,

підпункт 21 у частині надання новому електропостачальнику інформації про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП,

підпункт 22 у частині дотримання показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП,

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

підпункт 33 у частині придбання 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,

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 51 у частині придбання 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 52 частині виконання функцій, пов'язаних з покладенням 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 62 у частині розробки у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційної програми 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,

підпункт 73 у частині виконання рішення НКРЕКП, прийнятого за результатами розгляду спору, учасником якого є ліцензіат,

підпункт 78 у частині проведення щорічно 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», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 2.3, а саме:

підпункту 15 у частині дотримання 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,

підпункт 21 у частині надання новому електропостачальнику інформації про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП,

підпункту 22 у частині дотримання показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП,

підпункту 33 у частині придбання 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,

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 62 у частині розробки у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційної програми 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.

2. Накласти штраф у розмірі 1 067 141 (один мільйон шістдесят сім тисяч сто сорок одна) гривня на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

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

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

підпункт 51 у частині придбання 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 52 у частині виконання функцій, пов'язаних з покладенням 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 73 у частині виконання рішення НКРЕКП, прийнятого за результатами розгляду спору, учасником якого є ліцензіат,

підпункту 78 у частині проведення щорічно 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»).

3. Прийняти до відома:

1) фактичну негативну суму залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії на кінець 2023 року в розмірі 2 085 381 275,40 грн (без ПДВ), яка обліковується на субрахунку UA-1 на наступний розрахунковий період;

2) загальну суму профінансованих та не освоєних коштів станом на 31 грудня 2023 року по укладеним у 2023 році договорах зі здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій у розмірі 186 337,83 тис. грн (без ПДВ).

4. 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»:

1) у строк до 31 липня 2024 року забезпечити освоєння профінансованих станом на 31 грудня 2023 року коштів по укладеним у 2023 році договорах із здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, про що у строк до 15 серпня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 64 878,26 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії у розмірі 30 304,24 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 19 230,58 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії у розмірі 406,87 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 618,04 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 2 166,45 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році у розмірі 9 115,12 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 583,20 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 2023 році у розмірі 2 453,76 тис. грн (без ПДВ).

5. 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 проводитимуться у формі відкритого слухання протягом 2024 - 2026 років, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік збільшення на суму 4 414 142,80 тис грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році у розмірі 6 311 768,80 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у 2023 році у розмірі 2 073 539 тис. грн (без ПДВ),

суму перевитрат статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки

виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у 2023 році у розмірі 175 913 тис. грн (без ПДВ).

2) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитимуться у формі відкритого слухання протягом 2024 - 2026 років, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 8 869 877,90 тис грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році у розмірі 10 699 661,69 тис. грн (без ПДВ),

витрати на врегулювання системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії за 2023 рік у розмірі 1 829 783,79 тис. грн (без ПДВ);

За результатами здійснення наступного заходу державного контролю щодо перевірки доходів та витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» на балансуєчому ринку електричної енергії, в частині врегулювання системних обмежень, повернутись до перегляду суми витрат на врегулювання системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії за 2023 рік.

3) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2022 – 2023 роках, зазначеної у підпункті 2 пункту 4 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитимуться у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 64 878,26 тис. грн (без ПДВ);

4) у разі неосвоєння НЕК «УКРЕНЕРГО» коштів зазначених у підпункті 1 пункту 4 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитимуться у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 186 337,83 тис. грн (без ПДВ);

5) у разі не завершення до 01 вересня 2024 року аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитимуться у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 13 500 тис. грн (без ПДВ).

6. Унести до пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», такі зміни:

1) підпункти 1 та 2 викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на загальну суму 3 391 553,09 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році в розмірі 11 605 162,41 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 05 червня 2023 року № 263);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році в розмірі 434 815,22 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з передачі електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 20 травня 2024 року № 201);

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 2022 році у розмірі 12 377 392,92 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 05 червня 2023 року № 263);

суму перефінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у 2022 році у розмірі 2 195 654,38 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з передачі електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 20 травня 2024 року № 201);

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 статті 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 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення в загальну суму

3 277 866,96 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році в розмірі 3 169 206,45 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 05 червня 2023 року № 263);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році в розмірі 108 660,51 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з передачі електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 20 травня 2024 року № 201).

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) підпункт 4 викласти в такій редакції:

«4) при найближчому перегляді тарифу 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» шляхом його зміни в бік збільшення на суму об'єктивних витрат пов'язаних з проведенням аудиту роботи системи управління ринком за 2019-2021 роки у сумі 1 159 тис. грн (без ПДВ).».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій 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 20 травня 2024 року № 201, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 852 «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 пункту 2.3 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:

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

підпункту 27 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме розпорядження НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 181-р,

підпункт 51 у частині придбання 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 52 частині виконання функцій, пов'язаних з покладенням 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 73 у частині виконання рішення НКРЕКП, прийнятого за результатами розгляду спору, учасником якого є ліцензіат,

підпункт 78 у частині проведення щорічно аудиту системи управління ринком відповідно до Правил ринку.

для чого:

1) у строк до 1 серпня 2024 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 оновлення на платформі управління ринком фактичні дані щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01 березня 2022 року по 08 травня 2022 року, з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної КП «Роздільнянський міський водоканал» та надання їх заінтересованим учасникам ринку електричної енергії;

2) у строк до 01 вересня 2024 року забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком у 2022 році, про що у строк до 15 вересня

2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до 01 грудня 2024 року здійснити розрахунки у повному обсязі:

за придбану у 2023 році електричну енергію з метою врегулювання небалансів електричної енергії за договором про врегулювання небалансів;

з постачальниками послуг з балансування за куплену у 2023 році балансуєчу електричну енергію;

з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2023 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за послугу із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент
ліцензійного контролю
«___» червня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231» та проєкту розпорядження «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202 та постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 852 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», на підставі посвідчень про проведення перевірки від 18 квітня 2024 року № 175, від 18 квітня 2024 року № 176, від 22 квітня 2014 року № 184, від 07 травня 2024 року № 200 та від 14 травня 2024 року № 220 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО», Товариство, Компанія, ОСП, 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 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 20 травня 2023 року № 201 (далі – Акт № 201).

Листами від 27.05.2024 № 01/31803, від 29.05.2024 № 01/32315 та від 10.06.2024 № 01/34938 НЕК «УКРЕНЕРГО» надано до НКРЕКП пояснення та зауваження до Акту № 201, які опрацьовано.

Так, Актом № 201 встановлено та зафіксовано наступне:

| № п/п | Виявлене порушення | Суть порушення |
|-------|---|--|
| 1 | підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством. |

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» розпорядження НКРЕКП від 05.07.2023 № 181-р

Відповідно до пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 181-р НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана у строк до 31.07.2023 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;

та дію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію



№1306-14.1.1724 від 13.06.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 13.06.2024 17:42
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

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 підтвердні документи, в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги», щодо автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуючу електричну енергію, у випадку відсутності поданих заявок/пропозицій постачальниками послуг з балансування;

Щодо виконання абзацу другого пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 181-р

Комісія з проведення перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 27.07.2023 №01/36501 надала до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області «Звіт з виконання Інвестиційної програми 2022 року за 18 місяців» на 88 арк. в 1 прим., при цьому **скоригований звіт** щодо виконання Інвестиційної програми на 2022 рік за I – IV квартали 2022 року до Управління **не надано**.

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконала вимоги абзацу другого пункту 1** Розпорядження НКРЕКП № 181-р.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, звіт з виконання Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» 2022 року за 12 місяців був наданий до НКРЕКП листом від 23.02.2023 № 01/9713, до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області листом від 23.02.2023 № 01/9711.

У зв'язку із активними бойовими діями, які спричинили значні пошкодження об'єктів магістральних електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистеми, схем нормальних режимів, та введенням в Україні воєнного стану Постановою НКРЕКП від 13.12.2022 № 1661 продовжено термін виконання Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік до кінця 2023 року.

Тому, звіт з виконання ІІ 2022 продовжував коригуватися щоквартально з наростаючим підсумком та надавався в терміни, визначені Порядком № 1972.

Звіт з виконання Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» 2022 року за 15 місяців (I – V кв.) був наданий до НКРЕКП листом від 26.04.2023 № 01/20735, до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області листом від 26.04.2023 № 01/20734.

Звіт з виконання Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» 2022 року за 18 місяців (I – VI кв.) був наданий до НКРЕКП листом від 27.07.2023 № 01/36500, до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області листом від 27.07.2023 № 01/36501.

Таким чином, приймаючи до уваги вищезазначене твердження щодо ненадання скоригованого звіту щодо виконання Інвестиційної програми 2022 року до Управління є таким, що не відповідає дійсності.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом надавались до НКРЕКП до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області Звіт з виконання Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» 2022 року за 15 місяців та за 18 місяців. Водночас Товариством **не надало** до НКРЕКП до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **скоригований звіт** щодо виконання Інвестиційної програми на 2022 рік за I – IV квартали **2022 року**, відповідно до вимог абзацу другого пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 181-р.

Щодо виконання абзацу третього пункту 1 Розпорядження НКРЕКП №181-р

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від **24.07.2023** № 01/35781 повідомила НКРЕКП зокрема про наступне (мовою документу):

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 електричної енергії».

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.

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 у зв'язку з відсутністю договірних відносин з виробниками з ВДЕ 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.

Разом з цим, зазначаємо, що на даний час не прийнято регуляторного акту, який би визначав покриття витрат для ОСП на відшкодування вартості невідпущеної електроенергії у 2020 році.

Зокрема листом від 31 серпня 2021 року № 01/38060 НЕК «УКРЕНЕРГО» надала НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо нормативно-правового регулювання питання відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років та про проведені НЕК «УКРЕНЕРГО» заходи до та після визначення на законодавчому рівні обов'язку ОСП здійснювати відшкодування (прийняття змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» згідно із Законом України від 21.07.2020 № 810-IX).

В рамках надання пояснень щодо перевірок зі сторони НКРЕКП НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомляла, що відповідно до Правил ринку саме виробник ВДЕ здійснює розрахунок розміру відшкодування, як і про те, що НКРЕКП не визначено чіткого механізму щодо строків та інших істотних умов здійснення такого відшкодування.

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

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконала вимоги абзацу третього пункту 1** Розпорядження НКРЕКП № 181-р.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, 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 електричної енергії».

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-IX, 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-IX 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, наявні правові підстави для компенсації за не відпущену електроенергію виключно за період з 01.08.2020 (дата набуття чинності Законом №810-IX 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-IX.

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.

Вищезазначена інформація повідомлялась НЕК «УКРЕНЕРГО» у відповідь на звернення учасників ринку стосовно здійснення відшкодування за не відпущену електричну енергію виробником за 2019-2020 роки, а також надавалась НКРЕКП в рамках перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО».

Також, з метою належного врегулювання відносин щодо відшкодування коштів, у відповідь на звернення виробників НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначено про необхідність укладення господарсько-правових договорів про компенсацію ОСП після набуття чинності Законом № 810-IX від 21.07.2020 не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії, які б визначали чіткий алгоритм відшкодування не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії, в результаті отриманої диспетчерської команди ОСП.

Разом з цим, зазначаємо, що на даний час не прийнято регуляторного акту, який би визначав джерела відшкодування для ОСП вартості невідпущеної електроенергії у 2020 році.

Зокрема листом від 31 серпня 2021 року № 01/38060 НЕК «УКРЕНЕРГО» надала НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо нормативно-правового регулювання питання відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років та про проведені НЕК «УКРЕНЕРГО» заходи до та після визначення на законодавчому рівні обов'язку ОСП здійснювати відшкодування (прийняття змін до Закону України «Про ринок електроенергії» згідно із Законом України від 21.07.2020 № 810-IX).

В рамках надання пояснень щодо планових перевірок НКРЕКП НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомляла НКРЕКП, що відповідно до Правил ринку саме виробник ВДЕ здійснює розрахунок розміру відшкодування, як і про те, що НКРЕКП не визначено чіткого механізму щодо строків та інших істотних умов здійснення такого відшкодування.

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

Слід зазначити, що кожного разу в рамках проведених Регулятором перевірок НЕК «УКРЕНЕРГО» надавались обґрунтовані пояснення із зазначенням того, що НКРЕКП невизначено чіткого механізму в прозорий та недискримінаційний спосіб здійснити компенсацію не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії після 01.08.2020 року до кінця 2020 року.

НЕК «УКРЕНЕРГО», на виконання підпункту 15 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09.11.2017 № 1388 (зі змінами) неухильно дотримується 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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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.

Щодо виконання пункту 2 Розпорядження НКРЕКП №181-р

Відповідно до пункту 2 Розпорядження НКРЕКП № 181-р НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана 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.

НЕК «УКРЕНЕРГО» **листом від 14.09.2023 №01/45741** надала до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **«Звіт незалежних практикуючих фахівців Приватному акціонерному товариству «Національна енергетична компанія «УКРЕНЕРГО» щодо дотримання в усіх суттєвих аспектах Системою управління ринком вимог Правил ринку у частині проведення розрахунків та виставлення рахунків за період з 01 липня 2019 року по 31 грудня 2020 року включно»** та повідомила про наступне: **«НЕК «УКРЕНЕРГО» 07.09.2023 уклала договір на аудит роботи СУР у 2021 році зі строком завершення робіт до кінця 2023 року. В свою чергу повідомляємо, що з огляду на терміни та тривалість проведення аудиту за попередні періоди, за періоди 2022-2023 років НЕК «УКРЕНЕРГО» буде проводити аудит СУР вже у 2024 році. Тендер на закупівлю нового аудиту буде можливо провести лише після затвердження НКРЕКП тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2024 рік, в якому будуть передбачені кошти на цю потребу.»**

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО», **станом на 31.12.2023** НЕК «УКРЕНЕРГО» **не забезпечила проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2021 та 2022 роки** та відповідно **не виконала вимоги пункту 2 Розпорядження НКРЕКП № 181-р.**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, відповідно до пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) аудит СУР проводиться раз на рік, а за потреби, може бути ініційований Регулятором у будь-який час. Вибір аудитора здійснюється за результатами тендера на основі технічного завдання, розробленого ОСП. При цьому оплата послуг з проведення аудиту фінансується за рахунок коштів тарифу компанії на диспетчерське управління.

Перший аудит СУР був проведений за період 2019-2020 роки та результати аудиту у вигляді звіту з надання обґрунтованої впевненості було надано НКРЕКП листом від 14.09.2023 № 01/45741.

НЕК «УКРЕНЕРГО» 07.09.2023 уклала договір про надання послуг з аудиту роботи СУР за період з 01.01.2021 по 31.12.2021 зі строком надання послуг до 31.12.2023.

У зв'язку зі значним обсягом робіт, необхідним для належного проведення аудиту, за зверненням надавача послуг були укладені додаткові угоди і **термін надання послуг скоригований на 31.03.2024**. Аудит був завершений, про що було **проінформовано Регулятора** з наданням відповідного звіту **листом від 04.04.2024 № 01/20141**.

Водночас, НЕК «УКРЕНЕРГО», відповідно до передбачених у тарифі 2024 року коштів на послуги з проведення аудиту СУР, **в кінці 2023 року розпочала процес підготовки закупівлі**

послуг з аудиту СУР за період 01.01.2022 – 31.12.2023. Технічне завдання на проведення аудиту СУР за період 2022-2023 рр. зі змінами було надано Регулятору листами НЕК «УКРЕНЕРГО» від 23.10.2023 № 01/54650, від 04.12.2023 № 01/66125.

Листом від 30.01.2024 № 01/5965 НЕК «УКРЕНЕРГО» проінформувала Регулятора про те, що за результатами проведеного тендеру за уточненим технічним завданням укладено договір від 27.12.2023 № 01-127058-24 про надання послуг з аудиту СУР за період з 01.01.2022 по 31.12.2023 та розпочато процес аудиту.

Відповідно до умов договору процес аудиту СУР за період 2022 – 2023 років наразі триває.

Також зауважимо, що вимогою глави 1.14 Правил ринку не визначається період, за який має бути проведено аудит, але вказано, що він має проводитись раз на рік. Також у розпорядженні НКРЕКП теж не визначено період, за який має бути проведений аудит, зокрема, вказано, що НЕК «УКРЕНЕРГО» має до 1 вересня 2023 року забезпечити проведення аудиту роботи СУР і до 15 вересня 2023 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням підтверджених документів. Як зазначалося вище, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 14.09.2023 № 01/45741 надала НКРЕКП результати аудиту, проведеного за період 2019-2020 рр. і який був завершений 31.08.2023, у вигляді звіту з надання обґрунтованої впевненості.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 01 вересня 2023 року Компанією проведено аудит СУР за період її діяльності у 2019-2020 роках. Водночас Товариством не забезпечено проведення аудиту роботи системи управління ринком за період її діяльності у 2021-2022 роках, відповідно до вимог передбачених пунктом 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 04.04.2024 № 01/20141 повідомила Регулятора, про проведення аудиту роботи системи, з наданням відповідного звіту, за період з 01.01.2021 по 31.12.2021.

| | | |
|---|--|---|
| 2 | підпункту 73 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | у частині виконання рішення НКРЕКП, прийняте за результатами розгляду спору, учасником якого є ліцензіат. |
|---|--|---|

Щодо досудового врегулювання спору між _____ та
НЕК «УКРЕНЕРГО»

За результатами розгляду досудового врегулювання спору між _____ та ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» (третя сторона – _____) щодо здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» (у ролі адміністратора комерційного обліку (АКО)) заміни даних комерційного обліку по постачальнику «останньої надії», що стосуються споживача електричної енергії – _____, НКРЕКП прийнято Постанову від 05.12.2023 № 2279 (далі – Постанова НКРЕКП № 2279), якою передбачено зобов'язати НЕК «УКРЕНЕРГО» припинити порушення пункту 9.14.1 глави 9.14 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311, для чого **оновити на платформі управління ринком фактичні дані щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01.03.2022 по 08.05.2022**, з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної _____ та надати їх заінтересованим учасникам ринку електричної енергії.

За інформацією наданою Ліцензіатом під час перевірки, (мовою документу): «...АКО **проведено розрахунок нового релізу ДКО по _____ та передано АР для проведення врегулювання відповідно до Правил ринку.**

За період квітня, травня 2022 року, **коригування даних комерційного обліку** за зазначені періоди АКО **не проводило**, оскільки ОСР було ініційовано досудове врегулювання спору. Отже дані в системі ММС відповідають завантаженим _____, як ППКО та не потребують коригування...»

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки, надала знімок з

екрану відправлення оновлених даних комерційного обліку по _____ за березень 2022 року, тоді як відповідно до вимог Постанови № 2279 НЕК «УКРЕНЕРГО» повинна була оновити на платформі управління ринком фактичні дані щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01.03.2022 по 08.05.2022 з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної _____.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, НЕК «УКРЕНЕРГО» (у ролі АКО) проведено розрахунок нового релізу ДКО по постачальнику «останньої надії» _____ та обсягів втрат по _____ та передано АР для проведення врегулювання відповідно до Правил ринку.

Щодо періодів квітня, травня 2022 року, коригування даних комерційного обліку за зазначені періоди АКО не проводило, оскільки ОСР було ініційовано досудове врегулювання спору. Отже дані в системі MMS відповідають завантаженням _____, як ППКО та не потребують коригування.

Станом на теперішній час оновлення на платформі управління ринком даних щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01.03.2022 по 31.03.2022 з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної _____ не можливо через відсутність технічної можливості оновлення даних, що пов'язана з доопрацювання розробниками програмного забезпечення платформи управління ринком. Дана можливість з'явиться після внесення відповідних змін розробниками в липні 2024 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не оновила на платформі управління ринком фактичні дані щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01.03.2022 по 08.05.2022, з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної _____.

| | | |
|---|---|--|
| 3 | підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | У частині укладання договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів, а саме: пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) 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 яким встановлено обов'язок ОСП проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку. |
|---|---|--|

Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2023 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» куплено електричну енергію для врегулювання небалансів у обсязі _____, на загальну суму – _____ (з ПДВ).

ОСП здійснено оплату за електричну енергію для врегулювання небалансів у сумі – _____ (з ПДВ). Крім того, здійснено зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму – _____ (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковується заборгованість ОСП перед учасниками ринку за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів у сумі – _____ (з ПДВ).**

Комісією з проведення перевірки здійснено перевірку рахунків виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО», щодо обсягу та вартості проведених нарахувань та стан розрахунків Товариства за небаланси електричної енергії з учасниками ринку, а саме:

- _____;
- _____;
- _____.

та встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не здійснювала оплати рахунків за небаланси електричної енергії на суму _____**. Кількість днів протермінування сплати становить від 11 до 333 днів

За поясненнями Товариства, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, внаслідок значного розміру наявної заборгованості зі сторони СВБ перед оператором системи передачі, яка виникла з початку роботи нового ринку електроенергії, НЕК «УКРЕНЕРГО» не має можливості розраховуватися вчасно та у повному обсязі з усіма СВБ за електричну енергію для врегулювання небалансів та з ППБ за балансуєчу електричну енергію. Так, станом на 20.05.2024 загальна заборгованість на балансуєчому ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» становить _____ з ПДВ.

Окремо звертаємо увагу на розмір заборгованості перед НЕК «УКРЕНЕРГО»:
операторів системи розподілу електричної енергії – _____ з ПДВ (___%);
постачальника останньої надії (_____) – _____ з ПДВ (___%);
гарантованого покупця (_____) - _____ з ПДВ (___%);
виробників (ППБ) - _____ (___%).

Вважаємо за потрібне відмітити, що оператор системи передачі щоденно здійснює виплати постачальникам послуг з балансування та сторонам, відповідальним за баланс, на недискримінаційній основі та згідно з положеннями Статті 3 Закону у межах доступної суми на поточних рахунках із спеціальним режимом використання, що надходять від учасників балансуєчого ринку.

Не менш суттєвим фактором, який покращив рівень заборгованості, було проведення заходів по зменшенню взаємної заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» з учасниками балансуєчого ринку та ринку допоміжних послуг у 2023-2024 роках.

На виконання наказу Міністерства енергетики України від 16.06.2023 № 199 «Про розрахунки на ринку електричної енергії» було зменшено взаємну заборгованість учасниками ринку, що утворилась у період з 01.07.2019 по 01.07.2023 (включно), відповідно до договорів про врегулювання небалансів, участі у балансуєчому ринку та договорів про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, яка виникла на день набрання чинності цим наказом, перед оператором системи передачі за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що утворилась у період з 01.07.2019 по 01.07.2023 (включно) шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму _____ (в т. ч. ПДВ).

На виконання заходів, визначених наказом Міністерства енергетики України від 08.01.2024 №б «Про заходи зі зменшення взаємної заборгованості на ринку електричної енергії» (далі – Наказ № б), у період з грудня 2023 року по квітень 2024 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було здійснено низку заходів, пов'язаних із зменшенням взаємної заборгованості за період січень 2020 – листопад 2023 шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог та врегулювання зобов'язань на загальну суму близько _____ з ПДВ (у тому числі погашено зобов'язання по рахункам-фактурам).

Крім того, НЕК «УКРЕНЕРГО» наполегливо продовжує роботу по пошуку джерел для проведення розрахунків на балансуєчому ринку. Листами від 15.02.2024 № 01/9900 та від 28.02.2024 № 01/12599, що додаються, НЕК «УКРЕНЕРГО» зверталася з пропозицією прийняти в найкоротші терміни рішення про спрямування коштів за рахунок очікуваної економії за складовою структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік - витрати на придбання допоміжних послуг, на врегулювання системних обмежень оператора системи передачі шляхом внесення їх на поточний рахунок оператора системи передачі із спеціальним режимом використання, з

подальшим врахуванням цих сум як обґрунтовані витрати за результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2023 рік.

Зазначене рішення сприятиме зменшенню заборгованості на балансуєчому ринку та збільшенню обігових коштів виробників електричної енергії, які надають послуги з балансування, для забезпечення паливними ресурсами, підтримання належного технічного стану електроустановок, проведення ремонтних робіт.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 28.09.2020 № 01/35153, від 19.03.2021 № 01/10724, від 28.08.2021 № 01/37425, від 31.08.2021 № 01/37780, від 21.09.2021 № 01/41999, від 28.09.2021 № 01/43415 від 05.11.2021 № 01/50072, від 14.01.2022 № 01/1740, від 18.02.2022 № 01/8599, від 19.08.2022 № 01/35503, від 09.09.2022 № 01/38922, від 28.02.2023 № 01/10485, від 17.05.2023 № 01/24077, від 04.10.2023 № 01/50229, від 04.10.2023 № 01/50229, від 16.10.2023 № 01/52648, від 20.10.2023 № 01/54422, від 26.10.2023 № 01/55912, від 31.10.2023 № 01/57742, від 02.11.2023 № 01/58085, від 10.11.2023 № 01/60570, від 24.11.2023 № 01/64183, від 30.11.2023 № 01/65673, від 24.01.2024 № 01/4702, від 01.03.2024 № 01/13097, від 15.03.2024 № 01/15959 Комітету Верховної Ради України з питань енергетики та житлово-комунальних послуг, РНБО, Кабінету Міністрів України, Міністерства енергетики України, НКРЕКП повідомляла щодо критичної ситуації на ринку електричної енергії та надавало пропозиції змін до законів України та проекти законів, які передбачають заходи для погашення заборгованості на ринку електричної енергії, у тому числі, на балансуєчому ринку.

Враховуючи усе перераховане, НЕК «УКРЕНЕРГО» вживало всіх можливих заходів для вирішення складної ситуації в межах компетенції з розрахунками на балансуєчому ринку. Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році. (Стор. 80-81 Акту)

В Акті Комісією з перевірки зазначено, що:

б) 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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ).

В той же час відповідно до оборотно-сальдових відомостей фактичні суми використання коштів становлять:

б) 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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ).

| | | |
|---|--|---|
| 4 | підпункту 15 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | у частині дотримання 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 21 грудня 2022 року № 1788 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік» та від 21 грудня |
|---|--|---|

2022 року № 1789 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік»

Щодо послуг з передачі електричної енергії

Постановою НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1788 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» встановлено:

тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електromеталургії):

1) на період з 01 січня 2023 року по 31 березня 2023 року (включно) на рівні _____ (без ПДВ);

2) на період з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року (включно) – _____ (без ПДВ);

3) на період з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року (включно) – _____ (без ПДВ);

тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електromеталургії на 2023 рік на рівні _____ (без урахування податку на додану вартість).

У 2023 році загальні операційні витрати НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії склали _____, що на _____ або _____% більше рівня (_____), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний обсяг передачі електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем _____ або на _____% (факт _____, план – _____).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

| Статті витрат | тис. грн |
|---|----------|
| витрати на ремонт | |
| витрати на електричну енергію для господарчих потреб | |
| на повернення залучених кредитних коштів | |
| Витрати на оплату праці | |
| витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків | |
| плата за землю | |
| інші обов'язкові платежі | |
| внески на регулювання | |
| послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації | |
| відрахування профспілковим організаціям | |
| аудиторські послуги | |
| підготовка, перепідготовка кадрів | |
| атестація робочих місць | |
| інформаційно-обчислювальні послуги | |
| представницькі витрати | |
| ВСЬОГО | |

Сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році складає _____:

| Статті витрат | тис. грн |
|---------------------------------|----------|
| послуги виробничого характеру | |
| сировина та допоміжні матеріали | |
| паливно-мастильні матеріали | |
| витрати на охорону праці | |

| | |
|---|--|
| Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії | |
| Фінансові витрати, що враховані в тарифі | |
| інші витрати з прибутку | |
| витрати на відрядження | |
| паспортизація об'єктів | |
| послуги зв'язку | |
| послуги пожежної охорони | |
| страхування | |
| юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші | |
| обов'язкові виплати по соціальних пільгах | |
| плата за оренду | |
| вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги | |
| інформаційно-консультаційні послуги | |
| медогляд | |
| паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт) | |
| дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки | |
| дослідження та розробки | |
| Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» | |
| Фіксований місячний платіж ТОВ "Українська енергетична біржа | |
| одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію | |
| витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту | |
| технічне обслуговування легкового автотранспорту | |
| дозиметричний контроль | |
| витрати на передплату періодичних видань | |
| плата за ліцензовану діяльність | |
| інші витрати | |
| ВСЬОГО | |

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** по таким статтям:

| Статті витрат | тис. грн |
|---|----------|
| Фінансові витрати | |
| паспортизація об'єктів | |
| Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» | |
| Фіксований місячний платіж ТОВ «Українська енергетична біржа» | |
| плата за ліцензовану діяльність | |
| ВСЬОГО | |

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Постановою НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1789 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» встановлено тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:

- 1) на період з 01 січня 2023 року по 31 березня 2023 року (включно) на рівні _____ (без урахування податку на додану вартість);
- 2) на період з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року (включно) – _____ (без урахування податку на додану вартість);
- 3) на період з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року (включно) – _____ (без урахування податку на додану вартість).

У 2023 році загальні операційні витрати НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склали _____, що на _____ або _____

% менше рівня (_____), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний обсяг передачі електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем _____ або на ____ % (факт _____, план – _____), обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем _____ або на _____ % (факт _____, план – _____).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

| Статті витрат | тис. грн |
|---|----------|
| витрати на ремонт | |
| витрати на електричну енергію для господарчих потреб | |
| на повернення залучених кредитних коштів | |
| інші витрати з прибутку | |
| витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків | |
| внески на регулювання | |
| послуги зв'язку | |
| ввідрядження профспілковим організаціям ** | |
| аудиторські послуги | |
| підготовка, перепідготовка кадрів | |
| атестація робочих місць | |
| інформаційно-обчислювальні послуги | |
| представницькі витрати | |
| Витрати на послуги адміністратора розрахунків | |
| ВСЬОГО | |

Сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році складає _____ (без ПДВ):

| Статті витрат | тис. грн |
|--|----------|
| послуги виробничого характеру | |
| сировина та допоміжні матеріали | |
| паливно-мастильні матеріали | |
| витрати на охорону праці | |
| Витрати на оплату праці | |
| Витрати на послуги адміністратора розрахунків | |
| Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку | |
| Фінансові витрати, що враховані в тарифі | |
| витрати на відрядження | |
| паспортизація об'єктів | |
| плата за землю | |
| інші обов'язкові платежі | |
| послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації | |
| послуги пожежної охорони | |
| страхування | |
| юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші * | |
| вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги | |
| інформаційно-консультаційні послуги | |
| медогляд | |
| паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт) | |
| дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки | |
| обов'язкові виплати по соціальних пільгах | |
| одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію | |
| дозиметричний контроль | |
| витрати на передплату періодичних видань | |
| плата за ліцензовану діяльність | |
| інші витрати | |
| ВСЬОГО | |

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** по таким статтям:

| Статті витрат | тис. грн |
|---|-----------------|
| Фінансові витрати, що враховані в тарифі | |
| паспортизація об'єктів | |
| плата за землю | |
| інші обов'язкові платежі | |
| послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації | |
| плата за ліцензовану діяльність | |
| ВСЬОГО | |

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803:

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Паливо-мастильні матеріали».

Збільшення витрат спричинено продовженням бойових дій на території України та масштабними пошкодженнями енергетичної структури, що в свою чергу збільшило обсяги виїздів спеціалістів на об'єкти з метою обстеження, оперативного виявлення пошкоджень. Крім того через посилення заходів з охорони енергооб'єктів, контролю за технічним станом будівель, споруд та інженерних мереж також відбулося збільшення витрат на паливо.

На виконання вимог Наказу Міністерства енергетики від 12.08.2023 №242, з метою забезпечення стабільного живлення об'єктів критичної інфраструктури, було встановлено дизельні генератори на об'єктах НЕК «УКРЕНЕРГО» як джерела резервного електропостачання, забезпечуючи незалежність від загальної мережі у випадку відсутності електропостачання або виникнення аварійних ситуацій. З цією метою було передбачено створення запасів палива для дизель-генераторів для безперебійної роботи на 24 години.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що на думку Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕ ДРВСЕ) перевитрати за статтею «Паливо-мастильні матеріали» 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 обґрунтування.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених витрат за статтею «Паливо-мастильні матеріали» за рахунок тарифу з передачі електричної енергії у сумі ____ тис. грн (без ПДВ) та за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі ____ тис. грн (без ПДВ).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що перевитрати за статтею «Обов'язкові виплати по соціальних пільгах», в частині перевитрат, пов'язаних з доплатами на поховання працівників та допомоги сім'ям, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного обґрунтування. Водночас, доцільно звернути увагу на те, щоб ці перевитрати не дублювалися з обґрунтованими перевитратами відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що перевитрати за статтею «Обов'язкові виплати по соціальних пільгах», які склались по діяльності з передачі електричної енергії у сумі ____ тис. грн (без ПДВ) та за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

у сумі ____ тис. грн (без ПДВ) не враховують витратами понесені Товариством відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші»

Як зазначено в Акті за результатами перевірки, перевитрати по статті «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші» в структурі тарифів на послуги з передачі електричної енергії склали _____, в той час як в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління – _____.

Витрати на «юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші» на 2023 рік розраховувались виходячи із міжнародних інвестиційних проектів, реалізація яких може потребувати супроводження фахівцями з міжнародного права, а також із справ з контрагентами-нерезидентами, супроводження яких може потребувати залучення відповідних фахівців. Однак сума для даної категорії витрат, визначена в тарифі НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, була завідомо недостатньою для забезпечення потреб Компанії.

Загальні витрати НЕК «УКРЕНЕРГО» в 2023 році на юридичні послуги становили _____ в тарифі на передачу електричної енергії та _____ в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, що призвело до формування дефіциту в тарифах в розмірі _____ відповідно. Так, в тарифі на передачу та диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, по статті «юридичні послуги» було недостатньо коштів на забезпечення супроводження арбітражного розгляду позову до російської федерації про захист інвестицій, що знаходяться на території АР Крим (контракт № 01-250726-22 від 15.04.2022). Загальна сума витрат по цьому договору протягом 2023 року складала _____ без ПДВ. Комісії з перевірки були надані усі підтверджуючі первинні документи під дані суми витрат.

НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП, з проханням вважати зазначені вище перевитрати обґрунтованими разом з іншими погодженими комісією з перевірки обґрунтованими перевитратами на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що в частині перевитрат, пов'язаних із забезпеченням супроводження арбітражного розгляду позову до російської федерації про захист інвестицій, що знаходяться на території АР Крим, оплачених в 2023 році, на думку УЦТПЕ ДРВСЕ зазначені перевитрати можуть вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою 13.06.2024 № 251/38СЛ-24 зазначає, що ____ НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених витрат за статтею «Юридичні послуги» на забезпечення супроводження арбітражного розгляду позову до російської федерації про захист інвестицій, що знаходяться на території АР Крим за рахунок тарифу з передачі електричної енергії у сумі ____ тис. грн (без ПДВ) та за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі ____ тис. грн (без ПДВ).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що в Акті зазначено:

«Інформаційно-консультаційні послуги» становлять 3 276 тис. грн при запланованих _____ грн.

Перевитрати по інформаційно-консультаційним послугам зумовлено отриманням наступних послуг:

- послуга з проведення ресертифікаційної та наглядової перевірок інтегрованої системи управління у сумі ____ грн. Починаючи з 2011 року в Компанії впроваджена інтегрована система управління відповідно до вимог міжнародних стандартів ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 та ISO 45001:2018. В рамках співпраці з Європейською мережею системних операторів передачі електроенергії (ENTSO-E), а також в рамках взаємодії з МФО та враховуючи вимоги НКРЕКП (ПОСТАНОВА «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з

передачі електричної енергії» від 09.11.2017 № 1388 п. 42) для Компанії вкрай важливою мати міжнародні сертифікати відповідності ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 та ISO 45001:2018.

- Отримані послуги з надання висновку науково-правової/судово-економічної експертизи для подальшого їх направлення у перевіряючі органи з метою захисту інтересів НЕК «УКРЕНЕРГО» у сумі _____ без ПДВ.

УЦТПЕ ДРВСЕ зазначає, що в частині перевитрат, пов'язаних із впровадженням інтегрованої системи управління (в рамках співпраці з Європейською мережею системних операторів передачі електроенергії (ENTSO-E)) можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного обґрунтування.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 251/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених витрат за статтею «Інформаційно-консультаційні послуги» на витрати пов'язані із впровадженням інтегрованої системи управління (в рамках співпраці з Європейською мережею системних операторів передачі електроенергії (ENTSO-E)) за рахунок тарифу з передачі електричної енергії у сумі _____ тис. грн (без ПДВ).

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Інші витрати з прибутку»

Як зазначено в Акті за результатами перевірки, витрати за статтею «Інші витрати з прибутку» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії на _____ або _____%.

*Дане відхилення спричинене додатковими витратами за підстаттею «Аварійний запас» у сумі _____ без ПДВ понад суму встановлену в структурі тарифу на передачу електричної енергії, що, **враховуючи постійні пошкодження об'єктів енергетичної структури в результаті воєнних дій, обумовлено критичною необхідністю у створенні додаткового аварійного запасу (матеріалів та обладнання).***

*Зазначаємо, що рішенням Ради національної безпеки і оборони України від 17 жовтня 2023 року «Про організацію захисту та забезпечення безпеки функціонування об'єктів критичної інфраструктури та енергетики України в умовах ведення воєнних дій» зазначено про необхідність вжити вичерпних заходів з формування на відповідних об'єктах критичної інфраструктури НЕК «УКРЕНЕРГО» умов щодо: **створення запасів резервного обладнання, запасних частин, тощо для своєчасного відновлення пошкоджених об'єктів і захисних споруд.** Так, для оперативного забезпечення матеріальними ресурсами робіт з відновлення магістральних і міждержавних електричних мереж у разі їх пошкодження внаслідок надзвичайних ситуацій, а також для виконання аварійно-відновлювальних робіт на зруйнованих під час військових дій підстанціях та лініях електропередачі в Компанії сформований аварійний запас обладнання і матеріалів.*

*НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП, з проханням **вважати перевитрати у тарифі на передачу електричної енергії у сумі _____ обґрунтованими** разом з іншими погодженими комісією з перевірки обґрунтованими перевитратами на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.*

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що в Акті № 201 зафіксовано, що статтю «Аварійний запас» – за рахунок тарифу на передачу електричної енергії було профінансовано на _____ (без ПДВ).

УЦТПЕ ДРВСЕ зазначає, що зазначені витрати можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови належного обґрунтування.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 251/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених додаткових витрат за підстаттею «Аварійний запас» за рахунок тарифу з передачі електричної енергії у сумі _____ тис. грн (без ПДВ).

Щодо порушення підпункту проведення аудиту системи управління ринком;

НЕК «УКРЕНЕРГО» неодноразово зверталось до НКРЕКП листами від 30.09.2020 № 01/35593 та 01/35596, від 29.03.2021 № 01/12270, від 30.07.2021 № 01/32472, від 02.11.2021 № 01/49261, від 30.09.2021 із пропозиціями включити витрати на оплату послуг незалежного аудитора до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

НКРЕКП врахувала витрати на аудит СУР в повному обсязі лише в структурі тарифу на диспетчеризацію на 2022 рік.

Загальна сума послуг за аудит СУР за 2019-2022 роки складає: _____ без ПДВ. В тарифі на 2022 рік Регулятором було передбачено на аудит СУР _____ без ПДВ.

НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до Регулятора з проханням врахувати перевитрати у розмірі _____ без ПДВ як обґрунтовані при перерахунку надлишково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2022 рік.

Також, з метою дотримання вимог Правил ринку НЕК «УКРЕНЕРГО» провела тендер на придбання послуг з аудиту СУР за 2022-2023 роки <https://prozorro.gov.ua/tender/UA-2023-11-24-009058-a>. За результатами тендеру було укладено договір на суму _____ без ПДВ з терміном завершенням надання послуг 01.07.2024 та відповідно оплатою за ним у липні 2024 року.

Зазначимо, що вже в кінці 2024 року ОСП планує розпочати процедуру придбання послуги з аудиту СУР за 2024 рік, про що буде окремо повідомлено Регулятора при наданні йому на розгляд відповідного технічного завдання, що є вимогою п.1.14.4 Правил ринку.

Як зазначено в Акті № 201, економія по статті «Витрати на адміністратора розрахунків» у частині витрат на аудит системи управління ринком враховані комісією у складі загальної суми недофінансування статей витрат і пропонується до вилучення зі структури тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у майбутніх періодах.

Звертаємо увагу Регулятора, що зняття цих коштів зі структури тарифу позбавляє НЕК «УКРЕНЕРГО» джерела фінансування даних витрат у 2024 році. Відсутність джерела фінансування спричинить не завершення виконання робіт підрядником, а також призведе до неможливості виконання з боку НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог законодавства в частині забезпечення проведення аудиту Системи управління ринком.

НЕК «УКРЕНЕРГО» просить НКРЕКП дозволити використати економію за результатами 2023 року для оплати послуг у 2024 році, та не враховувати економію при розрахунку надлишково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2023 рік.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що структурою витрат на 2023 рік передбачено врахування витрат для проведення аудиту MMS у сумі _____, УЦТПЕ ДРВСЕ пропонує, у рішенні, яке має бути прийнято за результатами перевірки діяльності ОСП за 2023 рік передбачити зобов'язання ОСП в термін до 01 вересня 2024 року провести аудит MMS за 2022 рік та профінансувати його з коштів, передбачених в тарифі на 2023 рік (_____).

При цьому, пропонується суму недофінансування у 2023 році витрат на аудиторські послуги (_____) не враховувати при визначенні додатково отриманого/недоотриманого доходу від діяльності з передачі за 2023 рік. Також, у рішенні пропонується передбачити необхідність повернення до розгляду зазначеного питання після виконання аудиту MMS за 2022 рік.

Одночасно з прийняттям рішення щодо перевірки діяльності ОСП за 2023 рік має бути унесені зміни до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 №1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова №1231).

Так, пропонується здійснювати аналіз виконання аудиту MMS сумарно за період 2019-2021 років, який проводився зокрема згідно з вимогами Правил ринку, з урахуванням пункту 3 постанови №1231.

При цьому, пропонується різницю між загальною фактичною сумою витрат для проведення аудиту за 2019-2021 роки та сумою витрат, врахованою в тарифі на 2022 рік (_____), врахувати об'єктивними перевитратами по діяльності за 2022 рік.

Розрахунок:

(_____ + _____) – _____ = _____, де:

_____ (без ПДВ) – фактична вартість проведення аудиту MMS за період з 01.07.2019 по 31.12.2020.

_____ (без ПДВ) – фактична вартість проведення аудиту MMS за період з 01.01.2021 по 31.12.2021.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що УЦПТЕ ДРВСЕ звертає увагу, що в Таблиці «Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році» відсутня сума недофінансування витрат за статтею «Витрати на придбання допоміжних послуг» у розмірі _____.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію»

Як зазначено в Акті № 201 в частині тарифу на передачу електричної енергії, а також в частині тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, «Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію» не передбачались, а фактичні витрати склали _____.

Одноразова грошова допомога при виході на пенсію за віком надається відповідно до статті 15 Закону України «Про основні засади соціального захисту ветеранів праці та інших громадян похилого віку в Україні» та згідно п.3.3 Галузевої угоди в розмірі, який передбачений колективним договором НЕК «УКРЕНЕРГО».

Розмір виплати надається залежно від стажу роботи в електроенергетичній галузі (відповідно до колективного договору):

від 5 до 10 років - _____ (місячних тарифних ставок)

понад 10 до 15 років – _____ (місячних тарифних ставок)

понад 15 до 20 років – _____ (місячних тарифних ставок)

понад 20 років – _____ (місячних тарифних ставок).

Звертаємо увагу Регулятора, що комісією з перевірки не були враховані фактичні виплати по пенсійним зобов'язанням НЕК «УКРЕНЕРГО» працівникам, які працювали чи працюють у Товаристві на посадах та роботах, що віднесені до Списку №1 та Списку №2 виробництв, робіт, професій, посад та показників на підземних роботах, на роботах з особливо шкідливими та особливо важкими умовами праці, зайнятість на яких при повному робочому дні дає право на пенсію за віком на пільгових умовах у сумі _____ - за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, а _____ - за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління. Дані погашення зобов'язань відображаються у бухгалтерському обліку шляхом використання накопичених раніше резервів без відображення витрат у Звіті про фінансові результати (тобто, по балансу).

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити фактичні оплати** по даній статті **до складу обґрунтованих перевитрат** на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦПТЕ ДРВСЕ перевитрати по пенсійним зобов'язанням НЕК «УКРЕНЕРГО» працівникам, які працювали чи працюють у Товаристві на посадах та роботах, що віднесені до Списку №1 та Списку №2 виробництв, робіт, професій, посад та показників на підземних роботах, на роботах з особливо шкідливими та особливо важкими умовами праці, зайнятість на яких при повному робочому дні дає право на пенсію за віком на пільгових умовах, за умови наявності обґрунтованих матеріалів, можуть вважатись

обґрунтованими перевитратами по діяльності з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених додаткових витрат за статтею «Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію» втрати по пенсійним зобов'язанням НЕК «УКРЕНЕРГО» працівникам, які працювали чи працюють у Товаристві на посадах та роботах, що віднесені до Списку №1 та Списку №2 виробництв, робіт, професій, посад та показників на підземних роботах, на роботах з особливо шкідливими та особливо важкими умовами праці, зайнятість на яких при повному робочому дні дає право на пенсію за віком на пільгових умовах у сумі _____ - за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, та _____ - за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Відрахування профспілкам»

Як зазначено в Акті № 201 за результатами перевірки, витрати по статті «Відрахування профспілкам» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії _____, або _____%, а також на _____, або _____% затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

По факту витрат тарифу на передачу електричної енергії не враховані відрахування первинній профспілковій організації відповідно до п.9.11 Колдоговору у сумі _____, а щодо фактичних витрат тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління - не враховано _____.

*З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з проханням перерахувати суму фактичних витрат у складі тарифу на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та **виключити з переліку економій** при розрахунку надлишково отриманого або недоотриманого доходу.*

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦТПЕ ДРВСЕ пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо статті витрат «Відрахування профспілкам», за умови обґрунтованості, доцільно врахувати.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що надано платіжні інструкції (які є додатками до Акта) щодо відрахування первинній профспілковій організації НЕК «УКРЕНЕРГО» на статутну діяльність, згідно Колективного договору на суму _____.

З урахуванням пояснень наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 27.05.2024 №01/31803, просимо вважати витрати у статті витрат «відрахування профспілковим організаціям» у сумі _____ (без ПДВ).

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Медогляд»

Як зазначено в Акті № 201 витрати по статті «Медогляд» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії _____, або _____%, а також на _____, або _____% затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Перевитрати пов'язані із збільшенням кількості співробітників, які брали участь у підтримці та відновленні енергетичної інфраструктури, що призвело до збільшення кількості працівників, які обов'язково мають проходити медичні огляди: працівники певних категорій, водії, періодичні психіатричні оглядів працівників, у тому числі на предмет вживання психоактивних речовин, психофізіологічних експертиз, обов'язкових профілактичних медичних оглядів працівників окремих професій, діяльність яких пов'язана з обслуговуванням населення і може призвести до поширених інфекційних хвороб, які мають різні терміни обстежень.

*З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат по даній статті до складу **обґрунтованих** перевитрат на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.*

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею витрат «Медогляд», за умови наявності обґрунтовуючих матеріалів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами в частині проведення обов'язкового медогляду.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що для підтвердження витрат за статтею «Медогляд» надала оборотно-сальдові відомості та акти надання послуг для проведення обов'язкового медогляду на загальну суму _____ (без ПДВ).

Витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ), з диспетчерського управління _____ (без ПДВ).

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки»

Як зазначено в Акті № 201 витрати по статті «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії _____, або _____%, а також на _____, або _____% затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Перевищення фактичних витрат спричинено усуненням виявлених порушень законодавства у сферах охорони праці, промислової безпеки, гігієни праці, поводження з вибуховими матеріалами промислового призначення, здійснення державного гірничого нагляду та отримано дозвіл на наступне обладнання та види робіт для Північного ТУОМ: ЕТЛ 35 – 7 шт. ЕТЛ - 35 АР - 1 шт. ЕТЛ - 250 - 1шт. ЛЕП 35-800 кВ - 77 шт.; повітрозбірники - 4 шт.; робота в колодязях, шурфах, траншеях – 6 пр.; земляні роботи на глибині 2м. - 6 пр.; роботи в діючих електроустановках напругою понад 1000 В - 520 пр.; монтаж, демонтаж устаткування підвищеної небезпеки - 5 пр.; монтаж, демонтаж устаткування підвищеної небезпеки напругою вище 1000 В - 270 пр.; лісосічні роботи - 40 пр.; вантажно-розвантажувальні роботи за допомогою машин і механізмів - 122 пр.; роботи в охоронних зонах діючих магістральних ЛЕП - 60 пр.

Перевищення витрат спричинено необхідністю в придбанні дозволів на спецтехніку, отриману в якості гуманітарної допомоги від міжнародних партнерів для відновлення об'єктів НЕК «УКРЕНЕРГО» пошкоджених та зруйнованих країною агресором.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат на виконання постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345 (зі змінами), а також статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею витрат «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки», за умови наявності обґрунтовуючих матеріалів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат за статтею «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки» надала оборотно-сальдові відомості на загальну суму _____ (без ПДВ).

Витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ), з диспетчерського управління _____ (без ПДВ).

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)»

Як зазначено в Акті № 201 перевитрати по статті «Паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)» в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії склали _____. З метою недопущення позбавлення НЕК «УКРЕНЕРГО» міжнародного сертифікату ISO 14001, Компанією були понесені наступні додаткові витрати:

- розробки документів для отримання (продовження) дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами на виконання Закону України «Про охорону атмосферного повітря»;

- розробки документів для отримання дозволів на спецоводокористування та розрахунок гранично допустимих скидів на енергооб'єктах НЕК «УКРЕНЕРГО»;

- проведення замірів рівнів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів на виконання умов дозволів на викиди;

- розробки технічних паспортів відходів;

- проведення аналізу складу чистоти та визначення концентрації нафти та нафтопродуктів у водооливній суміші (трансформаторної) на енергооб'єктах НЕК «УКРЕНЕРГО»;

- проведення досліджень ґрунтів на вміст нафтопродуктів на вимогу МБРР;

- контролю якості води зі свердловин на виконання вимог Дозволів на спецоводокористування.

Уникнути даних витрат підприємство не мало змоги, адже вони регламентовані вимогами законодавства та отриманих дозволів, тому НЕК «УКРЕНЕРГО» просить НКРЕКП вважати такі перевитрати обґрунтованим разом з іншими погодженими комісією з перевірки обґрунтованими перевитратами на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею витрат «Паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)», за умови наявності обґрунтовуючих матеріалів можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат за статтею «Паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)» надала оборотно-сальдові відомості на загальну суму _____ (без ПДВ).

Витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії— _____ (без ПДВ), з диспетчерського управління _____ (без ПДВ).

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Послуги зв'язку»

Як зазначено в Акті № 201 фактичні витрати на послуги зв'язку становили 31 496 тис. грн, що на 7 879 тис. грн більше, ніж затверджено у структурі тарифу на передачу електричної енергії.

Також звертаємо увагу Регулятора на те, що значні обсяги перевитрат пов'язані з бойовими діями на території України.

У зв'язку з синхронізацією української електромережі з ENTSO-E на виконання вимог робочої групи членів ENTSO-E щодо екстреної (аварійної) синхронізації ОЕС України була організована робота виділених каналів зв'язку.

НЕК «УКРЕНЕРГО» вважає понесені витрати понад план повністю обґрунтованими і критично важливими для функціонування Компанії в умовах постійних як бойових дій, так і кібератак на об'єкти НЕК «УКРЕНЕРГО», і, як наслідок, звертається до НКРЕКП з проханням вважати зазначені вище перевитрати обґрунтованими разом з іншими погодженими комісією

з перевірки обґрунтованими перевитратами на виконання постанови **НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (зі змінами)**, а також статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею витрат «Послуги зв'язку», за умови наявності обґрунтованих матеріалів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат за статтею «Послуги зв'язку» надала оборотно-сальдові відомості на загальну суму _____ (без ПДВ).

Витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ), з диспетчерського управління _____ (без ПДВ).

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Паливо-мастильні матеріали»

Як зазначено в Акті № 201 у за результатами перевірки, перевитрати в частині тарифу на послуги з передачі електричної енергії склали:

| Статті витрат | Витрати на передачу, тис. грн | | | |
|-----------------------------|-------------------------------|------|------------|---------------|
| | Тариф | Факт | Відхилення | Відхилення, % |
| паливно-мастильні матеріали | | | | |

перевитрати в частині тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склали:

| Статті витрат | Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, тис. грн | | | |
|-----------------------------|---|------|------------|---------------|
| | Тариф | Факт | Відхилення | Відхилення, % |
| паливно-мастильні матеріали | | | | |

Збільшення витрат спричинено продовженням бойових дій на території України та масштабними пошкодженнями енергетичної структури, що в свою чергу збільшило обсяги виїздів спеціалістів на об'єкти з метою **обстеження, оперативного виявлення пошкоджень**. Крім того через посилення заходів з охорони енергооб'єктів, контролю за технічним станом будівель, споруд та інженерних мереж також відбулося збільшення витрат на паливо.

На виконання вимог Наказу Міністерства енергетики від 12.08.2023 № 242, з метою забезпечення стабільного живлення об'єктів критичної інфраструктури, було встановлено дизельні генератори на об'єктах НЕК «УКРЕНЕРГО» як джерела резервного електропостачання, забезпечуючи незалежність від загальної мережі у випадку відсутності електропостачання або виникнення аварійних ситуацій. З цією метою було передбачено створення запасів палива для дизель-генераторів для безперервної роботи.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат** на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що в умовах воєнного стану на думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею витрат «Паливо-мастильні матеріали», за умови наявності обґрунтованих матеріалів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат за

статтею «Паливо-мастильні матеріали» надала оборотно-сальдові відомості та вибірково акти списання запасів на суму _____ (без ПДВ).

Витрат розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____, з диспетчерського управління _____.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Адміністратор розрахунку» та «Адміністратор комерційного обліку» в тарифі на послугу диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2023 рік

Для виконання функцій Адміністратора розрахунків (далі – АР) та Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», НЕК «УКРЕНЕРГО» сформував зазначені підрозділи, залучивши до них висококваліфікованих спеціалістів.

У складі Адміністратора розрахунків та Адміністратора комерційного обліку працює висококваліфікований персонал, у тому числі фахівці із знанням англійської, декількома вищими освітами, ІТ-спеціалісти, заробітна плата яких має бути вищою порівняно з іншими категоріями.

Враховуючи те, що при перевірці діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2022 рік було визнано об'єктивними перевитратами дельту витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) визначену на підставі витрат на оплату праці (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» у місті Києві) – _____. Пропонується застосувати аналогічні підходи при перевірці діяльності ОСП за 2023 рік:

Щодо оплати праці АР

Витрати на оплату праці АР, враховані в тарифі, склали _____ (з урахуванням середньої заробітної плати, розрахованої із врахуванням рівня середньої зарплати по промисловості у місті Києві у січні-серпні 2022, коефіцієнту α у розмірі ____ та коефіцієнту β на рівні _____ працівників).

З урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) становлять _____. (перерахована тарифна середня зарплата – _____, визначена з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО», врахованої при перевірці 2022 року) та ____ працівників). Зазначаємо, що в розрахунку було застосована фактична чисельність підрозділу, у кількості ____ чол., що відповідає обсягу завдань та функцій, які покладені на компанію.

Таким чином, дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу складала _____ (дельта фонду оплати праці _____ – _____ = _____, сума ЄСВ _____ *22%= _____).

НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити розмір дельти до складу обґрунтованих перевитрат на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Щодо оплати праці АКО

Витрати на оплату праці АКО, враховані в тарифі, склали _____ (з урахуванням середньої заробітної плати, розрахованої із врахуванням рівня середньої зарплати по промисловості у місті Києві у січні-серпні 2022, коефіцієнту α у розмірі ____ та коефіцієнту β на рівні _____, на _____ працівників).

З урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) становлять _____. (перерахована тарифна середня зарплата – _____ грн, визначена з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО», врахованої при перевірці 2022 року та ____ працівників). Зазначаємо, що в розрахунку було застосована фактична чисельність підрозділу, у кількості ____ чол., що відповідає обсягу завдань та функцій, які покладені на компанію.

Таким чином, дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу склали _____ (дельта фонду оплати праці _____ – _____ = _____ сума ЄСВ _____ *22%=_____).

НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити розмір дельти до складу обґрунтованих перевитрат на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає:

Щодо оплати праці АР.

Витрати на оплату праці АР, враховані в тарифі, склали _____ (у т. ч. ЄСВ _____). Розрахунок зроблено з урахуванням середньої заробітної плати, розрахованої із врахуванням рівня середньої зарплати по промисловості по Україні у січні-серпні 2022, коефіцієнту α у розмірі _____ та коефіцієнту β на рівні _____, на _____ працівників).

З урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) становлять _____ (у т. ч. ЄСВ _____). Перераховано тарифну середню зарплату – _____, яку визначено з урахуванням середньої заробітної плати по м. Києву _____, врахованої при перевірці 2022 року, та _____ працівників).

Різниця між витратами на оплату праці АР складає _____. Такі перевитрати на думку УЦТПЕ ДРВСЕ можуть вважатися обґрунтованими.

Щодо оплати праці АКО.

Витрати на оплату праці АКО, враховані в тарифі, склали _____ (у т. ч. ЄСВ _____). Розрахунок зроблено з урахуванням середньої заробітної плати, розрахованої із врахуванням рівня середньої зарплати по промисловості по Україні у січні-серпні 2022 року, коефіцієнту α у розмірі _____ та коефіцієнту β на рівні _____, на _____ працівників).

З урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) становлять _____ (у т. ч. ЄСВ _____). Перераховано тарифну середню зарплату – _____, яку визначено з урахуванням середньої заробітної плати м. Києву _____, врахованої при перевірці 2022 року та _____ працівників).

Різниця між витратами на оплату праці АКО складає _____. Такі перевитрати на думку УЦТПЕ ДРВСЕ можуть вважатися обґрунтованими.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт»

Як зазначено Акті № 201 за результатами перевірки, витрати за статтею «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії на _____, або _____%, та на _____, або _____% в порівнянні з затвердженими у структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

В складі витрат за даною статтею відбулися **витрати, які понесені НЕК «УКРЕНЕРГО» внаслідок агресії російської федерації**, а саме:

- В межах статті «Транспортні послуги, які є складовою технологічного процесу» витрати, пов'язані з воєнними діями в тарифі на передачу електроенергії становлять _____ без ПДВ. Дані витрати були пов'язані з необхідністю в залученні транспортних послуг для виконання аварійно відновлювальних робіт (АВР) на ПС та ПЛ, пошкоджених в наслідок воєнних дій. Для ліквідації наслідків обстрілів, в результаті яких були пошкоджені підстанції, лінії, трансформаторні групи, розподільчі пристроїв та інше енергетичне обладнання, виникла потреба в отриманні послуг автокранів, тралів, автогідропідіймачів та інших видів автотранспорту. Також відбувалося залучення послуг з перевезення гуманітарної допомоги та обладнання для виконання АВР.

- В межах статті «Утилізація виробничих відходів» витрати, пов'язані з воєнними діями в тарифі на передачу електроенергії становлять _____ без ПДВ. Зазначені витрати

пов'язані з необхідності утилізації наступних відходів: водооливної суміші (трансформаторної), скляних та фарфорових ізоляторів на енергооб'єктах Західного ТУОМ; небезпечних відходів на енергооб'єктах НЕК «УКРЕНЕРГО»; скляних та фарфорових ізоляторів на енергооб'єктах Північного ТУОМ.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, з урахування вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (із змінами), НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат в розмірі _____ до складу обґрунтованих перевитрат тарифу на передачу електричної енергії на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що в умовах воєнного стану на думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею витрат «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт», за умови наявності обґрунтованих матеріалів, можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат за статтею «Паливо-мастильні матеріали» надала оборотно-сальдові відомості та вибірково акти списання запасів на суму _____ (без ПДВ).

Витрат розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії– _____, з диспетчерського управління _____.

Щодо розрахунку розміру фактичних витрати по статті «Фінансові витрати»

В Акті № 201 комісією з перевірки зазначені фактичні витрати по статті «Фінансові витрати, що враховані в тарифі» в тарифі на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році склали _____ без ПДВ та _____ без ПДВ відповідно. Дані суми комісія з перевірки визначили з урахування фактичних платежів по даній статті протягом 2023 року.

Варто зазначити, що дохід, який приймається для розрахунку за результатами перевірки і з якого сплачуються у тому числі і відсотки за обслуговування кредитів, визначається не за касовим методом, а за нарахуванням і таким чином не враховує терміни і рівень розрахунків контрагентів за отримані від ОСП послуги.

Також звертаємо вашу увагу, що фінансові витрати, передбачені структурою тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО», розраховуються і затверджуються відповідно до графіків обслуговування кредитів, в яких зазначаються суми нарахувань. За даними звіту 1-НКРЕКП передача (квартальна) за 2023 рік, фактичні фінансові витрати враховані в тарифі на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (з урахування капіталізованих витрат) у 2023 році склали _____ та _____ відповідно, що на _____ перевищує суми затверджені у структурі тарифів.

Що стосується фінансових витрат за 2023 рік, повідомляємо, що відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 01.01.2024 обліковувались зобов'язання щодо сплати відсотків за користування кредитів, нарахованих у 2023 році, у сумі _____, які були сплачені протягом січня-квітня 2024 року. **Не врахування даних витрат у складі фактичних витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2023 рік, та розміру обґрунтованих витрат відповідно, призведе до відсутності джерела фінансування даних витрат, адже тарифи 2024 року не передбачають фінансування даних зобов'язань.**

В умовах крайньої необхідності збереження валютної ліквідності для вітчизняної фінансової системи після початку повномасштабної збройної агресії РФ, НЕК «УКРЕНЕРГО» спрямувало свої зусилля на відтермінування своїх зобов'язань по купонним платежам щодо випущених у листопаді 2021 року на Лондонській фондовій біржі «зелених» облігацій сталого розвитку на суму _____, з процентною ставкою _____ % річних та з погашенням у 2026 році

(далі – Облігації). У результаті проведеної роботи за участі іноземних консультантів досягнуто домовленості щодо перенесення терміну сплати відсотків з листопада 2022 року на листопад 2024 року з можливістю для НЕК «УКРЕНЕРГО» прийняти рішення щодо капіталізації відтермінованих відсотків за період 2022-2024 років, які становлять _____. У випадку капіталізації відсотків загальна сума боргу зростає до _____, що зумовить зростання фінансових витрат у складі майбутніх тарифів на передачу електричної енергії.

НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП, з проханням врахувати зазначені фінансові витрати в повному обсязі, залишивши джерело фінансування для розрахунків у 2024 році, та вважати зазначені вище **перевитрати обґрунтованими** разом з іншими погодженими комісією з перевірки обґрунтованими перевитратами на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦТПЕ ДРВСЕ доцільним є здійснення аналізу доходу в частині витрат за статтею «Фінансові витрати» за нарахуваннями (без урахування капіталізації відтермінованих відсотків за зобов'язаннями, передбаченими випуском єврооблігацій).

При цьому пропозиція НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо врахування капіталізації відтермінованих відсотків за період 2022-2024 років, які становлять _____, обґрунтованими витратами в умовах воєнного часу та з урахуванням впливу на споживачів потребує комплексного обговорення із залученням профільних структурних підрозділів та Членів НКРЕКП.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених витрат за нарахуваннями (без урахування капіталізації відтермінованих відсотків за зобов'язаннями, передбаченими випуском єврооблігацій) за статтею «Фінансові витрати» у сумі _____ (без ПДВ) - за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, та _____ (без ПДВ) - за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Сировина та допоміжні матеріали»

Як зазначено в Акті № 201 за результатами перевірки, перевитрати в частині тарифу на послуги з передачі електричної енергії склали:

| Статті витрат | Витрати на передачу, тис. грн | | | |
|---------------------------------|-------------------------------|------|------------|---------------|
| | Тариф | Факт | Відхилення | Відхилення, % |
| сировина та допоміжні матеріали | | | | |

Як зазначено в Акті № 201 за результатами перевірки, перевитрати в частині тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склали:

| Статті витрат | Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, тис. грн | | | |
|---------------------------------|---|------|------------|---------------|
| | Тариф | Факт | Відхилення | Відхилення, % |
| сировина та допоміжні матеріали | | | | |

Перевищення відбулося за рахунок виконання додаткових обсягів робіт з технічного обслуговування обладнання ПС, ПЛ та РЗА **внаслідок ракетних обстрілів** у сумі _____ **без ПДВ та _____** в тарифі на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно.

Також, перевитрати пов'язані з виконанням вимог Наказу Міністерства енергетики України від 12.08.2023 №242 «Про посилення захисту об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури», яким передбачалася заміна біг-бегів на **габіони**. НЕК «УКРЕНЕРГО» на заміну було витрачено в тарифі на

передачу _____ та в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління _____ без ПДВ на виконання даних вимог.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦТПЕ ДРВСЕ На думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею «Сировина та допоміжні матеріали» (в частині закупівлі габіонів) за умови наявності обґрунтованих матеріалів можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених витрат у складі витрат по статті «сировина та допоміжні матеріали» на закупівлю габіонів у сумі _____ (без ПДВ) - за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, та _____ (без ПДВ) - за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на охорону праці», що включають витрати на захисні споруди цивільного захисту

Як зазначено в Акті за результатами перевірки, витрати по статті «Витрати на охорону праці» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії на _____, або _____%, а також на _____, або _____% затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Перевитрати по даній статті були спричинені наступним:

на виконання наказу Міністерства енергетики України «Про посилення захисту об'єктів критичної інфраструктури паливо-енергетичного сектору критичної інфраструктури» від 12.08.2023 № 242 були закуплені, змонтовані та приведені в готовність до використання за призначенням захисні споруди цивільного захисту на суму _____ в тарифі на передачу та на суму _____ в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління. Комісії з перевірки були надані всі первинні документи, однак дані витрати не були враховані як обґрунтовані в Акті.

Решта перевитрат в тарифі на передачу електричної енергії у сумі _____ та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у сумі _____ пов'язані з пошкодженням виробничих та адміністративних будівель. Зокрема в цих будівлях розташовувались засоби пожежогасіння та протипожежний інвентар, засоби колективного та індивідуального захисту (місце збереження – кімнати збереження засобів індивідуального та колективного захисту), медичні аптечки та медикаменти, частково спецодяг та спецвзуття (місце збереження – індивідуальні шафи для зберігання спецодягу та спецвзуття), які в свою чергу теж були знищені та пошкоджені.

Також перевищення витрат пов'язане зі збільшенням потреби у фізичних обсягах обладнання (у зв'язку з суттєвим недофінансуванням в попередні роки), зростанням індексу цін виробників та зростанням вартості одиниці обладнання (у зв'язку з інфляційними чинниками) було витрачено на покриття (від нормативного) дефіциту для придбання: спецхарчування, мюочих засобів, перезарядки та опосвідчення вогнегасників.

Вся вище перерахована продукція була придбана тільки з використанням тендерних процедур та на майданчиках ProZorro пріоритет надавався учаснику, який запропонував найнижчу ціну.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат у сумі _____ та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у сумі _____ на виконання статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2024 № 1104/17-24 зазначає, що на думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею «Витрати на охорону праці» (в частині модульних укриттів) за умови наявності обґрунтовуючих матеріалів можуть вважатися обґрунтованими перевитратами.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках перевірки надано документальне підтвердження понесених витрат у складі у складі витрат по статті «витрати на охорону праці» на закупівлю модульних укриттів у сумі _____ (без ПДВ) - за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, та _____ (без ПДВ) - за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що УЦТПЕ ДРВСЕ звертає увагу на доцільність врахування залучення (перепрофілювання) коштів при розгляді недофінансування/перерефінансування статті «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» щодо діяльності з передачі е/е та статті «витрати на допоміжні послуги» щодо діяльності з ДУ.

| Перелік витрат | Витрати на передачу, тис. грн | | | |
|--|-------------------------------|------|-----------------------------------|------------------------------|
| | АКТ | | | |
| | Тариф | Факт | Отримані кредитні кошти (без ПДВ) | Відхилення (економія коштів) |
| Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною | | | | |

*з ПДВ-

**з урахуванням кредитних коштів

| Перелік витрат | Витрати на ДУ, тис. грн | | | |
|--|-------------------------|------|-----------------------------------|------------------------------|
| | АКТ | | | |
| | Тариф | Факт | Отримані кредитні кошти (без ПДВ) | Відхилення (економія коштів) |
| Витрати на придбання допоміжних послуг | | | | |

* з ПДВ- 2022 рік- _____ грн., 2023 рік- _____ грн

**з урахуванням кредитних коштів

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що **недофінансування витрат**, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

| Статті витрат | тис. грн |
|--|----------|
| витрати на ремонт | |
| витрати на електричну енергію для господарчих потреб | |
| на повернення залучених кредитних коштів | |
| Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною | |
| витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків | |
| плата за землю | |
| інші обов'язкові платежі | |
| внески на регулювання | |
| послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації | |
| аудиторські послуги | |
| підготовка, перепідготовка кадрів | |
| атестація робочих місць | |
| інформаційно-обчислювальні послуги | |

| | |
|------------------------|--|
| представницькі витрати | |
| ВСЬОГО | |

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **ззначає**, що **обґрунтовані перевитрати** по статтях витрат затверджених структурою тарифів з передачі електричної енергії за результатами діяльності у 2023 році склались по таких статтях:

| Статті витрат | тис. грн |
|---|----------|
| послуги виробничого характеру | |
| сировина та допоміжні матеріали | |
| паливно-мастильні матеріали | |
| витрати на охорону праці | |
| фінансові витрати, що враховані в тарифі | |
| інші витрати з прибутку | |
| паспортизація об'єктів | |
| послуги зв'язку | |
| відрахування профспілковим організаціям | |
| юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші | |
| інформаційно-консультаційні послуги | |
| медогляд | |
| паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт) | |
| дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки | |
| Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» | |
| фіксований місячний платіж ТОВ «Українська енергетична біржа» | |
| одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію | |
| плата за ліцензовану діяльність | |
| ВСЬОГО | |

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **ззначає**, що **недофінансування витрат**, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

| Статті витрат | тис. грн |
|---|----------|
| витрати на ремонт | |
| витрати на електричну енергію для господарчих потреб | |
| витрати на придбання допоміжних послуг | |
| на повернення залучених кредитних коштів | |
| інші витрати з прибутку | |
| витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків | |
| внески на регулювання | |
| послуги зв'язку | |
| аудиторські послуги | |
| підготовка, перепідготовка кадрів | |
| атестація робочих місць | |
| інформаційно-обчислювальні послуги | |
| представницькі витрати | |
| ВСЬОГО | |

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **ззначає**, що **обґрунтовані перевитрати** по статтях витрат, затверджених структурою тарифів з діяльності з

диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за результатами діяльності у 2023 році склались по таких статтях:

| Статті витрат | тис. грн |
|--|----------|
| послуги виробничого характеру | |
| сировина та допоміжні матеріали | |
| паливно-мастильні матеріали | |
| витрати на охорону праці | |
| витрати на послуги адміністратора розрахунків | |
| витрати на послуги адміністратора комерційного обліку | |
| фінансові витрати, що враховані в тарифі | |
| паспортизація об'єктів | |
| плата за землю | |
| інші обов'язкові платежі | |
| послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації | |
| відрахування профспілковим організаціям | |
| юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші * | |
| медогляд | |
| паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт) | |
| дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки | |
| одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію | |
| плата за ліцензовану діяльність | |
| ВСЬОГО | |

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток** __ %) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток** __ %).*

*Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.*

| | | |
|---|---|---|
| 5 | <p>підпункту 62 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> | <p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний 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, а саме:</p> <p>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, а саме:</p> |
|---|---|---|

| | | |
|--|--|--|
| | | <p>пункту 2.2 затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2015 № 1972 яким встановлено, що джерела фінансування інвестиційної програми формуються ліцензіатом з таких статей:</p> <ul style="list-style-type: none"> амортизаційні відрахування; прибуток на виробничі інвестиції, передбачений структурою тарифів (цін); запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії; частина від запланованого обсягу надходжень коштів, пов'язаних зі зменшенням фактичних технологічних витрат електричної енергії, що виникли при її передачі електричними мережами, порівняно з нормативними, а для ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами також кошти, отримані в результаті проведення аукціону щодо доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України. <p>Додатковими джерелами фінансування інвестиційної програми можуть бути кредити, рішення про можливість залучення яких попередньо погоджені НКРЕКП, будь-яка фінансова допомога, кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з передачею або виробництвом теплової та/або електричної енергії, та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 яким встановлено, що інвестиційна програма формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість, далі - ПДВ) та включає, зокрема пояснювальну записку, яка містить, зокрема: мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді; обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми; посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектну документацію; інформацію щодо проведення експертизи проектної документації; опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми; інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів</p> |
|--|--|--|

виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках з урахуванням фактичного виконання);

пункту 2.4 яким встановлено, що до інвестиційної програми ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали (у тому числі в електронному вигляді) до запланованих заходів (робіт) та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайс-листи) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, документи про затвердження проектної документації, передбачені вимогами чинного законодавства України, зведені кошториси до відповідних проектів;

пункту 4.1 яким встановлено обов'язок 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,

пункту 4.4 Порядку 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 6 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 яким встановлено, що 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, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти, передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти, отримані від здійснення діяльності,

| | |
|--|---|
| | пов'язаної та не пов'язаної з передачею електричної енергії, та інші кошти. Витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм оператора системи передачі. |
|--|---|

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

Інвестиційна програма НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ІП 2022) 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» на загальну суму _____ (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування ІП 2022 у редакції постанови НКРЕКП від 31.01.2023 № 180 наведена в таблиці:

| Джерела фінансування | тис. грн (без ПДВ) |
|--|--------------------|
| Амортизація | |
| Прибуток на капітальні інвестиції | |
| Кредитні кошти | |
| Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж | |
| Усього | |

Детальним аналізом виконання ІП 2022 встановлено, що за 24 місяці фактично **профінансовано заходів ІП 2022** на загальну суму _____ (без ПДВ), що складає _____% від запланованої суми, **недофінансування** складає _____ (без ПДВ).

Комісією з перевірки встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» у Звіті з виконання ІП 2022 за 24 місяці вказана сума фінансування у розмірі _____ (без ПДВ).

Товариством **кошти в розмірі _____ (без ПДВ) фінансування аварійно-відновлювальних робіт віднесено до Звіту з виконання ІП 2022, що суперечить вимогам пункту 6 Порядку № 1342.**

Згідно пункту 6 Порядку № 1342 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, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти, передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з передачею електричної енергії, та інші кошти.

Витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм оператора системи передачі.

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

План уведення в експлуатацію на 2022 рік складає _____ (без ПДВ), при цьому **фактично введено в експлуатацію** основних засобів наростаючим підсумком на суму _____ (без ПДВ), що складає _____% до планового показника.

Фактичне наповнення джерела ІП 2022 «Кредитні кошти» при плані _____ (без ПДВ) склало _____%, на фінансування заходів ІП 2022 Ліцензіатом було направлено кредитні кошти у розмірі _____ (без ПДВ).

Таким чином, **недофінансування ІП 2022 за рахунок кредитних коштів** становить _____ (без ПДВ).

Товариством **освоєно** (згідно з актами виконаних робіт) **грантові кошти** у розмірі _____ (без ПДВ), освоєння яких **не затверджувалось** ІІ 2022. При цьому, фінансування освоєних обсягів за рахунок грантових коштів не проводилось.

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2022 в розрізі напрямків інвестиційної програми наведена у таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

| Напрямок | Профінансовано | | | | Виконано робіт відповідно до актів (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 |
| Всього по ІІ | | | | | | | | | | | | |
| Нове будівництво | | | | | | | | | | | | |
| Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів | | | | | | | | | | | | |
| Придбання основних засобів | | | | | | | | | | | | |

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2022 в розрізі джерел фінансування інвестиційної програми:

тис. грн(без ПДВ)

| Джерело фінансування | Профінансовано | | | Виконано робіт відповідно до актів (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 | | | | | | | | | |

Детальна інформація щодо фінансування НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2022 за 24 місяці в розрізі структурних підрозділів (ТУОМ) згідно звітів Ліцензіата:

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 профінансовані | 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 | | | | | | | | | |
| Апарат управління | | | | | | | | | |
| Усього | | | | | | | | | |

Проведеним аналізом звіту з виконання ІІ 2022 встановлено наступне:

1. **Повністю не профінансовано** __ заходів ІІ 2022 на загальну суму _____ (без ПДВ).

2. **Профінансовано частково** __ захід ІІ 2022 на загальну суму _____ (без ПДВ).

3. **Загальні перевитрати по** __ заходам ІІ 2022 склали _____ (без ПДВ).

4. **Перевитрати фінансування** на суму понад _% становили _____ (без ПДВ).

5. III 2022 передбачено виконання заходів, джерелом фінансування яких визначені «Кредитні кошти» у розмірі _____ (без ПДВ). Ліцензіатом профінансовані дані заходи на суму _____ (без ПДВ) або _____ % від планового показника, недофінансування становить _____ (без ПДВ).

Загальна сума освоєння «Кредитних коштів» за 24 місяці становить _____ (без ПДВ) або _____ % по відношенню до планового рівня (_____ (без ПДВ)).

Комісія з перевірки зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання III 2022 року 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 | | | | | | |
| Всього | | | | | | | |

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

Згідно пункту 4.2 розділу IV Порядку № 1972, виконаними вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.

Роботи, які мають перехідний характер, вважаються виконаними, якщо по них складено акти виконаних робіт та/або акти прийому-передачі згідно з умовами відповідного договору та здійснено оплату відповідно до цих актів або здійснені авансові платежі, якщо це передбачено схваленою інвестиційною програмою.

Таким чином, **часткове фінансування об'єктів III 2022, III 2023, та фінансування, яке не було освоєно Товариством** (крім авансових платежів, відповідно до III 2022, III 2023), **комісією з перевірки не враховано як виконання III 2022 та III 2023.**

За встановленими тарифами III 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, у т.ч. | | | | | | | |
| <i>Кредитні кошти</i> | | | | | | | |
| <u>Усього без урахування кредитних коштів</u> | | | | | | | |

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 | | | | | | | |
| <i>Кредитні кошти</i> | | | | | | | |
| <i>Усього без урахування кредитних коштів</i> | | | | | | | |

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

Передача електричної енергії

| 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 – ___ одиниць, кількість виконаних заходів – ___ одиниць – ___%.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2022 за **рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**, склала _____ (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат становить _____ (без ПДВ), розрахунок наведений в таблиці:

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

| 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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління запланованих заходів – ___ одиниць, кількість виконаних заходів – ___ одиниць – ___%.

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» схваленої НКРЕКП Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік (далі – ІП 2023) схвалена постановою НКРЕКП від 28.06.2023 № 1133 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік» із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 25.07.2023 № 1362, від 25.10.2023 № 1945, від 29.12.2023 № 2641 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28.06.2023 № 1133» на загальну суму _____ (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування ІП 2023 у редакції постанови НКРЕКП від 29.12.2023 № 2641 наведена в таблиці:

| Джерела фінансування | тис. грн (без ПДВ) |
|--|--------------------|
| Амортизація | |
| Прибуток на капітальні інвестиції | |
| Кредитні кошти | |
| Запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії | |
| Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж | |
| Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році | |
| Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 році | |
| Усього | |

Детальним аналізом виконання ІП 2023 встановлено, що **фактично профінансовано заходів ІП 2023** на загальну суму _____ (без ПДВ), що складає _____% від запланованої суми, **недофінансування** складає _____ (без ПДВ).

При цьому, НЕК «УКРЕНЕРГО» у **Звіті з виконання ІП 2023 за 12 місяців** вказана сума **фінансування** у розмірі _____ (без ПДВ).

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством кошти в розмірі _____ (без ПДВ) **фінансування аварійно-відновлювальних робіт** віднесено до Звіту з виконання ІП 2023, що **суперечить вимогам пункту 6 Порядку № 1342**.

Згідно пункту 6 Порядку № 1342 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, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти, передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з передачею електричної енергії, та інші кошти.

Витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм оператора системи передачі.

План освоєння на 2023 рік становить _____ (без ПДВ), при цьому згідно з актами виконаних робіт **рівень освоєння коштів** склав _____ (без ПДВ) або _____%.

План уведення в експлуатацію на 2023 рік складає _____ (без ПДВ), при цьому **фактично введено основних засобів** наростаючим підсумком на суму _____ (без ПДВ), що складає _____% до планового показника.

Фактичне наповнення джерела ІП 2023 «Кредитні кошти» при плані _____ (без ПДВ) склало _____%, на фінансування заходів ІП 2023 Ліцензіатом було **направлено кредитні кошти у розмірі** _____ (без ПДВ).

Таким чином, **недофінансування ІП 2023 за рахунок кредитних коштів** становить _____ (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **освоєно** (згідно з актами виконаних робіт) **грантові кошти** у розмірі _____ (без ПДВ), освоєння яких не затверджувалось ІІ 2023. При цьому, фінансування освоєних обсягів за рахунок грантових коштів у 2023 році не проводилось.

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2023 згідно звіту в розрізі напрямків інвестиційної програми наведена у таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

| Напрямок | Профінансовано | | | | Виконано робіт відповідно до актів (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 |
| Всього по ІІ | | | | | | | | | | | | |
| Нове будівництво | | | | | | | | | | | | |
| Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів | | | | | | | | | | | | |
| Придбання основних засобів | | | | | | | | | | | | |

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2023 в розрізі джерел фінансування інвестиційної програми наведена у таблиці:

тис. грн(без ПДВ)

| Джерело фінансування | Профінансовано | | | Виконано робіт відповідно до актів (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 | | | | | | | | | |

Детальна інформація щодо фінансування НЕК «УКРЕНЕРГО» ІІ 2023 в розрізі структурних підрозділів (ТУОМ) наведено в таблиці:

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 | | | | | | | | | |
| Апарат управління | | | | | | | | | |
| Усього | | | | | | | | | |

Проведеним аналізом звіту з виконання ІІ 2023 встановлено наступне:

1. **Повністю не профінансовано** __ заходи ІІ 2023 на загальну суму _____ (без ПДВ).

2. Профінансовано частково _____ заходи ІІ 2023 на загальну суму _____ (без ПДВ).

3. Загальні перевитрати по __ заходам ІІ 2023 склали _____ (без ПДВ).

4. Перевитрати фінансування на суму понад __% становили _____ (без ПДВ).

5. ІІ 2023 передбачено виконання заходів, джерелом фінансування яких визначені «Кредитні кошти» у розмірі _____ (без ПДВ). Ліцензіатом профінансовані дані заходи на суму _____ (без ПДВ), або __% від планового показника, недофінансування становить _____ (без ПДВ).

Загальна сума освоєння «Кредитних коштів» у 2023 році становить _____ (без ПДВ) або __% по відношенню до планового рівня (_____ (без ПДВ)).

Комісія з перевірки зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІІ 2023 встановлено наступне.

| № з/п | Цільові програми | Заплановано на 2023 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 | | | | | | |
| Всього | | | | | | | |

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

За встановленими тарифами ІІ 2023 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 | | | | | | | |
| <i>Кредитні кошти</i> | | | | | | | |
| <u>Усього без урахування кредитних коштів</u> | | | | | | | |

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 | | | | | | | |

| | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|
| Кредитні кошти | | | | | | |
| Усього без урахування кредитних коштів | | | | | | |

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 27.05.2024 № 1007/17-24 зазначає, вважати невиконаними відповідно до вимог Порядку 1972* та згідно інформації та висновків наведених в Акті перевірки по цих заходах:

ІІ на 2023 рік «Північне ТУОМ»: ІІ.1.3.1.1. «Реконструкція _____»;

ІІ на 2023 рік «Східне ТУОМ»: ІІ.2.2.2. «Реконструкція _____»;

ІІ на 2023 рік «Західне ТУОМ»: ІІ.1.3.6.1. _____»;

ІІ на 2023 рік «Північне ТУОМ»:

ІІ.9.4.3 «Реконструкція зв'язку з прокладкою _____»;

ІІ.1.4.2 «Пристрій перевірки кабелів MicroScanner»;

ІІ.2.4.3 «Акумуляторна безщіткова кутова шліфмашина болгарка _____».

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2024 № 1007/17-24 зазначає, що сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023 за рахунок коштів тарифу на передачу електричної енергії, склала _____ (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат становить _____ (без ПДВ), проти зафіксованих Актом № 201 _____ (без ПДВ) та _____ (без ПДВ) відповідно, розрахунок наведений в таблиці:

Передача електричної енергії

| 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. |
|---------------------|---|---|--|--|-----------------------------|---|
| І | | | | | | |
| ІІ | | | | | | |
| ІІІ | | | | | | |
| Усього | | | | | | |

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2024 № 1007/17-24 зазначає, що 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 – _____ одиниць, кількість виконаних заходів – _____ одиниць – _____%, проти зафіксованих Актом № 201 _____ одиниці та _____%.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023 за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, склала _____ (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат становить _____ (без ПДВ), розрахунок наведений в таблиці:

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

| 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. |
|---------------------|---|---|--|--|-----------------------------|---|
| І | | | | | | |
| ІІ | | | | | | |
| ІІІ | | | | | | |
| 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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління запланованих заходів – __ одиниць, кількість виконаних заходів – _ одиниць – __%.

Відповідно до постанов НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану», Графіку надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік та вимог пунктів 2.3-2.4 Порядку № 1972, НЕК «УКРЕНЕРГО» була зобов'язана надати до НКРЕКП 29.09.2023 Інвестиційну програму на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

НЕК «УКРЕНЕРГО» **надала** до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином** (не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (експертні висновки, проектно-кошторисну документацію, належним чином оформлену пояснювальну записку), про що Ліцензіата було повідомлено листом НКРЕКП від 01.11.2023 № 11741/17.1.1/7-23, зокрема:

- по окремих заходах проекту ІІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.3 та 2.4 Порядку № 1972 (комерційні пропозиції, завдання на коригування проектної документації, дефектні акти (акти оцінки технічного стану) тощо;

- серед заходів, включених до проекту ІІІ на 2024 рік, наявні заходи, які не передбачені проектом ПРСП на 2024 – 2033 роки, а саме пункти ІІ.2.2.2 – Східне ТУОМ; ІІ.1.24.3, ІІ.1.24.4.1, ІІ.1.24.6, ІІ.1.24.5, ІІ.9.1.2 – Західне ТУОМ;

- по окремих заходах проекту ІІІ на 2024 рік обсяги робіт не відповідають обсягам, визначеним проектом ПРСП на 2024 – 2033 роки, а саме пункти ІІ.9.2.9, ІІ.9.2.10, ІІ.9.2.11, ІІ.9.2.12 – Південне ТУОМ;

- по окремих заходах, заплановано фінансування за рахунок тарифних джерел, проте згідно проекту ПРСП на 2024 – 2033 роки фінансування відповідних заходів заплановано за рахунок коштів міжнародної фінансової організації (пункти ІІ.4.8.2, ІІ.9.1.2, ІІ.9.1.4, ІІ.9.1.5, ІІ.9.1.6, ІІ.9.1.7, ІІ.9.1.8 – Східне ТУОМ);

- по окремих заходах Південного ТУОМ (пункти ІІ.9.6.9, ІІ.9.6.10), Східного ТУОМ (пункт ІІ.9.6.1) та Апарата управління (пункти ІІ.9.9.3, ІІ.9.9.1, ІІ.9.9.2) передбачено подвійне фінансування.

Також, відповідно до підпункту 2.2 Порядку № 1972 джерела фінансування інвестиційної програми формуються ліцензіатом з таких статей, зокрема: амортизаційні відрахування; прибуток на виробничі інвестиції, передбачений структурою тарифів (цін); запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії; кошти, отримані в результаті проведення аукціону щодо доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України.

Проте, всупереч вищезазначеним вимогам Порядку № 1972 **до джерел фінансування проекту ІІІ НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік не включено статті** «запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії» та «кошти, отримані в результаті проведення аукціону щодо доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання

електричної енергії споживачу, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

| | | |
|----------|--|--|
| 6 | підпункту 21 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | щодо обов'язку ліцензіата при застосуванні процедури зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП, а саме: пункту 6.1.20 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ, яким, зокрема, встановлено, що упродовж одного робочого дня після зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку надсилає отримані фактичні дані попередньому та новому електропостачальникам. |
|----------|--|--|

Відповідно до вимог пункту 5 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» ОСП зобов'язаний при застосуванні процедури зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором.

Глава 6.1 розділу VI ПРРЕЕ встановлює порядок зміни електропостачальника за ініціативою споживача, зокрема:

пункт 6.1.8. Новий електропостачальник протягом 3 робочих днів від дня отримання звернення від споживача про зміну електропостачальника має надіслати запит до адміністратора комерційного обліку щодо зміни електропостачальника.

Запит надсилається адміністратору комерційного обліку у вигляді підписаного новим електропостачальником електронного документа за встановленою адміністратором комерційного обліку формою, що містить необхідні для адміністрування процедури зміни електропостачальника умови договору зі споживачем:

ЕІС-код площадки(-ок) комерційного обліку, за якою(-ими) планується виконати зміну електропостачальника;

дати початку/кінця дії договору про постачання електричної енергії споживачу;

вид постачання та спосіб оплати послуг з розподілу/передачі електричної енергії за договором, дані щодо ідентифікації сторони(-ін), з якою(-ими) укладений договір про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії за площадкою(-ами) комерційного обліку);

пункт 6.1.9. Після отримання та перевірки запиту на зміну електропостачальника адміністратор комерційного обліку протягом наступного робочого дня має надіслати постачальнику послуг комерційного обліку споживача відповідний запит на контрольне зняття даних комерційного обліку електричної енергії, який повинен містити:

1) ЕІС-код(и) площадки(ок) комерційного обліку споживача;

2) заплановану дату початку постачання електричної енергії новим електропостачальником.

Пункт 6.1.10. Адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогностичні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:

1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);

2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;

3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату.

пункт 6.1.14. Адміністратор комерційного обліку повідомляє нового та попереднього постачальника про відмову у забезпеченні зміни електропостачальника у разі:

1) припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача за зверненням попереднього електропостачальника та/або наявності такого звернення, надісланого в установленому порядку, на дату повідомлення споживача про намір укласти новий договір з новим електропостачальником;

2) відсутності у споживача чинного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з відповідним оператором системи за тими ЕІС-кодами точок комерційного обліку, які надані споживачем новому електропостачальнику разом з повідомленням споживача про намір укласти з ним новий договір;

пункт 6.1.19. У визначену дату зміни електропостачальника постачальник послуг комерційного обліку в присутності споживача та/або оператора системи повинен зняти фактичні покази засобу (засобів) вимірювальної техніки або забезпечити їх зчитування автоматизованою системою комерційного обліку;

пункт 6.1.20. Постачальник послуг комерційного обліку має передати адміністратору комерційного обліку фактичні дані комерційного обліку на момент зміни електропостачальника. **Упродовж одного робочого дня після зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку надсилає отримані фактичні дані попередньому та новому електропостачальникам;**

пункт 6.1.25. Анулювання процедури зміни електропостачальника забезпечує адміністратор комерційного обліку шляхом зміни записів у реєстрі точок комерційного обліку у порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку.

Під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» надало комісії з перевірки копії **листів щодо забезпечення надання електропостачальникам інформації** про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював продаж електричної енергії **попередній електропостачальник**.

На підставі аналізу зазначених листів встановлено, що **лист-повідомлення** електропостачальника від **24.07.2023** № 24/07/2023 містить інформацію **щодо розірвання договору** про постачання електричної енергії споживача _____ та припинення постачання електричної енергії з **14.08.2023**.

На виконання вимог пунктів 6.1.19-6.1.20 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 14.08.2023 № 01/39497 **про зміну записів у реєстрах ТКО** та листом від **21.08.2023** № 01/40867 повідомило нового електропостачальника **про фактичні дані приладів обліку з порушенням терміну на 5 робочих днів**.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, щодо твердження про порушення вимог пунктів 6.1.19-6.1.20 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 21.08.2023 № 01/40867 в частині повідомлення нового електропостачальника про фактичні дані приладів обліку та листом від 14.08.2023 № 01/39497 про зміну записів у реєстрах ТКО з порушенням терміну на 5 робочих днів.

З 27.07.2023 згідно листа АКО від 04.07.2023 № 231574 всі процеси пов'язані зі зміною електропостачальника виконуються через платформу інформаційного обміну між учасниками ринку Датахаб (лист АКО додається, додаток 1). Зміна електропостачальника відбувається шляхом ініціювання учасниками ринку відповідних процесів на платформі Датахаб відповідно до вимог ПРРЕЕ.

Про відповідні зміни у процедурі зміни/заміни електропостачальника НЕК «УКРЕНЕРГО» листами було попереджено всіх електропостачальників, які на дату запровадження роботи електронної платформи Датахаб, мали укладені договори на постачання електричної енергії зі споживачами НЕК «УКРЕНЕРГО», в тому числі _____ (копія листа додається, додаток 2).

Зміна електропостачальника для споживача _____ згідно Запиту електропостачальника була розпочата 25.07.2023 (копія листа додається, додаток 3). Закінчення процедури зміни електропостачальника відбулось 14.08.2023 (копія листа додається, додаток 4).

Тобто вищезазначена зміна відбувалась у перехідний період впровадження інформаційного обміну по зміні електропостачальника, бо була розпочата до дати впровадження вищезазначеного обміну через Датахаб, а закінчилась вже після цієї дати, тобто після 27.07.2023.

Після впровадження процесів по зміні електропостачальника через Датахаб інформування нового електропостачальника про фактичні дані на дату переведення відбувається також через платформу Датахаб (скріншот підтвердження надання повідомлення _____) наведено в додатку 5).

В робочому порядку _____ звернулось до НЕК «УКРЕНЕРГО» з проханням продовжити надання фактичних обсягів споживання у вигляді листа, тому 21.08.2023 в доповнення до повідомлення, яке було надано ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» через Датахаб НЕК «УКРЕНЕРГО» надало листа (додаток б).

Таким чином, зі сторони НЕК «УКРЕНЕРГО» відсутнє порушення вимог підпункту 21 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі № 1388 щодо обов'язку ліцензіата при застосуванні процедури зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП, а саме: пункту 6.1.20 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ, яким, зокрема, встановлено, що упродовж одного робочого дня після зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку надсилає отримані фактичні дані попередньому та новому електропостачальникам.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

| | | |
|---|--|---|
| 7 | пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі | у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: абзацу восьмого підпункту 7.4.3 пункту 7.4 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі, 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, абзацу другого підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі, яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 |
|---|--|---|

| | | |
|--|---|--|
| | <p>підпункту 22 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> | <p>до Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП, а саме:</p> <p>підпункту 2 пункту 3.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375) (в редакції, що діяла до 23.02.2024), яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП належить, зокрема, видача технічних умов на приєднання разом з проектом договору про приєднання у строк 10 робочих днів з дати реєстрації відповідної заяви;</p> <p>підпункту 3 пункту 3.2 Порядку № 375 (в редакції, що діяла до 23.02.2024), яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП належить, зокрема, надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви.</p> |
|--|---|--|

Щодо дотримання термінів надання проекту договору про приєднання та технічних умов до нього

Комісією з перевірки проаналізовано дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» термінів надання замовнику, від дня реєстрації заяви про приєднання, проекту договору про приєднання та технічних умов до нього та встановлено, що Ліцензіатом **не дотримано терміни надання технічних умов** на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання замовникам _____ та _____ **на 3 та 12 робочих днів** відповідно.

Щодо надання замовникам інформації, необхідної для приєднання

Комісією з перевірки, на підставі наданого Ліцензіатом реєстру надання послуги видачі вихідних даних для ТЕО, проаналізовано дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» термінів надання замовнику вихідних даних для розроблення ТЕО та встановлено, що Ліцензіатом **не дотримано** терміни надання вихідних даних для розроблення ТЕО замовникам:

- _____» - на 4 робочі дні,
- _____» - на 6 робочих днів,
- _____» - на 6 робочих днів,
- _____» - на 1 робочий день,
- _____» - на 1 робочий день,
- _____») - на 1 робочий день,
- _____» - на 1 робочий день,
- _____» - на 1 робочий день,
- _____» - на 3 робочі дні,
- _____» - на 2 робочі дні,

_____»- на 2 робочі дні.

Комісією з перевірки зазначає, що вищезазначене свідчить про **недотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» гарантованих стандартів якості надання послуг у 2023 році**, визначених підпунктами 2 та 3 пункту 3.2 Порядку № 375.

Зазначеним замовникам компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг має бути надана НЕК «УКРЕНЕРГО» згідно з вимогами пункту 6.4 Порядку № 375, а саме у строк не більше 45 днів з дня укладення договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%) сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення на 10%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

| | | |
|---|---|---|
| 8 | підпункту 8 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.4 Типового договору про участь у балансуєчому ринку, що є додатком 7 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, 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; пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка. |
|---|---|---|

Положеннями розділу 1 Типового договору про участь у балансуєчому ринку, що є додатком 7 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №307 (далі – Типовий договір), визначено:

ППБ зобов'язується надавати балансуєчу електричну енергію на завантаження або розвантаження для здійснення ОСП балансування об'єднаної енергетичної системи України. ОСП зобов'язується продавати балансуєчу електричну енергію ППБ або купувати балансуєчу електричну енергію у ППБ та отримувати оплату за продану ППБ балансуєчу електричну енергію або сплачувати кошти за куплену балансуєчу електричну енергію у ППБ відповідно до умов цього Договору та Правил ринку.

1.2. За цим Договором ППБ зобов'язується надавати балансуючу електричну енергію на завантаження або розвантаження для здійснення ОСП балансування об'єднаної енергетичної системи України. ОСП зобов'язується продавати балансуючу електричну енергію ППБ або купувати балансуючу електричну енергію у ППБ та отримувати оплату за продану ППБ балансуючу електричну енергію або сплачувати кошти за куплену балансуючу електричну енергію у ППБ відповідно до умов цього Договору та Правил ринку.

1.3. Надання ППБ ОСП заяви-приєднання в цілому до цього Договору (далі - заява-приєднання), що є додатком 1 до цього Договору, є погодженням пропозиції на приєднання до цього Договору, а також зобов'язанням щодо виконання Правил ринку. Заява-приєднання надається з відкладальною обставиною, якою є реєстрація ППБ ОСП.

1.4. Цей Договір укладається за умови приєднання ППБ до договору про врегулювання небалансів електричної енергії.

Пунктом 4.1 Типового договору визначено, що виставлення рахунків та оплата платежів здійснюються відповідно до процедур та у строки, визначені Правилами ринку.

Відповідно до пункту 4.4 Типового договору, 4.4. ОСП формує та направляє Акт купівлі-продажу (далі - Акт) до ППБ не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

Підписання Акта відбувається в електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами та розміщений у мережі Інтернет за посиланням, або у паперовій формі шляхом підписання уповноваженою особою Акта (у разі неможливості підпису в електронній формі).

Сторонами має бути забезпечена можливість здійснення електронного документообігу шляхом реєстрації у системі, яка забезпечує функціонування електронного документообігу.

Протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до ППБ Акта ППБ розглядає та повертає ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.

Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.

У разі незгоди із розрахунками ОСП відповідно до Акта ППБ протягом двох робочих днів надсилає ОСП обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства. До здійснення коригування обсяг та вартість електричної енергії визначається за даними, зазначеними в Акті.

Якщо ППБ протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до ППБ Акта не ініціював спір та не направив до ОСП підписаний зі сторони ППБ примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним ППБ.

Згідно пункту 4.7 Типового договору, урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з чинним законодавством України, у тому числі Сторонами може бути застосовано нетінг виключно шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог. Не допускається припинення взаємних зобов'язань шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог:

1) у випадку виникнення зобов'язань щодо купівлі або продажу балансуючої електричної енергії в різних декадах;

2) за відсутності взаємної згоди Сторін, яка виражається у підписанні Сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог.

Положеннями абзацу 1 пункту 5.4 Типового договору визначено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату проданої ППБ балансуючої електричної енергії на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором.

Згідно пункту 7.2.1 глави 7.2 розділу VII Правил ринку, АР на щодакдній основі надсилає через СУР платіжний документ кожному ППБ із зазначенням суми, яка повинна бути сплачена ППБ за відповідний період за закупівлю балансуючої енергії.

АР щомісяця надсилає ППБ через СУР окремий платіжний документ із зазначенням суми плати за невідповідність, що має бути сплачена ППБ за повний місяць.

ППБ щодакдно надсилає АР платіжний документ із зазначенням суми, що повинна бути сплачена АР за відповідний період за закупівлю балансуєної енергії.

Згідно пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом **чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка**.

Перевіркою встановлено, що протягом 2023 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було **куплено балансуєної електричної енергії** у обсязі _____ на загальну вартість _____ (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата у 2023 році НЕК «УКРЕНЕРГО» було **здійснено оплату** постачальникам послуг з балансування у сумі _____ (з ПДВ). Крім того **здійснено зарахування** зустрічних однорідних вимог на загальну суму – _____ (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023 відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед постачальниками послуг з балансування за куплену балансуєну електричну енергію у розмірі _____ (з ПДВ) (_____ (з ПДВ) **станом на 01.01.2023**).

Протягом січня-грудня 2023 року, згідно актів купівлі-продажу, вартість електричної енергії проданої ППБ склала - _____ (з ПДВ), у тому числі: послуги з балансування - _____ (з ПДВ), системні обмеження - _____ (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023, відповідно до розрахунку комісії з перевірки, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ППБ за куплену електричну енергію на балансуєному ринку у сумі - _____ (з ПДВ), у тому числі: послуги балансування - _____ (з ПДВ), системні обмеження - _____ (з ПДВ).

Крім того, перевіркою встановлено, протягом періоду, що перевіряється, **НЕК «УКРЕНЕРГО» не здійснювала своєчасну оплату рахунків ППБ за балансуєну електричну енергію**.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, що внаслідок значного розміру наявної заборгованості зі сторони СВБ перед оператором системи передачі, яка виникла з початку роботи нового ринку електроенергії, НЕК «УКРЕНЕРГО» не має можливості розраховуватися вчасно та у повному обсязі з усіма СВБ за електричну енергію для врегулювання небалансів та з ППБ за балансуєну електричну енергію. Так, станом на 20.05.2024 загальна заборгованість на балансуєному ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» становить _____ з ПДВ.

Окремо звертаємо увагу на розмір заборгованості перед НЕК «УКРЕНЕРГО»:
операторів системи розподілу електричної енергії – _____ з ПДВ (___%);
постачальника останньої надії (_____») – _____ з ПДВ (___%);
гарантованого покупця (_____») - _____ з ПДВ (___%);
виробників (ППБ) - _____ (___%).

Вважаємо за потрібне відмітити, що оператор системи передачі щоденно здійснює виплати постачальникам послуг з балансування та сторонам, відповідальним за баланс, на недискримінаційній основі та згідно з положеннями Статті 3 Закону у межах доступної суми на поточних рахунках із спеціальним режимом використання, що надходять від учасників балансуєного ринку.

Не менш суттєвим фактором, який покращив рівень заборгованості, було проведення заходів по зменшенню взаємної заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» з учасниками балансуєного ринку та ринку допоміжних послуг у 2023-2024 роках.

На виконання наказу Міністерства енергетики України від 16.06.2023 № 199 «Про розрахунки на ринку електричної енергії» було зменшено взаємну заборгованість учасниками ринку, що утворилась у період з 01.07.2019 по 01.07.2023 (включно), відповідно до договорів про врегулювання небалансів, участі у балансуєному ринку та договорів про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, яка виникла на день набрання чинності цим наказом, перед оператором системи передачі за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що утворилась у період з 01.07.2019 по 01.07.2023 (включно) шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму _____ (в т.ч. ПДВ).

На виконання заходів, визначених наказом Міністерства енергетики України від 08.01.2024 №б «Про заходи зі зменшення взаємної заборгованості на ринку електричної енергії» (далі – Наказ № б), у період з грудня 2023 року по квітень 2024 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було здійснено низку заходів, пов'язаних із зменшенням взаємної заборгованості за період січень 2020 – листопад 2023 шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог та врегулювання зобов'язань на загальну суму близько _____ з ПДВ (у тому числі погашено зобов'язання по рахункам-фактурам).

Крім того, НЕК «УКРЕНЕРГО» наполегливо продовжує роботу по пошуку джерел для проведення розрахунків на балансуєчому ринку. Листами від 15.02.2024 № 01/9900 та від 28.02.2024 № 01/12599, що додаються, НЕК «УКРЕНЕРГО» зверталася з пропозицією прийняти в найкоротші терміни рішення про спрямування коштів за рахунок очікуваної економії за складовою структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік - витрати на придбання допоміжних послуг, на врегулювання системних обмежень оператора системи передачі шляхом внесення їх на поточний рахунок оператора системи передачі із спеціальним режимом використання, з подальшим врахуванням цих сум як обґрунтовані витрати за результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2023 рік.

Зазначене рішення сприятиме зменшенню заборгованості на балансуєчому ринку та збільшенню обігових коштів виробників електричної енергії, які надають послуги з балансування, для забезпечення паливними ресурсами, підтримання належного технічного стану електроустановок, проведення ремонтних робіт.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 28.09.2020 № 01/35153, від 19.03.2021 № 01/10724, від 28.08.2021 № 01/37425, від 31.08.2021 № 01/37780, від 21.09.2021 № 01/41999, від 28.09.2021 № 01/43415 від 05.11.2021 № 01/50072, від 14.01.2022 № 01/1740, від 18.02.2022 № 01/8599, від 19.08.2022 № 01/35503, від 09.09.2022 № 01/38922, від 28.02.2023 № 01/10485, від 17.05.2023 № 01/24077, від 04.10.2023 № 01/50229, від 04.10.2023 № 01/50229, від 16.10.2023 № 01/52648, від 20.10.2023 № 01/54422, від 26.10.2023 № 01/55912, від 31.10.2023 № 01/57742, від 02.11.2023 № 01/58085, від 10.11.2023 № 01/60570, від 24.11.2023 № 01/64183, від 30.11.2023 № 01/65673, від 24.01.2024 № 01/4702, від 01.03.2024 № 01/13097, від 15.03.2024 № 01/15959 Комітету Верховної Ради України з питань енергетики та житлово-комунальних послуг, РНБО, Кабінету Міністрів України, Міністерства енергетики України, НКРЕКП повідомляла щодо критичної ситуації на ринку електричної енергії та надавало пропозиції змін до законів України та проекти законів, які передбачають заходи для погашення заборгованості на ринку електричної енергії, у тому числі, на балансуєчому ринку.

Враховуючи усе перераховане, НЕК «УКРЕНЕРГО» вживало всіх можливих заходів для вирішення складної ситуації в межах компетенції з розрахунками на балансуєчому ринку. Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році. (Стор. 80-81 Акту)

В Акті Комісією з перевірки зазначено, що:

б) 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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ).

В той же час відповідно до оборотно-сальдових відомостей фактичні суми використання коштів становлять:

б) 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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ).

| | | |
|---|---|---|
| 9 | <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, а саме:</p> <p>підпункту 1 пункту 4.3 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є Додатком 11 до Правил ринку, 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 абзацу п'ятого частини першої статті 68 доповнено Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі для забезпечення операційної безпеки має право за межами балансуєчого ринку придбавати послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом. Договір про надання послуг із зменшення навантаження є публічним договором приєднання та укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором.

Частина п'ята статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлює, зокрема, що виробники зобов'язані виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах виробників.

Вартість послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником за «зеленим» тарифом.

Пункт 4.18.11 глави 4.18 розділу IV Правил ринку визначає, що ОСП за межами балансуєчого ринку має право видавати команди на зменшення навантаження ППВДЕ. Диспетчерська команда на зменшення навантаження ППВДЕ, крім випадків видачі такої команди при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) виробника на надання послуги із зменшення навантаження.

Згідно пункту 4.18.12 глави 4.18 розділу IV Правил ринку вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ.

Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд ОСП/ОСР з операційної безпеки здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.

Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження (далі – Договір) затверджено Регулятором як Додаток 11 до Правил ринку.

Цей Договір є договором приєднання в розумінні статті 634 Цивільного кодексу України, умови якого мають бути прийняті іншою Стороною не інакше, як шляхом приєднання до запропонованого Договору в цілому.

За цим Договором ППВДЕ зобов'язується надавати послуги із зменшення навантаження ППВДЕ для забезпечення операційної безпеки відповідно до умов чинного законодавства, цього Договору та Правил ринку. ППВДЕ надає ОСП послугу із зменшення навантаження, шляхом виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження, а ОСП оплачує таку послугу у розмірах, порядку та у строки, визначені цим Договором.

Пункт 3.5 Договору встановлює, 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.

Відповідно до підпункту 1 пункту 4.3 Договору ОСП зобов'язується здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором.

Приєднання до договору здійснюється шляхом акцептування заяви-приєднання, що подається виробником з ВДЕ.

Відповідно до наданого під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» реєстру **укладених договорів** про надання послуги із зменшення навантаження у 2023 році діяло _____ договорів з ППВДЕ про надання послуг із зменшення навантаження, з яких _____ договорів припинило свою дію у 2023 році.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом 2023 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було надано послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою у обсязі _____ на загальну вартість _____ (з ПДВ). У 2023 році Ліцензіатом було сплачено _____ (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2023** обліковується **заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги зі зменшення навантаження перед виробниками**, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, у розмірі _____ (з ПДВ).

Згідно положень пункту 3.5 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є Додатком 11 до Правил ринку, 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.

Під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» **надано інформацію щодо сплати у січні 2024 року (23.01.2024) заборгованості за отримані послуги** зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, яка обліковувалась станом на **31.12.2023**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%) сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення на 10%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та

скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

| | | |
|----|--|---|
| 10 | підпункту 34 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | 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, а саме: підпункту 1 пункту 7.4 Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що є додатком 3 до Правил ринку, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ДП на умовах, визначених цим Договором. |
|----|--|---|

З метою забезпечення надійної роботи ОЕС України та належної якості електричної енергії оператор системи передачі купує на ринкових та прозорих засадах допоміжні послуги у постачальників допоміжних послуг. Робота ринку допоміжних послуг та регулювання відносин на ньому визначається Правилами ринку. Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку на ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:

1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:

- резервів підтримки частоти (РПЧ) (первинне регулювання);
- резервів відновлення частоти (РВЧ) (вторинне регулювання);
- резервів заміщення (РЗ) (третинне регулювання);

2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:

- послуги з регулювання напруги та реактивної потужності;
- послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.

Вимоги до постачальників допоміжних послуг, у тому числі вимоги до електроенергетичного обладнання, необхідні для забезпечення належного надання відповідних допоміжних послуг, визначаються оператором системи передачі на основі кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів.

Купівля допоміжних послуг здійснюється на підставі договорів про надання допоміжних послуг, що укладаються на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг.

Договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, договір про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій та договір про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора є договорами приєднання в розумінні статті 634 Цивільного кодексу України, умови яких мають бути прийняті іншою Стороною не інакше, як шляхом приєднання до запропонованого Договору в цілому.

Згідно пункту 3.2.1 Правил ринку кандидат у постачальники допоміжних послуг (ПДП) подає ОСП заяву щодо приєднання до договорів про надання ДП та включення до Реєстру ПДП.

Форми договорів про надання ДП (Договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, Договір про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій, Договір про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора) та заяв-приєднання до них оприлюднено НЕК «УКРЕНЕРГО» на власному вебсайті у розділі «Учасникам ринку – Реєстрація учасників ринку – Договори» за посиланнями: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/reestratsiya-uchasnykiv-rynku/dogovory/.

Також, у відповідності до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (РЗ) (третинне регулювання), погодженого постановою НКРЕКП від 08.11.2021 № 2003 (зі змінами), кандидат у ПДП подає ОСП заяву щодо приєднання до договору про надання допоміжних послуг з метою забезпечення безпеки постачання, форма якого оприлюднена НЕК «УКРЕНЕРГО» на власному офіційному вебсайті за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/normatyvno-pravova-baza-funktsionuvannya-novoyi-modeli-rynku-elektroenergiyi-ukrayiny/#1652204560105-f9e65bb0-e1d1, та включення до Реєстру ПДП РЗ.

Форма заяви про приєднання до зазначеного договору оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті за посиланням: <https://ua.energy/wp-content/uploads/2022/05/Zayava-pryuyednannya.pdf>.

Договір про надання допоміжних послуг з метою забезпечення безпеки постачання є договором приєднання в розумінні статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, умови якого мають бути прийняті іншою Стороною, як постачальником допоміжних послуг (для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення - третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання, що використовує природний газ/мазут (далі – ПДП) не інакше, як шляхом приєднання до запропонованого Договору в цілому.

Згідно з частиною дванадцятою статті 69 Закону України «Про ринок електричної енергії» витрати ОСП на оплату допоміжних послуг включаються до тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

ОСП придбаває ДП на недискримінаційних конкурентних засадах. Закупівля відбувається шляхом проведення аукціонів (учасники не мають інформації щодо пропозицій інших учасників). Аукціони проводяться на веб платформі MMS, яка розроблена відповідно до вимог Правил ринку.

Результати ринку допоміжних послуг за 2023 рік, відповідно до вимог пункту 3.16.3 глави 3.16 розділу III Правил ринку, розміщені на вебсайті Ліцензіата за посиланням: <https://ua.energy/dopomizhni-poslugy/#1666250760172-d792070a-58f3>.

Перевіркою встановлено, що протягом 2023 року НЕК «УКРЕНЕРГО» придбано допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (РПЧ та РВЧ) у розмірі _____ на загальну вартість _____ (з ПДВ) та здійснено оплату за придбані допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (РПЧ та РВЧ) на суму _____ (з ПДВ).

Станом на **31.12.2023** за придбані допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (РПЧ та РВЧ) у 2023 році обліковується **загальна заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед контрагентами у розмірі _____ (з ПДВ) (_____ (з ПДВ) станом на 01.01.2023).

Під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» надано **інформацію щодо сплати заборгованості**, яка обліковувалась станом на **31.12.2023**, за придбані допоміжні послуг з регулювання частоти та активної потужності у 2023 році.

Комісією з перевірки досліджено інформацію щодо сплати НЕК «УКРЕНЕРГО» заборгованості, яка обліковувалась станом на 31.12.2023, за придбані допоміжні послуг з регулювання частоти та активної потужності у 2023 році, та **встановлено порушення вчасності та термінів оплати** послуги.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на **50%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на **30%**) сприяння виявленню правопорушення

| | | |
|--|---|---|
| | <p>підпункту 51 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> | <p>та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця, абзацу другого пункту 12.2 глави 12 Порядку № 641, яким визначено, що 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 Порядку № 641, яким визначено, 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; пункту 13.4 глави 13 Порядку №641, яким визначено, що 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; абзацу 4 пункту 3.3 Порядку №641, яким визначено обов'язок Замовника у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором.</p> <p>у частині виконання функцій, пов'язаних з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва</p> |
|--|---|---|

| | | |
|---|---|--|
| | <p>підпункту 52 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> | <p>електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків.</p> <p>у частині придбання 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><i>Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надає ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</i></p> <p>На виконання вимог положень статті 65 Закону щодо виконання спеціальних обов'язків законодавства із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» укладено Договір від 26 червня 2019 року №0414-09051/52/01 про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір від 26 червня 2019 року №0414-09051/52/01).</p> <p>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 2023 року.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювала оплати ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», 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> <ul style="list-style-type: none"> за січень 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну на 1 робочій день; за лютий 2023 року- оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі; за березень 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця не здійснювалась; за квітень 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі; за травень 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі; за червень – жовтень 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця не здійснювалась; за листопад 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі; за грудень 2023 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця не здійснювалась. <p>Комісія з перевірки зазначає, що протягом січня – грудня 2023 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювала оплати ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», 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> <ul style="list-style-type: none"> за січень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну на 2 робочі дні; за лютий 2023 року- оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі; | | |

за березень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за квітень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за травень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за червень року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця **не здійснювалась**;

за липень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за серпень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за вересень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну **на 69 робочих днів**;

за жовтень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну **на 9 робочих днів**;

за листопад 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну **на 4 робочі дні**;

за грудень 2023 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснювалась з порушенням терміну **на 2 робочих дні**.

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)

Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом **січня – грудня 2023 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 – _____ (з ПДВ) та Товариством здійснено оплату за отриману Послугу у розмірі _____. (з ПДВ), у т. ч. здійснено **погашення заборгованості попередніх періодів** на загальну суму _____ (з ПДВ) та здійснено авансові платежі за Послугу отриману протягом 2023 року у сумі _____ (з ПДВ).

Станом **на 31 грудня 2023 року**, згідно розрахунків комісії з перевірки, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у розмірі _____ (з ПДВ) (станом **на 01 січня 2023 року** розмір заборгованості становив _____ (з ПДВ)), заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» за Послугу за попередні періоди становить _____ (з ПДВ).

Довідково: комісія з проведення перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО», листами від 02 травня 2024 року №01/26608, від 07 травня 2024 року №01/27549 та від 14 травня 2024 року №01/28892 **надало копій підписаних актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та актів коригування до актів-приймання Послуги за розрахункові періоди вересень 2022 року – грудень 2023 року.**

| Період | Дата підписання | Нараховано | |
|---|-----------------|------------|------------------|
| | | МВт·год | тис. грн.(з ПДВ) |
| Акт коригування до акту за вересень 2022 року | 03.05.2024 | | |
| Акт за жовтень 2022 року | 06.05.2024 | | |
| Акт за листопад 2022 року | 06.05.2024 | | |
| Акт за грудень 2022 року | 01.05.2024 | | |
| Акт за січень 2023 року | 26.04.2024 | | |
| Акт за лютий 2023 року | 25.04.2024 | | |
| Акт за березень 2023 року | 01.05.2024 | | |
| Акт за квітень 2023 року | 02.05.2024 | | |
| Акт за травень 2023 року | 29.04.2024 | | |

| | | | |
|---------------------------|------------|--|--|
| Акт за червень 2023 року | 29.04.2024 | | |
| Акт за липень 2023 року | 25.04.2024 | | |
| Акт за серпень 2023 року | 25.04.2024 | | |
| Акт за вересень 2023 року | 22.04.2024 | | |
| Акт за листопад 2023 року | 30.04.2024 | | |
| Акт за жовтень 2023 року | 06.05.2023 | | |
| Акт за грудень 2023 року | 26.04.2024 | | |
| ВСЬОГО | x | | |

Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2023 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснила **оплату за послуги** із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, **наданої ПУП у 2022 році**, з порушенням термінів, визначених постановою НКРЕКП від 30.01.2023 № 153 від **1 до 286 днів**.

Крім того, станом на **31.12.2023**, **обліковується заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у **2022 році** у сумі - _____, грн (з ПДВ);

ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» - _____ (з ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що протягом січня – грудня 2023 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» отримала від постачальників універсальної послуги Послуги на загальну суму _____ (з ПДВ) та здійснено оплату за отриману Послугу у розмірі _____ (з ПДВ).

Станом на **31 грудня 2023 року**, за даними аналітичного обліку Товариства, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ПУП за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у розмірі _____. (з ПДВ), а саме:

за попередні періоди – _____ (з ПДВ);

за січень – грудень 2023 року – _____ (з ПДВ).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Оскільки основним джерелом фінансування витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання покладених спеціальних обов'язків у 2023 році було надходження коштів від учасників ринку за послуги з передачі електричної енергії, оплата вартості Послуги забезпечувалась виключно за наявності фінансової можливості для здійснення платежів.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку станом на 31.12.2023 загальний обсяг наданих послуг з передачі електричної енергії у 2023 році становив _____ на загальну суму _____ грн з ПДВ, з них:

• послуга надана за 2023 рік _____ на загальну суму _____ з ПДВ;

• акти коригування за попередні періоди _____ на суму _____ з ПДВ.

Станом на 31.12.2023 рівень розрахунків учасників ринку за послугу з передачі електричної енергії, надану у 2023 році, становив _____ з ПДВ або _____% від загальної суми наданої Послуги.

Враховуючи зниження на 9,73% фактичного обсягу послуги з передачі електричної енергії у порівнянні з затвердженими НКРЕКП показниками, станом на 31.12.2023 надходження коштів у 2023 році становило _____% від планових показників.

Необхідність здійснювати розрахунки за критично важливими та обов'язковими для НЕК «УКРЕНЕРГО» напрямками (сплата податкових зобов'язань, розрахунки з МФІ по кредитах, виплата заробітної плати, витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії та ін.) разом з відсутністю дієвого

механізму впливу на своєчасність та повноту розрахунків за укладеними договорами з учасниками ринку та заборону нарахування і стягнення штрафних санкцій відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії, на період дії в Україні воєнного стану» (із змінами) вплинуло на своєчасність та повноту розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» з ДП «Гарантований покупець», ПУП та виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом.

Крім того, за результатами проведених НКРЕКП перевірок учасників ринку щодо своєчасності розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії були прийняті рішення щодо забезпечення виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії. Однак учасниками ринку не було забезпечено повноту розрахунків у терміни визначені Регулятором, у зв'язку з чим терміни виконання розпоряджень були неодноразово перенесені.

В рамках ініційованих переговорів з державними банками, враховуючи обставини форс-мажору, НЕК «УКРЕНЕРГО» отримала кредитні канікули на декілька місяців, що дозволяло фактично не здійснювати платежі з погашення основної суми боргу по позиках декількох банків. Однак, по їх завершенню, у банків залишалось право застосувати стандартні положення кредитних договорів щодо погашення основної суми, яка підлягала сплаті. В результаті компанія повинна була б негайно оплатити відтерміновані за весь період платежі. У випадку, якщо НЕК «УКРЕНЕРГО» не спромоглася б здійснити вищезазначені платежі при виникненні таких зобов'язань, це призвело б до отримання статусу дефолту з усіма подальшими неприпустимими наслідками: виникненням права вимоги у міжнародних кредиторів НЕК «УКРЕНЕРГО» та державних банків дострокового погашення всіх зобов'язань за виданими позиками, випущеними облігаціями; переходом

відповідних зобов'язань до гаранта, яким виступає держава Україна, представлена Міністерством фінансів України, що, як наслідок, створило б додаткове навантаження державного бюджету під час дії воєнного стану на території України.

З метою запобігання розвитку такого сценарію НЕК «УКРЕНЕРГО» була зобов'язана забезпечувати достатній рівень швидкої ліквідності і підтримувати необхідний залишок грошових коштів на рахунку для можливості ефективно реагувати на потенційні загрози задля уникнення дефолту та подальшого банкрутства оператора системи передачі в умовах дії воєнного стану на території України.

За першої фінансової можливості НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснює розрахунки за зобов'язаннями із ДП «Гарантований покупець». Так, у період з 01.01.2024 по 20.05.2024 здійснено розрахунки за період 2021-2023 року на загальну суму понад _____ з ПДВ.

Додатково зазначаємо, що у підписанні наданих ДП «Гарантований покупець» актів приймання-передачі Послуги за періоди з жовтня 2022 року по грудень 2023 року НЕК «УКРЕНЕРГО» відмовлено із зазначенням обґрунтованих підстав щодо неприйняття Послуги. Листи щодо підстав неприйняття Послуги були надані НКРЕКП під час проведення перевірки.

Враховуючи викладене зазначаємо, що Послуга за період з жовтня 2022 року по грудень 2023 НЕК «УКРЕНЕРГО» не приймалась в установленому порядку, й відповідно зобов'язання зі сплати послуги були відсутні.

Щодо забезпечення повної оплати ПУП вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у 2022 році.

У зв'язку з введенням воєнного стану в Україні порядок оплати вартості Послуги регулювався положеннями 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) (втратила чинність 01.02.2023), а саме - обов'язок ОСП перераховувати постачальнику універсальних послуг кошти в обсягах податкових зобов'язань у розмірі не менше ____% від вартості виробленої електричної енергії з альтернативних джерел енергії генеруючими

установками приватного домогосподарства понад власне споживання у рахунок оплати вартості наданої ПУП Послуги відповідно до актів приймання-передачі.

В подальшому порядок оплати за відповідні розрахункові періоди 2022 року врегульовано постановою НКРЕКП від 30.01.2023 № 153 «Про визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 396».

Слід зазначити, що згідно із положеннями статті 33 Закону оплата послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифами, які визначаються Регулятором. Тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає як окремі складові витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі - ПСО).

Враховуючи положення Закону, єдиним джерелом покриття витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання ПСО, є тариф на послуги з передачі електричної енергії.

У зв'язку з цим, оплата Послуги за окремі періоди 2022 року відбулася з порушенням терміну у зв'язку з обмеженням фінансових ресурсів та низьким відсотком надходження коштів планових надходжень від учасників ринку за послугу з передачі електричної енергії.

Додатково повідомляємо, що НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 12.02.2024 № 01/8935 та від 06.03.2024 № 01/14091 надано НКРЕКП інформацію щодо обґрунтованих підстав оплати коштів _____ та _____ за окремі періоди 2022 та 2023 років (копії листів додаються).

Щодо порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» 100 % оплат 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 інформації щодо заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» у розрізі періодів отримання Послуги, термін оплати по актах приймання-передачі Послуги за періоди листопад-грудень 2023 року станом на 31.12.2023 не настав, у той час як за періоди з січня по жовтень 2023 року обліковувалась заборгованість, яка станом на 31.12.2023 мала бути сплачена. Вважаємо, що дані висновки є некоректними з огляду на наступне.

Згідно з пунктом 13.4 глави 13 Порядку №641, 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.

Враховуючи викладене, надаємо уточнену інформацію щодо кінцевих термінів оплати ПУП за Послугу з урахуванням дати затвердження актів приймання передачі послуги та актів коригування до них.

| | | |
|----|--|---|
| 12 | <p>пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 78 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> | <p>у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку у частині доведення ОСП до відома Регулятора про результати тендеру та забезпечення проведення ОСП раз на рік аудиту роботи системи управління ринком;</p> <p>у частині проведення щорічно аудиту системи управління ринком відповідно до Правил ринку</p> |
|----|--|---|

Під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» надала договір надання послуг проведення аудиту системи управління ринком незалежним аудитором з метою визначення її відповідності Правилам ринку, а саме **договір про надання послуг від 27 грудня 2023 року № 01-127058-24** з аудиту роботи системи управління ринком за період з **01 січня 2022 року по 31 грудня 2023 року**, зі строком надання послуг до 31 грудня 2023 року. Вартість надання послуг складає _____ з ПДВ (_____ без ПДВ).

Предметом договору є зобов'язання Виконавця за завданням Замовника надавати послуги за ціною, в обсягах, з характеристиками (якістю) та у строки згідно з умовами Договору, а Замовника прийняти та оплатити Виконавцю належно надані послуги в порядку, визначеному Договором.

Найменування, склад, характер, обсяги, вартість послуг, строк їх надання, інші показники (характеристики) послуг та вимоги до їх якості визначені в додатках до Договору, зокрема в Додатку 2 до Договору від 27 грудня 2023 року № 01-127058-24, зазначено що, предмет аудиту включає автоматизовані процеси, що реалізуються у модулях системи управління ринком електричної енергії та неавтоматизовані процеси, які виконуються вручну або з використанням засобів автоматизації інших, ніж система управління ринком, і безпосередньо направлених на організацію коректного проведення розрахунків та виставлення рахунків на ринку електричної енергії. Термін дії договору до 31 липня 2024 року.

Комісія з перевірки зазначає, що у **2023 році**, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не здійснено аудит системи управління ринком** незалежним аудитором з метою визначення її відповідності Правилам ринку за **2022 рік**.

| | | |
|----|--|--|
| 13 | пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії | <p>у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 4.18.9 глави 4.18 розділу IV Правил ринку, відповідно до якого, якщо ОСП видає диспетчерські команди, що відрізняються від результатів алгоритму розрахунку балансууючого ринку, то ОСП надає Регулятору звіт не пізніше третього робочого дня у порядку, визначеному протоколом інформаційного обміну, у якому обґрунтовує вибір ППБ для покриття небалансу електричної енергії системи</p> |
|----|--|--|

Пунктом 4.18.9 глави 4.18 розділу IV Правил ринку встановлено, якщо ОСП видає диспетчерські команди, що відрізняються від результатів алгоритму розрахунку балансууючого ринку, то ОСП **надає Регулятору звіт не пізніше третього робочого дня** у порядку, визначеному протоколом інформаційного обміну, у **якому обґрунтовує вибір ППБ для покриття небалансу** електричної енергії системи.

Комісією з перевірки були опрацьовані звіти НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо диспетчерських команд, що відрізнялись від результатів алгоритму розрахунку балансууючого ринку які Ліцензіат надавав до НКРЕКП протягом 2023 року та встановлено, що зазначені **звіти надавались до НКРЕКП з порушенням встановленого строку від 1 до 3 робочих днів та не містять обґрунтування вибору постачальників послуг балансування** для покриття небалансу електричної енергії системи.

2022 рік

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) 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 – _____ (без ПДВ)

2) 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) – _____ (без ПДВ).

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 – _____ (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 постанови КМУ № 483 – _____ (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 _____ (без ПДВ).

НЕК «УКРЕНЕРГО» надала комісії з перевірки підписані Акти надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та актів коригування до актів-приймання Послуги _____ (без ПДВ).

| Період | Нараховано | |
|---------------------------------------|------------|----------------------|
| | МВт·год | тис. грн,(без з ПДВ) |
| Акт коригування за вересень 2022 року | | |
| Жовтень 2022 року | | |
| Листопад 2022 року | | |
| Грудень 2022 року | | |
| ВСЬОГО | | |

Таким чином, 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 постанови КМУ № 483 у 2022 році – _____ (без ПДВ)

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

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

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

11) фактична сума витрат за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «сировина і матеріали» та «паливно-мастильні матеріали» – _____ (без ПДВ)
(_____ – _____ – гуманітарна допомога)

«сировина і матеріали» – _____ (без ПДВ)

«паливно-мастильні матеріали» – _____ (без ПДВ)

12) 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 – _____ (без ПДВ)

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

_____ – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

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

_____ – _____ = _____ (без ПДВ)

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

| 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 | | | | | | |

14) сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році – _____ (без ПДВ)

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 – _____ (без ПДВ).

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

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

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

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

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) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ)

22) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

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 – _____.

| 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 | | | | | | | |
| лютий | | | | | | | |
| березень | | | | | | | |
| квітень | | | | | | | |
| травень | | | | | | | |
| червень | | | | | | | |
| липень | | | | | | | |
| серпень | | | | | | | |
| вересень | | | | | | | |
| жовтень | | | | | | | |
| листопа | | | | | | | |
| грудень | | | | | | | |
| 2022 рік | | | | | | | |

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, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії запланованих заходів – _ %, кількість виконаних заходів – __ 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 – _____ (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 – _____.

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

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 | | | |
| лютий | | | |
| березень | | | |
| квітень | | | |
| травень | | | |
| червень | | | |
| липень | | | |
| серпень | | | |
| вересень | | | |
| жовтень | | | |
| листопад | | | |
| грудень | | | |
| Разом | | | - |

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

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

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

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

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

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

1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії – _____ (без ПДВ).

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 – _____ (без ПДВ).

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – _____ (без ПДВ).

4) 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») – _____ (без ПДВ)

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

6) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень ПРПЕЕ – _____.

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) – _____.

$$\begin{array}{r} \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} \\ = \\ \underline{\hspace{4cm}} \end{array} \quad (\text{без ПДВ})$$

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

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, за статтею «податок на прибуток» – _____ (без ПДВ).

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії за статтею «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» – _____ (без ПДВ)

3) 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 – _____ (без ПДВ)

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 – _____.

сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – _____ (без ПДВ), (_____ – _____)

Заборгованість станом на 01.01.2022 – _____ (без ПДВ)

Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ)

_____ + _____ + _____ + _____ = _____ (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році – _____ (без ПДВ).

_____ - _____ = _____ (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що абзацом 4 підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» передбачено 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» при найближчому перегляді тарифу 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 збільшення на суму _____ (без ПДВ), урахувавши зокрема 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 _____ (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» надала комісії з перевірки підписані Акти надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та актів коригування до актів-приймання Послуги (без ПДВ).

| Період | Нараховано | |
|---------------------------------------|------------|--------------------|
| | МВт·год | тис. грн.(без ПДВ) |
| Акт коригування за вересень 2022 року | | |
| Жовтень 2022 року | | |
| Листопад 2022 року | | |
| Грудень 2022 року | | |
| ВСЬОГО | | |

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що УЦТПЕ ДРВСЕ звертає увагу, що за результатами здійсненої у 2024 році перевірки діяльності за 2022 рік перефінансування статті «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» з 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 _____ (без ПДВ) (які не було враховано у рішенні НКРЕКП від 05.07.2023 № 1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з

передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»), становить _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24 **ззначає**, що сума недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» складає _____ (без ПДВ).

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

1) 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 – _____ (без ПДВ)

2) 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) – _____ (без ПДВ).

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

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

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

| Місяць | Відповідно до виставлених рахунків | | Небаланс втрати ОСП (00XSETTLEMENT00W) | | 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 – _____.

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» - _____;

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 – _____ . (без ПДВ)

Профінансовано – _____ (_____ – _____) _____ . (без ПДВ)

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

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

_____ – _____ = _____ .

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 покритих економією, тис. грн. |
|----------------------|--|---|--|--|-----------------------------|---|
| I | | | | | | |
| II | | | | | | |
| III | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

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

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

Заборгованість станом на 01.01.2022 – _____ (без ПДВ)

Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ)

12) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

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

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 – _____ .

| | 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 | | | | | | | | | | |
| лютий | | | | | | | | | | |
| березень | | | | | | | | | | |
| квітень | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| травень | | | | | | | | | | |
| червень | | | | | | | | | | |
| липень | | | | | | | | | | |
| серпень | | | | | | | | | | |
| вересень | | | | | | | | | | |
| жовтень | | | | | | | | | | |
| листопад | | | | | | | | | | |
| грудень | | | | | | | | | | |
| 2022 рік | | | | | | | | | | |

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 кількості запланованих заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління кількості запланованих заходів – ___ %, кількість виконаних заходів – ___ 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 _____;

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 – _____.

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

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

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

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

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

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 – _____ (без ПДВ)

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 _____ (без ПДВ).

3) 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 – _____ (без ПДВ)

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

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

_____ + _____ + _____ + _____ = _____ - (без ПДВ)

Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за статтею «податок на прибуток» _____ (без ПДВ)

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі

тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління, за статтею «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» - _____
(без ПДВ)

3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

_____ + _____ + ----- = _____ (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році

_____ - _____ = _____ (без ПДВ)

Підпунктом 4 пунктом 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», передбачено 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» у разі не завершення аудиту роботи системи управління ринком до 01.09.2023 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 _____ (без ПДВ).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що має бути унесені зміни до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 №1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова №1231).

Так, пропонується здійснювати аналіз виконання аудиту MMS сумарно за період 2019-2021 років, який проводився зокрема згідно з вимогами Правил ринку, з урахуванням пункту 3 постанови №1231.

При цьому, пропонується різницю між загальною фактичною сумою витрат для проведення аудиту за 2019-2021 роки та сумою витрат, врахованою в тарифі на 2022 рік (_____), врахувати об'єктивними перевитратами по діяльності за 2022 рік.

Розрахунок:

(_____ + _____) - _____ = _____, де:

_____ (без ПДВ) – фактична вартість проведення аудиту MMS за період з 01.07.2019 по 31.12.2020.

_____ (без ПДВ) – фактична вартість проведення аудиту MMS за період з 01.01.2021 по 31.12.2021.

2023 рік

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2023 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) 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 – _____;

2) 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) – _____;

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 2023 році – _____ (без ПДВ);

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 10.06.2024 № 01/34938 надано до НКРЕКП копії актів виконаних робіт за 2023 рік, які не враховані в Акті № 201, щодо розміру факт витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств.

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 10.06.2024 №01/34938 надала додаткові пояснення та Акти надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств у 2023 році, які підписані у 2024 році на загальну суму _____ (без ПДВ). 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 2023 році – _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від __ №__ зазначає, що 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 2023 році – _____ (без ПДВ),
проти зафіксованої Актом № 201
_____ (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 – _____ (без ПДВ);

5) фактична сума витрат на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у 2023 році в розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків – _____ (без ПДВ);

6) фактична сума витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – _____ **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 для приватних домогосподарств у 2023 році – _____ **(без ПДВ)**;

8) 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 2023 році – _____ **(без ПДВ)**;

9) фактична сума використання коштів на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків, у звітному році – _____ **(без ПДВ)**;

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

11) дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних перетинів (мереж) у 2023 році – _____ **(без ПДВ)**;

12) фактичні витрати від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у звітному році – _____ **(без ПДВ)**;

13) фактична сума витрат відповідно за статтями:
«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «сировина і матеріали» та «паливно-мастильні матеріали» – _____ **(без ПДВ)**;
«витрати на оплату праці» – _____ **(без ПДВ)**;
«відрахування на соціальні заходи» – _____ **(без ПДВ)**;
«витрати на відрядження» – _____ **(без ПДВ)**;
«витрати на паливно-мастильні матеріали» – _____ **(без ПДВ)**;
«сировина і матеріали» – _____ **(без ПДВ)**;
«Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно» – _____ **(без ПДВ)**;

14) 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 – _____ **(без ПДВ)**.

Профінансовано – _____ **(без ПДВ)** (_____ – _____).

_____ – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%.

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

_____ – _____ = _____ **(без ПДВ)**;

15) Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2024 № 1007/17-24 зазначає, що сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

| 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 | | | | | | |

проти зафіксованої Актом № 201

| Розділ III 2020 року | Економія по заходах III 2023 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 | | | | | | |
| Всього | | | | | | |

16) Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2024 № 1007/17-24 зазначає, що сума економії коштів при виконанні III у звітному році – _____ (без ПДВ),
проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ);

17) 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 31.12.2022 – _____ (без ПДВ) станом на 31.12.2023 – _____ (без ПДВ);

18) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ) (_____ – _____).
Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ).
Заборгованість станом на 01.01.2024 – _____ (без ПДВ);

19) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з передачі електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за передачу електричної енергії ОСП протягом звітного періоду – _____ (без ПДВ).
Нараховано за 2023 рік – _____ (без ПДВ).
Сплачено за 2023 рік – _____ (без ПДВ);

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

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

22) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – _____ (без ПДВ);

сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії – _____;

розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми – _____;

23) 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 – _____;

24) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **зазначає**, що сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ);

25) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **зазначає**, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ);

26) 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 – _____ (без ПДВ):

| 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 | | | | | | | |
| лютий | | | | | | | |
| березень | | | | | | | |
| квітень | | | | | | | |
| травень | | | | | | | |
| червень | | | | | | | |
| липень | | | | | | | |
| серпень | | | | | | | |
| вересень | | | | | | | |
| жовтень | | | | | | | |
| листопад | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|----------|--|--|--|--|--|--|--|
| грудень | | | | | | | |
| 2023 рік | | | | | | | |

27) 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 – __ одиниць, кількість виконаних заходів -- __%, одиниць – __;

28) 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;

29) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії – _____;

30) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – _____;

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, в Акті зазначено, що Компанія отримала дохід у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – _____.

Доходи були розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії (_____ %) та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (_____ %) відповідно до Порядку № 37/2021, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____, з диспетчерського управління _____.

Звертаємо увагу Регулятора, що доходи, зазначені комісією з перевірки, були зазначені з ПДВ та відносяться до доходу від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних перетинів (мереж) у 2023 році у сумі _____ (без ПДВ).

Інформуємо, що в 2023 році НЕК «УКРЕНЕРГО» не отримувало дохід від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Просимо Регулятора не брати до уваги помилково зазначену суму на сторінці 145 Акту за результатами перевірки, та не враховувати її при визначенні надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році.

Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії _____

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» від 27.05.2024 № 01/31803 та на підставі службової записки Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що дохід, отриманий ОСП у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії **відсутній**.

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

| | |
|--|---|
| | Електроенергія для врегулювання небалансів |
|--|---|

| Період | 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 | | | - |

32) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ПІ від діяльності з передачі електричної енергії, у 2022 році – _____;

33) фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з передачі електричної енергії у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів із зазначенням напрямків спрямування за видами витрат:

сума у розмірі _____ (_____ за вирахуванням разової комісії) була використана на такі цілі:

покриття простроченої заборгованості з придбання допоміжних послуг – _____ (платіжні інструкції додаються до Акта);

погашення витрат на покриття компенсації за обмеження генерації відновлюваних джерел енергії – _____ (платіжні інструкції додаються до Акта).

| Показник | 2022 | 2023 | Всього |
|--------------------------|------|------|--------|
| ПІВДЕ | | | |
| Допоміжні послуги | | | |
| Загалом | | | |

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що УЦТПЕ ДРВСЕ звертає увагу на доцільність врахування залучення (перепрофільовання) коштів при розгляді недофінансування/перефінансування статті «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» щодо діяльності з передачі е/е

| Перелік витрат | Витрати на передачу, тис. грн | | | |
|--|-------------------------------|------|-----------------------------------|------------------------------|
| | АКТ | | | |
| | Тариф | Факт | Отримані кредитні кошти (без ПДВ) | Відхилення (економія коштів) |
| Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною | | | | |

*з ПДВ- _____.

**з урахуванням кредитних коштів

34) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році – _____;

35) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році – _____;

36) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих від діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році – _____;

37) дохід отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії – _____;

Відповідно до додатку 27 «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.

38) 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) – _____;

39) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, при визначенні підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році за результатами перевірки не було враховано фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) у сумі _____ (без ПДВ).

Розмір витрат по соціальним пільгам, врахованих відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» не враховує наступне:

1) вилучену із фактичних витрат суми витрат на нецільову благодійна допомога учасникам бойових дій у сумі _____ без ПДВ (в тарифі на передачу - _____ та в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління – _____).

2) єдиний соціальний внесок нарахований на розмір виплат по соціальним пільгам віднесеним до витрат, пов'язаних з війною, а саме на передачу електричної енергії у сумі _____ та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у сумі _____.

Також звертаємо увагу Регулятора, що при розрахунку фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 (зі змінами) «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) у сумі _____ (без ПДВ), не було враховано виплати мобілізованим працівникам з підрозділу Адміністратор розрахунків у сумі _____ без ПДВ та мобілізованим працівникам з підрозділу Адміністратор комерційного обліку у сумі _____ без ПДВ.

У зв'язку з веденням воєнних дій на території нашої держави у 2023 році був порушений звичайний режим роботи. Працівники Компанії, переважно оперативний персонал, змушені були виконувати свої функціональні обов'язки у надзвичайно складних та небезпечних умовах, у тому числі працюючи у вихідні дні над усуненням наслідків ракетно-дронових атак на об'єкти енергетичної інфраструктури. Загальні перевитрати по фонду оплати праці на суму _____ віднесені на послуги з передачі електричної енергії, пов'язані з виплатами працівникам НЕК «УКРЕНЕРГО» за роботу у вихідні дні з відновлення енергетичної інфраструктури в умовах ведення бойових дій та за особливо важливі завдання. Крім того, оперативний диспетчерський персонал змушений був виконувати свої функціональні обов'язки в

умовах постійних ракетно-дронових атак. На підтвердження надаємо Додаток «Інформація про Накази про роботу у вихідні дні за 2023 рік у зв'язку з ліквідацією наслідків руйнувань».

За роботу у надзвичайно складних та небезпечних умовах диспетчери отримали матеріальне заохочення за виконання особливо важливих задач. Загальні перевитрати по фонду оплати праці на суму _____ були віднесені до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат на виконання постанови **НКРЕКП від 17.03.2022 №345 (зі змінами)**, а також статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області у службовій записці від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що з урахуванням пояснень наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 27.05.2024 №01/31803 просимо вважати вірним:

Витрати, понесені НЕК «УКРЕНЕРГО» внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, витрати, пов'язані з здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників у розмірі _____ (без ПДВ) та сплати єдиного соціального внеску на суму _____ (без ПДВ).

Витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ), з диспетчерського управління _____ (без ПДВ).

Таким чином, загальні витрати у сумі _____ (без ПДВ), понесені у 2023 році НЕК «УКРЕНЕРГО» витрати внаслідок військової агресії російської федерації проти України, вважаються обґрунтованими витратами відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (із змінами), розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ),

з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ (без ПДВ)».

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) – _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 201

_____ (без ПДВ);

від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження 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» (далі - постанова № 1342) – _____ (без ПДВ).

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

1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії – _____ (без ПДВ);

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 – _____ (без ПДВ);

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – _____ (без ПДВ);

4) Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **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)) (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») – _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ);

5) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» – _____ (без ПДВ);

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

$$\text{_____} - \text{_____} = \text{_____},$$

де _____ – 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 27 «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.

| Місяці | ОТВЕ ф і | Ц РДН ф і | К БР W | К ДД W | К БР Ц | Ц база і | К | Ц РДД ф і | ЦТВЕ і | ДТВЕ нф і |
|----------|---------------------------|-------------|--------|--------|--------|----------|------|-------------|-------------|-----------|
| | Фактичний обсягТВЕ звітні | | | | | | | | | |
| | МВт.год. | грн/МВт.год | в.о. | в.о. | в.о. | грн/МВт | в.о. | грн/МВт.год | грн/МВт.год | тис.грн. |
| січень | | | | | | | | | | |
| лютий | | | | | | | | | | |
| березень | | | | | | | | | | |
| квітень | | | | | | | | | | |
| травень | | | | | | | | | | |
| червень | | | | | | | | | | |
| липень | | | | | | | | | | |
| серпень | | | | | | | | | | |
| вересень | | | | | | | | | | |
| жовтень | | | | | | | | | | |
| листопад | | | | | | | | | | |
| грудень | | | | | | | | | | |
| Всього | | | | | | | | | | |

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

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 пропускну здатності міждержавного перетину) – _____.

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

_____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ =
_____ (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ).

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

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, за статтею «податок на прибуток» – _____;

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії за статтею «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» – _____;

3) Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 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 – _____ (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ);

4) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2024 – _____ (без ПДВ)
(_____ – _____).

Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ).

Заборгованість станом на 01.01.2024 – _____ (без ПДВ);

5) Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) – фактичні

витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП – _____
(без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ),

а саме:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) – _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ),

від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження 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» (далі - постанова № 1342) – _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії

___ + ___ + ___ + ___ + ___ = _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році

_____ - _____ = _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ).

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

1) 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 – _____);

2) 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) – _____ (без ПДВ);

3) фактична сума витрат на послуги адміністратора розрахунків у звітному році – _____ (без ПДВ);

4) фактична сума витрат на послуги адміністратора комерційного обліку у звітному році – _____ (без ПДВ);

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

Сума сальдованого збору за небаланс (грн):

| Рік | Місяць | Нараховано на оплату учасникам ринку | Нараховано на оплату ОСП | Uplift 1, без ПДВ | Частка МД, без ПДВ | Uplift 1+МДП, без ПДВ | Витрати на врегулювання системних обмежень, без ПДВ | ВСЬОГО |
|-------|----------|--------------------------------------|------------------------------------|-------------------|--------------------|-----------------------|---|--------|
| | | Відповідно до виставлених рахунків | Відповідно до виставлених рахунків | | | | | |
| 2023 | Січень | | | | | | | |
| 2023 | Лютий | | | | | | | |
| 2023 | Березень | | | | | | | |
| 2023 | Квітень | | | | | | | |
| 2023 | Травень | | | | | | | |
| 2023 | Червень | | | | | | | |
| 2023 | Липень | | | | | | | |
| 2023 | Серпень | | | | | | | |
| 2023 | Вересень | | | | | | | |
| 2023 | Жовтень | | | | | | | |
| 2023 | Листопад | | | | | | | |
| 2023 | Грудень | | | | | | | |
| Разом | | | | | | | | |

Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області службовою запискою від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **зазначає**, що залишкова вартість сальдованого збору за небаланс електричної енергії на кінець 2023 року у сумі _____ (без ПДВ) є негативною та відповідно до пункту 13 Додатку 28 до Порядку контролю, обліковується на субрахунку UA-1 на наступний період.

б) фактична сума витрат на придбання допоміжних послуг у звітному році – _____ (без ПДВ);

7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності N 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ);

«витрати на оплату праці» – _____ (без ПДВ),

«відрахування на соціальні заходи» – _____ (без ПДВ),

«витрати на відрядження» – _____ (без ПДВ),

«витрати на паливно-мастильні матеріали» – _____ (без ПДВ),

«Сировина і матеріали» – _____ (без ПДВ),

«Витрати на _____ паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно» – (без ПДВ);

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 – _____ (без ПДВ).

Профінансовано – _____ (без ПДВ).

_____ – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%.

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2023 рік становить:

_____ – _____ = _____ (без ПДВ);

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

| Розділ ІІІ 2020 року | Економія по заходах ІІІ 2023 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 | | | - | - | | |
| Всього | | | | | | |

10) сума економії коштів при виконанні III у звітному році – _____;

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

Заборгованість станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ).

Заборгованість станом на 01.01.2024 – _____ (без ПДВ);

12) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **ззначає**, що сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ);

13) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **ззначає**, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ);

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, урахуваннями в затвердженій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ (без ПДВ):

| Період | Диспетчеризація | | | | | | | | | |
|-----------------|--------------------|------------------------------|--|------------------------------|--|--|------------------------------|-------------------------------------|--|------------------------------|
| | Затверджений тариф | Затверджений НКРЕКП | | | Фактичне виконання (Доход 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 | | | | | | | | | | |
| лютий | | | | | | | | | | |
| березень | | | | | | | | | | |
| квітень | | | | | | | | | | |
| травень | | | | | | | | | | |
| червень | | | | | | | | | | |
| липень | | | | | | | | | | |
| серпень | | | | | | | | | | |
| вересень | | | | | | | | | | |
| жовтень | | | | | | | | | | |
| листопад | | | | | | | | | | |
| грудень | | | | | | | | | | |
| 2023 рік | | | | | | | | | | |

15) 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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з

диспетчерського (оперативно-технологічного) управління запланованих заходів – ___ одиниць, кількість виконаних заходів – ___ - одиниць – ___ %;

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 – _____ (без ПДВ);

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 – _____ (без ПДВ);

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, в Акті зазначено, що Компанія отримала дохід у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – _____.

Доходи були розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії (_____ %) та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (_____ %) відповідно до Порядку № 37/2021, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____, з диспетчерського управління _____.

Звертаємо увагу Регулятора, що доходи, зазначені комісією з перевірки, були зазначені з ПДВ та відносяться до доходу від розподілу пропускнув спроможності міждержавних електричних перетинів (мереж) у 2023 році у сумі _____ (без ПДВ).

Інформуємо, що в 2023 році НЕК «УКРЕНЕРГО» не отримувало дохід від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Просимо Регулятора не брати до уваги помилково зазначену суму на сторінці 145 Акту за результатами перевірки, та не враховувати її при визначенні надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році.

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» від 27.05.2024 № 01/31803 та на підставі службової записки Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **зазначає**, що дохід, отриманий ОСП у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відсутній.

19) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІІІ у 2023 році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____;

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

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

22) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ (без ПДВ);

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

24) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) – _____ (без ПДВ),

від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження 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» (далі - постанова № 1342) – _____ (без ПДВ).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2024 № 01/31803, при визначені підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році за результатами перевірки не було враховано фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) у сумі _____ (без ПДВ).

Розмір витрат по соціальним пільгам, врахованих відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» **не враховує наступне:**

1) вилучену із фактичних витрат суми витрат на нецільову благодійна допомога учасникам бойових дій у сумі _____ без ПДВ (в тарифі на передачу - _____ та в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління – _____).

2) єдиний соціальний внесок нарахований на розмір виплат по соціальним пільгам віднесеним до витрат, пов'язаних з війною, а саме на передачу електричної енергії у сумі _____ та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у сумі _____.

Також звертаємо увагу Регулятора, що при розрахунку фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови **НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 (зі змінами)** «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) у сумі _____ (без ПДВ), не було враховано виплати мобілізованим працівникам з підрозділу Адміністратор розрахунків у сумі _____ **без ПДВ** та мобілізованим працівникам з підрозділу Адміністратор комерційного обліку у сумі _____ без ПДВ.

У зв'язку з веденням воєнних дій на території нашої держави у 2023 році був порушений звичайний режим роботи. Працівники Компанії, переважно оперативний персонал, змушені були виконувати свої функціональні обов'язки у надзвичайно складних та небезпечних умовах, у тому числі працюючи у вихідні дні над усуненням наслідків ракетно-дронових атак на об'єкти енергетичної інфраструктури. Загальні перевитрати по фонду оплати праці на суму _____ віднесені на послуги з передачі електричної енергії, пов'язані з виплатами працівникам НЕК «УКРЕНЕРГО» за роботу у вихідні дні з відновлення енергетичної інфраструктури в умовах ведення бойових дій та за особливо важливі завдання. Крім того, оперативний диспетчерський персонал змушений був виконувати свої функціональні обов'язки в умовах постійних ракетно-дронових атак. На підтвердження надаємо Додаток «Інформація про Накази про роботу у вихідні дні за 2023 рік у зв'язку з ліквідацією наслідків руйнувань».

За роботу у надзвичайно складних та небезпечних умовах диспетчери отримали матеріальне заохочення за виконання особливо важливих задач. Загальні перевитрати по фонду оплати праці на суму _____ були віднесені до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат на виконання постанови **НКРЕКП від 17.03.2022 №345 (зі змінами)**, а також

статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області у службовій записці від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що з урахуванням пояснень наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 27.05.2024 № 01/31803 просимо вважати вірним:

Витрати, понесені НЕК «УКРЕНЕРГО» внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, витрати, пов'язані з здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників у розмірі _____ (без ПДВ) та сплати єдиного соціального внеску на суму _____ (без ПДВ).

Витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ), з диспетчерського управління _____ (без ПДВ).

Таким чином, загальні витрати у сумі _____ (без ПДВ), понесені у 2023 році НЕК «УКРЕНЕРГО» витрати внаслідок військової агресії російської федерації проти України, вважаються обґрунтованими витратами відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (із змінами), розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

діяльність з передачі електричної енергії – _____ (без ПДВ),

з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ (без ПДВ)».

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) – _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 201

_____ (без ПДВ)

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 – _____ (без ПДВ);

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 – _____ (без ПДВ);

3) Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 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 – _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ);

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1014/17-24 зазначає, що УЦТПЕ ДРВСЕ звертає увагу на доцільність врахування залучення (перепрофілювання) коштів при розгляді недофінансування/перевитрат статті «витрати на допоміжні послуги» щодо діяльності з ДУ.

| Перелік витрат | Витрати на ДУ, тис. грн | | | |
|--|-------------------------|------|-----------------------------------|------------------------------|
| | АКТ | | | |
| | Тариф | Факт | Отримані кредитні кошти (без ПДВ) | Відхилення (економія коштів) |
| Витрати на придбання допоміжних послуг | | | | |

* з ПДВ- 2022 рік- _____, 2023 рік- _____

4) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

_____ + _____ + _____ + _____ = _____ (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ).

Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за статтею «податок на прибуток» – _____ (без ПДВ);

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління, за статтею «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» - **0,00 тис. грн (без ПДВ);**

3) Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2024 № 1014/17-24, від 06.06.2024 № 1104/17-24 та Управління НКРЕКП по м. Києву та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ);

4) Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області від 13.06.2024 № 250/38СЛ-24 **зазначає**, що фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими – _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

___ + ___ + ___ + ___ = _____ (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році

_____ – _____ = _____ (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 201
_____ (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» від 27 травня.2024 року № 01/31803, від 29 травня 2024 року № 01/32315 та від 10 червня 2024 року № 01/34938, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 1 067 141,00** (один мільйон шістьдесят сім тисяч сто сорок одна) гривня згідно розрахунку:

| Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки | | | | | 62 773,00 | | | | | 1 067 141,00 | | |
|--|---|-------------------------------|------------------------------|--|--|--|---|---|---|---|---|------------|
| | | | | | Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ) | | | | | | | |
| № порушення | Тип порушення | Фінальний розмір штрафу, НМДГ | Фінальний розмір штрафу, грн | Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | Початковий розмір штрафу | Коригування розміру штрафу на тривалість порушення | Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню | Зменшення розміру штрафу, якщо сплата штрафу є кваліфікованою або зведе до зникнення ліцензіата | Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником | Округлення |
| 1 | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 2 135,00 | 36 295,00 | 170 000,00 | 25 500,00 ¹ | 7 497,00 ² | (3 299,70) ³ | 6 599,40 ⁴ | | | | |
| 2 | порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП / третіми сторонами | 6 391,00 | 108 647,00 | 1 700 000,00 | 85 000,00 ⁵ | 13 770,00 ⁶ | (9 877,00) ⁷ | 19 754,00 ⁸ | - | - | - | |
| 3 | порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі | 16 316,00 | 277 372,00 | 1 700 000,00 | 260 100,00 ⁹ | 86 613,00 ¹⁰ | (138 685,32) ¹¹ | 69 342,66 ¹² | | | | |
| 8 | порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі | 16 445,00 | 279 565,00 | 1 700 000,00 | 306 000,00 ¹³ | 43 452,00 ¹⁴ | (139 780,80) ¹⁵ | 69 890,00 ¹⁶ | | | | |
| 11 | порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі | 13 978,00 | 237 626,00 | 1 700 000,00 | 260 100,00 ¹⁷ | 36 934,20 ¹⁸ | (118 813,68) ¹⁹ | 59 406,84 ²⁰ | | | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|----|--|----------|------------|--------------|-------------------------|-------------------------|---------------------------|-------------------------|--|--|--|--|
| 13 | порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора) | 7 508,00 | 127 636,00 | 1 700 000,00 | 85 000,00 ²¹ | 31 025,00 ²² | (11 602,50) ²³ | 23 205,00 ²⁴ | | | | |
|----|--|----------|------------|--------------|-------------------------|-------------------------|---------------------------|-------------------------|--|--|--|--|

Щодо порушення № 1:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 15% |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,0 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 25 500,00 |

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (**294 днів**):

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,29 |
|---|--|------|

³ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення**:

| | | |
|---|--|-----|
| коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | | 0,9 |
|---|--|-----|

⁴ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

| | | |
|--|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | | 1,20 |
|--|--|------|

Щодо порушення № 2:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5% |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,0 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 85 000,00 |

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (**162 днів**):

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,16 |
|---|--|------|

⁷ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення**:

| | | |
|---|--|-----|
| коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | | 0,9 |
|---|--|-----|

⁸ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

| | | |
|--|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | | 1,20 |
|--|--|------|

Щодо порушення № 3:

⁹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|-------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 9% |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,70 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 260 100,00 |

¹⁰ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (333 днів):

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,33 |
|---|--|------|

¹¹ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

| | | |
|---|--|-----|
| коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | | 0,6 |
|---|--|-----|

¹² відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

| | | |
|--|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | | 1,20 |
|--|--|------|

Щодо порушення № 8:

¹³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|-------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 9% |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 2,00 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 306 000,00 |

¹⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (142 днів):

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,14 |
|---|--|------|

¹⁵ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

| | | |
|---|--|-----|
| коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | | 0,6 |
|---|--|-----|

¹⁶ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

| | | |
|--|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | | 1,20 |
|--|--|------|

Щодо порушення № 11:

¹⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|-------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 9% |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,70 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 260 100,00 |

¹⁸ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (142 днів):**

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,14 |
|---|--|------|

¹⁹ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:**

| | | |
|---|--|-----|
| коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | | 0,6 |
|---|--|-----|

²⁰ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

| | | |
|--|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | | 1,20 |
|--|--|------|

Щодо порушення № 13:

²¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

| | | |
|--|------------|-------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5% |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,00 |
| Початковий розмір штрафу | грн | 260 100,00 |

²² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів):**

| | | |
|---|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення | | 1,37 |
|---|--|------|

²³ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:**

| | | |
|---|--|-----|
| коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | | 0,9 |
|---|--|-----|

²⁴ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

| | | |
|--|--|------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | | 1,20 |
|--|--|------|

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, та

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

2. Накласти штраф у розмірі 1 067 141,00 (один мільйон шістдесят сім тисяч сто сорок одна) гривня на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення Ліцензійних умов з передачі енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання.

3. 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 2024 року **урахувати в Інвестиційній програмі** з передачі електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **64 878,26 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів за рахунок тарифу з передачі електричної енергії у розмірі 30 304,24 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 19 230,58 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів за рахунок тарифу з передачі електричної енергії у розмірі 406,87 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 618,04 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 передачі електричної енергії у розмірі 2 166,45 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 9 115,12 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 583,20 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 2 453,76 тис. грн (без ПДВ).

4. 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 **4 227 804,97 тис грн (без ПДВ)**, урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році у розмірі 6 125 430,97 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у розмірі 2 073 539 тис. грн (без ПДВ),

суму пееервитрат статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у розмірі 175 913 тис. грн (без ПДВ).

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 **зменшення** на підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році у розмірі **10 706 139,69 тис. грн (без ПДВ)**;

3) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2022 – 2023 роках, зазначеної у пункті 3 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 64 878,26 тис. грн (без ПДВ);

4) у разі не завершення до 01 вересня 2024 року аудиту роботи системи управління ринком у 2022 році 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 13 500 тис. грн (без ПДВ).

5. Прийняти до відома фактичну негативну суму збору за небаланс електричної енергії за період 2023 року в розмірі 2 085 381 275,40 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.

6. Підпункти 1, 2 та 4 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«1) при найближчому перегляді тарифу 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 збільшення на суму **3 391 553,09** тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу у 2022 році від здійснення діяльності з передачі електричної енергії в розмірі **12 039 977,63** 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 **10 181 738,54** 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 статті 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) при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік збільшення на підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році в розмірі **3 277 866,96** 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»;

4) при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік збільшення на суму об'єктивних перевитрат на проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2019-2021 роки у сумі **1 159** тис. грн (без ПДВ). ».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

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

1. у строк до 1 серпня 2024 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 оновлення на платформі управління ринком фактичні дані щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01 березня 2022 року по 08 травня 2022 року, з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної КП «Роздільнянський міський водоканал» та надання їх заінтересованим учасникам ринку електричної енергії.

2. у строк до 01 вересня 2024 року забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком у 2022 році, про що у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів

3. у строк до 01 грудня 2024 року розрахуватися:

за придбану у 2023 році електричну енергію з метою врегулювання небалансів електричної енергії за договором про врегулювання небалансів;

з постачальниками послуг з балансування за куплену у 2023 році балансуєчу електричну енергію;

з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2023 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

за послугу із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства,

про що у строк до 15 грудня 2024 року письмово 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 застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ червня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 20 травня 2024 року № 201, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 852 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 квітня 2024 року № 175, від 22 квітня 2024 року № 184, від 07 травня 2024 року № 200 та від 14 травня 2024 року № 220, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) 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:

пункт 2.2 у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункт 2.3, а саме:

підпункт 8 у частині укладання 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 встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління,

підпункт 21 у частині надання новому електропостачальнику інформації про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП,

підпункт 22 у частині дотримання показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП,

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

підпункт 33 у частині придбання 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,

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 51 у частині придбання 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 52 частині виконання функцій, пов'язаних з покладенням 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 62 у частині розробки у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційної програми 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,

підпункт 73 у частині виконання рішення НКРЕКП, прийнятого за результатами розгляду спору, учасником якого є ліцензіат,

підпункт 78 у частині проведення щорічно 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», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 2.3, а саме:

підпункту 15 у частині дотримання 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,

підпункт 21 у частині надання новому електропостачальнику інформації про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП,

підпункту 22 у частині дотримання показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП,

підпункту 33 у частині придбання 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,

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 62 у частині розробки у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційної програми 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.

2. Накласти штраф у розмірі 1 067 141 (один мільйон шістдесят сім тисяч сто сорок одна) гривня на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

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

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

підпункт 51 у частині придбання 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 52 частині виконання функцій, пов'язаних з покладенням 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 73 у частині виконання рішення НКРЕКП, прийнятого за результатами розгляду спору, учасником якого є ліцензіат,

підпункту 78 у частині проведення щорічно 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»).

3. 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 2024 року урахувати в Інвестиційній програмі з передачі електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 64 878,26 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів за рахунок тарифу з передачі електричної енергії у розмірі 30 304,24 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 19 230,58 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів за рахунок тарифу з передачі електричної енергії у розмірі 406,87 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 618,04 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 2 166,45 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у 2023 році у розмірі 9 115,12 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 583,20 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 2023 році у розмірі 2 453,76 тис. грн (без ПДВ).

4. 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 3 581 148,97 тис грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2022 році у розмірі 6 125 430,97 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у розмірі 2 073 539 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 470 743 тис. грн (без ПДВ).

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 зменшення на підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році у розмірі 10 706 139,69 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2022 – 2023 роках, зазначеної у пункті 3 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 64 878,26 тис. грн (без ПДВ);

4) у разі не завершення до 01 вересня 2024 року аудиту роботи системи управління ринком у 2022 році 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 13 500 тис. грн (без ПДВ).

5. Прийняти до відома фактичну негативну суму збору за небаланс електричної енергії за період 2023 року в розмірі 2 085 381 275,40 тис. грн (без ПДВ), яка обліковується на субрахунок 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.

6. Унести до пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», такі зміни:

підпункти 1 та 2 викласти в такій редакції:

«1) при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік збільшення на суму 3 391 553,09 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу у 2022 році від здійснення діяльності з передачі електричної енергії в розмірі 12 039 977,63 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 статті «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у розмірі 10 181 738,54 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 статті 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) при найближчому перегляді тарифу 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» шляхом його зміни в бік збільшення на підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 році в розмірі 3 277 866,96 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»;

підпункт 4 викласти в такій редакції:

«4) при найближчому перегляді тарифу 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» шляхом його зміни в бік збільшення на суму об'єктивних перевитрат на проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2019-2021 роки у сумі 1 159 тис. грн (без ПДВ). ».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій 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 20 травня 2024 року № 201, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 852 «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 пункту 2.3 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:

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

підпункту 27 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме розпорядження НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 181-р,

підпункт 51 у частині придбання 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 52 частині виконання функцій, пов'язаних з покладенням 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 73 у частині виконання рішення НКРЕКП, прийнятого за результатами розгляду спору, учасником якого є ліцензіат,

підпункт 78 у частині проведення щорічно аудиту системи управління ринком відповідно до Правил ринку.

для чого:

1) у строк до 1 серпня 2024 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 оновлення на платформі управління ринком фактичні дані щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01 березня 2022 року по 08 травня 2022 року, з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної КП «Роздільнянський міський водоканал» та надання їх заінтересованим учасникам ринку електричної енергії;

2) у строк до 01 вересня 2024 року забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком у 2022 році, про що у строк до 15 вересня

2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до 01 грудня 2024 року здійснити розрахунки у повному обсязі:

за придбану у 2023 році електричну енергію з метою врегулювання небалансів електричної енергії за договором про врегулювання небалансів;

з постачальниками послуг з балансування за куплену у 2023 році балансуєчу електричну енергію;

з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2023 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за послугу із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК