

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних
умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного
регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП
«Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 746 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 02 травня 2025 року № 199, від 26 травня 2025 року № 250, від 02 червня 2025 року № 263, від 09 червня 2025 року № 275 та від 13 червня 2025 року № 283 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) (далі – АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 20 червня 2025 року № 136 (Акт № 136).

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом від 30 червня 2025 року № 008-33/112 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 136 (Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 136 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП. (п. 1.5 Акта № 136, стор. 18, 20)

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» подало до НКРЕКП з перевищенням термінів форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії» за жовтень 2021 року на 176 днів.

Також, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» подало до НКРЕКП з перевищенням термінів такі форми звітності:

№ 11-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за II квартал 2021 року на 1 день та за IV квартал 2021 року на 1 день.

№ 12-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» за I квартал 2021 року на 5 днів та за II квартал 2021 року на 1 день.



НКРЕКП
№1318-14.1.1/25 від 14.07.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 14.07.2025 18:08
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документу):

«...щодо перевищення термінів подання форми звітності № 9-НКРЕКП (місячна) за жовтень 2021 року на 176 днів ... відсутність підтвердження відправки, саме первинної інформації пояснюємо тим що, підтверджувальна інформація, яка зберігалась на цифровому носії, було пошкоджено внаслідок ракетних обстрілів м. Запоріжжя у жовтні 2022 року, а саме було пошкоджено адміністративну будівлю за адресою _____, в тому числі, серверну Товариства. У зв'язку з чим, надати докази направлення Товариством до НКРЕКП в електронному вигляді звіту Форми 9-НКРЕКП за жовтень 2021 рік, не є можливим.

Додатково повідомляємо, що АТ «Запоріжжяобленерго» 23.06.2025 повторно направило первинну та коригувальні форми звітності № 9-НКРЕКП за жовтень 2021. Скріншот відправки додається.

щодо подання з перевищенням термінів форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) за II квартал 2021 року на 1 день та за IV квартал 2021 року на 1 день та форми звітності № 12-НКРЕКП (квартальна) за I квартал 2021 року на 5 днів та за II квартал 2021 на 1 день зазначаємо ... за період з березня 2020 року по грудень 2021 року в Товаристві було зафіксовано 239 випадків непрацездатності працівників, через коронавірусної хвороби (COVID-19), з яких 14 працівників хворіли повторно.

Отже, виведення штату працівників на дистанційний режим роботи, відсутність комунікації між працівниками та неможливість опрацювання поточних документів, стало причиною подання форм звітності із незначним запізненням.

Таким чином, перевищення термінів подання форм звітності (від 1 до 5 днів) є незначним та таким, що суттєво не завдало НКРЕКП переешкод при здійсненні своїх повноважень в сфері енергетики та комунальних послуг та не призвело до настання негативних наслідків....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки **(зменшення на 100 %)**.

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП за відповідне порушення, 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.

2.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6 № 136, ст. 29 – 64 Акта)
----	--	---

1. Щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 25 листопада 2020 року № 2168 «Про накладення штрафу на ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (Постанова № 2168).

На виконання вимог підпункту 2 пункту 2 Постанови № 2168, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано до 10 числа щомісячно (до надання належним чином завіреної копії акта про надання послуги зі стандартного приєднання, підписаного зі сторони замовника та представника ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО») письмово інформувати НКРЕКП та

Відділ НКРЕКП у Запорізькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, щодо стану надання послуги зі стандартного приєднання:

_____ згідно з укладеним договором про приєднання до електричних мереж
від _____ № _____;
_____ згідно з укладеним договором про приєднання до електричних мереж
від _____ № _____;
_____ згідно з укладеним договором про приєднання до електричних мереж
від _____ № _____;
_____ згідно з укладеним договором про приєднання до електричних мереж
від _____ № _____;
_____ згідно з укладеним договором про приєднання до електричних мереж
від _____ № _____;
_____ згідно з укладеним договором про приєднання до електричних мереж
від _____ № _____;
_____ згідно з укладеним договором про приєднання до електричних мереж
від _____ № _____;
_____ згідно з укладеним договором про приєднання до електричних мереж
від _____ № _____;
_____ згідно з укладеним договором про приєднання до електричних мереж
від _____ № _____.

Проаналізувавши інформацію, надану Товариством та наявну у НКРЕКП, комісією з перевірки встановлено, що ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у **березні, квітні, травні та червні 2022 року невичасно** (до 10 числа щомісяця) інформувало НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, щодо стану врегулювання спірного питання, визначеного підпунктом 2 пункту 2 Постанови № 2168.

На виконання вимог **підпункту 5 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 2168** ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР щодо дотримання терміну видачі технічних умов на приєднання _____ за заявами від _____ та _____, _____ за заявами від _____ та _____, _____ за заявою від _____, _____ за заявами від _____, від _____ та від _____, про що у **термін до 15 лютого 2021 року** повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

_____ компенсацію **надано** та повідомлено НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області листом від 10.02.2021 № 001-35/415 з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом від 10.05.2023 № 001-35/1079 повідомило НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області, що на виконання підпункту 5 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 2168, а саме про надання компенсації згідно постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, у редакції постанови НКРЕКП від 12.08.2020 № 1550 (Постанова НКРЕКП № 375), за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР щодо дотримання терміну видачі технічних умов на приєднання по замовникам:

- _____ договори:
- _____ № _____,
 - _____ № _____,
 - _____ № _____;

_____ договір _____;

_____ договір від _____ № _____.

Згідно пункту 6.1.1 Постанови НКРЕКП № 375, ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, у випадку нових приєднань - з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. На теперішній час Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії не укладався.

Компенсацію гр. _____ та гр. _____, ТОВ _____ не надано.

Таким чином, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **частково виконало** вимоги встановлені підпунктом 5 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 2168.

2. Щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 28.04.2021 № 726 «Про накладення штрафу на ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання (Постанова № 726).

На виконання вимог підпункту 1 пункту 2 Постанови № 726 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано до 10 числа щомісячно (до надання належним чином завіреної копії акта про надання послуги зі стандартного приєднання, підписаного зі сторони замовника та представника ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО») письмово інформувати НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про стан надання послуги зі стандартного приєднання _____ згідно з укладеним договором про приєднання до електричних мереж від 22 листопада 2017 року № 1757-2615.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у березні, квітні, травні та червні 2022 року невчасно (до 10 числа щомісяця) інформувало НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, щодо стану врегулювання спірного питання, визначеного підпунктом 1 пункту 2 Постанови № 726 (об'єкт замовника знаходиться на тимчасово окупованій території).

3. Щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 16 вересня 2021 року № 1574 «Про накладення штрафу на ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» (Постанова № 1574).

На виконання вимог пункту 2 Постанови № 1574 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано у строк до 15 жовтня 2021 року привести свої дії стосовно _____ у відповідність до вимог законодавства шляхом надання:

споживачу примірника договору споживача (побутового) про надання послуг з розподілу електричної енергії № _____, про що у строк **до 01 листопада 2021 року** письмово інформувати НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

споживачу, НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Запорізькій області належним чином завірену копію Акта від 05 липня 2021 року встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/збереження пломб вузла обліку, встановленого ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на об'єкті споживача, який підписано уповноваженими представниками ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та власника будинку або організації, яка є балансоутримувачем будинку (_____).

Листом від 29.05.2025 № 007-33/2910 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про врегулювання спірного питання з _____ шляхом надання споживачу примірника договору споживача (побутового) про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____ № _____. Споживачем особисто було підписано зазначений договір № _____. Також між сторонами (ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», _____) та _____ був укладений та

підписаний уповноваженими представниками Акт від 05 липня 2021 року встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/збереження пломб вузла обліку, встановленого ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на об'єкті споживача.

Таким чином, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» виконало з порушенням терміну вимоги пункту 2 Постанови № 1574.

4. Щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 20.10.2021 № 1826 «Про накладення штрафу на ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (Постанова № 1826).

На виконання вимог підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1826, було зобов'язано ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до 10 числа щомісяця (до остаточного врегулювання спірних питань) письмово інформувати НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про стан врегулювання спірних питань із гр. _____ та про стан надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії гр. _____.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у березні, квітні, травні та червні 2022 року невчасно (до 10 числа щомісяця) інформувало НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, щодо стану врегулювання спірного питання, визначеного підпунктом 3 пункту 2 Постанови № 1826.

У той же час, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» тільки до грудня 2022 року вчасно (до 10 числа щомісяця) інформувало НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про стан надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не інформувало письмово НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області починаючи з січня 2023 року до теперішнього часу, до 10 числа щомісяця (до остаточного врегулювання спірних питань), з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про стан надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії _____.

Послуга з приєднання _____ не надана.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом від 09.12.2022 № 001-35/2742 повідомило НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області, що Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № _____ (далі – Договір) між ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та замовником не укладено. Питання щодо укладання Договору було предметом судового розгляду. У зв'язку із наявністю розбіжностей щодо строків надання послуги з приєднання, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» звернулось до суду для врегулювання розбіжностей які виникли при укладанні Договору.

Рішенням Вільнянського районного суду Запорізької області від 27.08.2021 по справі №3314/1101/21, в задоволенні позовних вимог ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до _____, про врегулювання розбіжностей при укладанні Договору було відмовлено.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було подано апеляційну скаргу до Запорізького апеляційного суду на Рішенням Вільнянського районного суду Запорізької області від 27.08.2021 по справі № 3314/1101/21.

Ухвалою Запорізького апеляційного суду апеляційну скаргу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» прийнято до розгляду та відкрито апеляційне провадження.

Постановою Запорізького апеляційного суду від 13.07.2022 по справі № 3314/1101/21 апеляційну скаргу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» залишено без задоволення, а рішення Вільнянського районного суду Запорізької області від 27.08.2021 по справі № 3314/1101/21 залишено без змін.

Згідно рішення Вільнянського районного суду Запорізької області від 27.08.2021 по справі № 3314/1101/21 та постанови Запорізького Апеляційного суду від 13.07.2022 по справі № 3314/1101/21, з боку ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» підписано протокол розбіжностей до договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № _____.

Листом від 21.11.2022 № 002-84/1249 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» направлено _____ підписаний з боку Товариства протокол розбіжностей до договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № _____. Також, згідно вимог пункту 5 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, вищезазначеним листом, гр. Сулія Р.Г. повідомлено, що виконання зобов'язань за договором про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № _____, **тимчасово призупинено на період дії правового режиму воєнного стану.**

Щодо гр. _____

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом від 09.11.2022 № 001-35/2367 повідомило НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області, що у серпні 2021 року ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» звернулось до Ленінського районного суду м. Запоріжжя з позовною заявою до гр. _____ про стягнення вартості необлікованої електроенергії в наслідок порушення споживачем ПРРЕЕ. Ленінським районним судом м. Запоріжжя відкрито провадження по справі №334/5995/21. **02.08.2022** Ленінським районним судом м. Запоріжжя було прийнято рішення задовольнити позовну заяву ПАТ «Запоріжжяобленерго» про стягнення боргу з гр. _____ за необліковану електричну енергію.

Споживач не обжалував рішення Ленінського районного суду м. Запоріжжя.

Таким чином, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» виконує вимоги підпункту 3 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1826 у частині врегулювання спірних питань та надання послуги з приєднання.

5. Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 27.12.2022 № 132-р «Про усунення порушень ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (Розпорядження № 132-р).

Розпорядженням № 132-р ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано у строк **до 01 липня 2023 року забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, про що **у строк до 20 липня 2023 року** повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

На виконання зазначеного зобов'язання Товариство листом від 19.07.2023 № 001-35/1558 повідомило НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області про **невиконання вимог** Розпорядження № 132-р у тому числі через те, що ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» позбавлено можливості контролювати обсяг електричної енергії, який надходить в мережу товариства та розподіляється на об'єкти споживачів, що розташовані на території територіальних громад, які знаходяться на тимчасово окупованих військовими формуваннями агресора територіях, та на яких ведуться/велися активні бойові дії.

Також, Ліцензіат вважає, що НЕК «Укренерго» не підтверджено та не доведено реальний обсяг Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на території, яка згідно до наказу Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22.12.2022 за № 309 увійшла до Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, а саме Запорізької області.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у листі від 19.07.2023 № 001-35/1558 зазначило що згідно Протоколу наради НКРЕКП від 03.07.2023 року № 48-п щодо сертифікації даних комерційного обліку по електроустановках, що приєднані до елементів систем передачі/розподілу, які працюють (працювали) несинхронно з ОЕС України (далі - Протокол) вбачається, що представник НЕК

«Укренерго» заявив присутнім, що з моменту отримання від операторів систем інформації щодо електроустановок, які працюють несинхронно з ОЕС України, обсяги електричної енергії, відпущеної генеруючим одиницями виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, що здійснюють відпуск електричної енергії в несинхронному з ОЕС України режимі, в систему управління ринком (далі - СУР) не передаються. Крім того, дані по таких електроустановках, що працюють несинхронно з ОЕС України, завантажені за попередні періоди, під час формування наступних версій даних комерційного обліку АКО будуть замінені нульовими значеннями.

Отже, замінені нульовими значеннями дані по електроустановках які працювали несинхронно з ОЕС України, вплинуть на обсяги наданих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, які підлягають перерахунку.

Також ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» повідомило що спірне питання щодо обсягу наданих Товариству послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період з лютого по вересень 2022 року, розглядається у господарській справі № 908/374/23.

Комісією з перевірки було переглянуто Єдиний державний реєстр судових рішень за посиланням <https://reyestr.court.gov.ua/> та встановлено наступне:

07.02.2023 до господарського суду Запорізької області надійшла позовна заява за вих. від 12.01.23 № 01/2346 з вимогами до ПАТ

«ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» про стягнення заборгованості згідно договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____ № _____ у розмірі _____ грн, а саме: _____ грн. основного боргу, _____ грн. інфляційних втрат, _____ грн пені та _____ грн 3 % річних.

Господарським судом Запорізької області було прийнято позовну заяву та відкрито провадження у справі № 908/374/23.

Рішенням Господарського суду Запорізької області від 28.06.2023 по справа № 908/374/23 було стягнуто з ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на користь приватного акціонерного товариства Національна енергетична компанія Укренерго _____ основного боргу, _____ пені, _____ 3 % річних, _____ інфляційних втрат, _____ та _____ судового збору.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» 11.08.2023 подало до Центрального апеляційного господарського суду апеляційну скаргу на рішення Господарського суду Запорізької області від 28.06.2023 у справі № 908/374/2.

17.01.2024 Центральний апеляційний господарський суд прийняв постанову, повний текст якої склав 22.01.2024, про залишення цього рішення без змін.

13.02.2024 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» звернулося до Касаційного господарського суду Верховного Суду з касаційною скаргою, в якій просить скасувати ці судові рішення в частині задоволених позовних вимог та ухвалити у цій частині нове рішення про відмову у позові.

Ухвалою від 26.03.2024 по справі № 908/374/2, Касаційний господарський суд Верховного Суду ухвалив: касаційну скаргу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на постанову Центрального апеляційного господарського суду від 17.01.2024 та рішення Господарського суду Запорізької області від 28.06.2023 повернути скажнику з доданими до неї матеріалами.

03.05.2024 до Господарського суду Запорізької області в системі «Електронний суд» надійшла заява ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за вих. від 03.05.24 про відстрочення виконання рішення Господарського суду Запорізької області від 28.06.2023 у справі № 908/374/23 (zareestrovana канцелярією суду 06.05.2024), в якій уповноважений представник відповідача просить суд відстрочити виконання рішення Господарського суду Запорізької області від 28.06.2023 у справі № 908/374/23 на 2 місяці до 27.06.2024.

Ухвалою від 15.05.2024 по справі № 908/374/23 Господарський суд Запорізької області ухвалив наступне: Заяву ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за вих. від 03.05.2024 про відстрочення

виконання рішення Господарського суду Запорізької області від 28.06.2023 у справі № 908/374/23 задовольнити.

На теперішній час **відкрито виконавче провадження щодо примусового стягнення з ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на користь НЕК «Укренерго» _____ основного боргу, _____ пені, _____ 3 % річних, _____ грн _____ інфляційних втрат, та _____ судового збору.**

6. Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 27.12.2023 № 357-р «Про усунення порушень ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (Розпорядження № 357-р).

На виконання вимог Розпорядження № 357-р ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» зобов'язано надати НЕК «УКРЕНЕРГО» інформацію щодо алгоритмів, які застосовувались при формуванні погодинних оціночних даних, розрахунки, виконані згідно з цими алгоритмами, та отриманих вхідних даних по окремих точках комерційного обліку, по яких ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» виконує функції постачальника послуг комерційного обліку (у ролі оператора даних комерційного обліку), а саме: 62ZV33090G57527K, 62ZV76668G79577R, 62ZV90334G34047E, 62ZV25099G650342, 62ZV66287-15154D, 62ZV41174G879384, 62ZV16856G67950D за розрахунковий період з 01 липня 2022 року по 31 травня 2023 року, про що **у строк до 15 січня 2024 року** повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Товариством було **подано адміністративний позов** про визнання протиправними та скасуванням розпорядження НКРЕКП № 357-р. Рішенням Запорізького окружного адміністративного суду від 01.04.2024, залишеним в силі постановою Третього апеляційного адміністративного суду України від 28.08.2024 у справі №280/2105/24, **відмовлено ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в задоволенні позовних вимог.**

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» неодноразово повідомляло як НЕК «Укренерго» (листами вих. від 14.09.2023 № 007-007/4693, від 13.11.2023 № 007-66/5530, лист від 19.12.2023 № 007-33/6121) так і НКРЕКП (листи від 14.11.2023 №007-007/5554, від 14.11.2023 №001-33/2312, від 15.01.2024 №007-33/177), що при здійсненні функцій ППКО по ТКО ВАД та суміжних ліцензіатів по точкам комерційного обліку 62ZV33090G5752K, 62ZV76668G79577R, 62ZV90334G34047E, 62ZV25099G650342, 62ZV66287-15154D, 62ZV41174G879384, 62ZV16856G67950D розташованих на тимчасово окупованих територія, по яким ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» виконує функції ППКО (ОДКО) за розрахунковий період з 01.07.2022 по 31.05.2023, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **не застосовувало алгоритми за відсутності розроблених АКО (НЕК «УКРЕНЕРГО») форм** передбачених абзацом 5 підпункту 1 пункту 1 постанови НКРЕКП від 31.05.2022 № 555, та керувалось виключно діючими нормами законодавства з питань ринку електричної енергії. Відсутність розроблених АКО (НЕК «Укренерго») форм унеможливило розробку та застосування ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» алгоритмів, та створило передумови для подання даних без алгоритмів. Ліцензіат листом від **04.06.2025** № 008-33/107 надав пояснення. Також, зазначеним листом, Ліцензіат **звернувся з до НКРЕКП з проханням продовжити** термін виконання вимог розпорядження № 357-р.

Згідно пункту 10.9 глави 10 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою від 14.06.2018 № 428, суб'єкт має право письмово звернутись до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень **не пізніше ніж за 10 робочих днів до дати закінчення** встановленого рішенням НКРЕКП строку із зазначенням у зверненні поважних причин. НКРЕКП може прийняти рішення про продовження строку усунення порушень, якщо визнає такі причини поважними.

Комісія з перевірки зазначає, що термін виконання Розпорядження № 357-р **до 15 січня 2024 року.**

Таким чином, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **невчасно повідомило НКРЕКП про продовження строку усунення порушень** по розпорядженню № 357-р.

Після прийняття НКРЕКП Розпорядження № 357-р, НЕК «Укренерго» листом від 05.01.2024 № 01/1152 надало відповідь на запит ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та повідомило, що розробка АКО (НЕК «Укренерго») форматів алгоритмів визначення погодинних обсягів прийому/віддачі електричної енергії до/з додаткових областей комерційного обліку буде можлива після прийняття Урядом України відповідних рішень по врегулювання питання моделі купівлі-продажу електричної енергії на територіях де ведуться (велися) бойові дії або на тимчасово окупованих територіях.

Таким чином ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на теперішній час **не може** виконати вимоги Розпорядження № 357-р **через відсутність розроблених АКО (НЕК «Укренерго») форм**, оскільки відповідно до постанови НКРЕКП від 31.05.2022 № 555 алгоритми визначення погодинних обсягів прийому/віддачі електричної енергії до/з додаткових областей комерційного обліку формуються **виключно відповідно до форм, розроблених АКО**.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Щодо ненадання компенсацій гр. _____, гр. _____ та ТОВ _____»

... Відповідно до підпункту 1 пункту 6.1 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 №375 (в редакції, яка діяла на момент недотримання гарантованих стандартів якості), ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зокрема у випадку нових приєднань – з дня укладання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Отже, необхідною умовою для реалізації вищезазначеної норми є наявність договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Проте, договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між АТ «Запоріжжяобленерго» та замовниками до сьогоднішнього дня не уклались...

Крім того, товариство інформувало Регулятора про те, що технічні умови гр. _____ були анульовані, а технічні умови ТОВ _____ втратили чинність, про що ОСР повідомляло замовників.

Також звертаємо увагу, що об'єкти гр. _____, які підлягають приєднанню знаходяться на тимчасово окупованій території, а саме у _____. Тому, надання компенсації даному замовнику буде можливо після деокупації території та укладання _____ договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії...

Вважаємо, що ненадання компенсації замовникам відбулось з причин, незалежних від АТ «Запоріжжяобленерго», через відсутність чинних договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

щодо несвоєчасного інформування НКРЕКП про стан врегулювання спірних питань із замовниками у строки встановлені постановою

У зв'язку з напруженою безпековою ситуацією та необхідністю отримання інформації про стан виконання постанов НКРЕКП №2168 від 25.11.2020, №726 від 28.04.2021, №1826 від 20.10.2021 (далі постанови) від структурних підрозділів АТ «Запоріжжяобленерго», які розташовані на тимчасово окупованих територіях, знаходженням працівників в простой, інформація про стан виконання постанов за період лютий – березень 2022 року була надана АТ «Запоріжжяобленерго» одночасно з інформацією про стан виконання постанов за квітень 2022 року листом від 06.05.2022.

... Після остаточної втрати зв'язку з структурними підрозділами АТ «Запоріжжяобленерго», інформацію про стан виконання зазначених постанов за травень 2022 року, можливо було надати листом лише 23.06.2022 тобто після надходження та опрацювання інформації...

На підставі викладеного, ОСР обґрунтовано вважає, що невчасне інформування НКРЕКП (до 10 числа щомісяця) відбулось з причин, незалежних від АТ «Запоріжжяобленерго», через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третіх осіб. Винні дії та/або бездіяльність Товариства відсутні, що виключає настання негативних наслідків у вигляді застосування

Регулятором заходів впливу.

Таким чином, невчасне інформування про стан виконання постанов (9 робочих днів) є незначним та таким, що суттєво не завдало НКРЕКП перешкод при здійсненні своїх повноважень в сфері енергетики та комунальних послуг та не призвело до настання негативних наслідків.

Щодо виконання пп.3. п. 2 постанови НКРЕКП від 20.10.2021 №1826 (гр. _____)

...Про врегулювання із Замовником в повному обсязі спірного питання, Товариство повідомляло Регулятора листом від 09.12.2022 №001-35/2742.

Щодо виконання постанови НКРЕКП від 16.09.2021 №1574 (гр. _____)

...29.05.2025 року Товариство листом №007-33/2910 повідомило НКРЕКП та відділ НКРЕКП у Запорізькій області про вчасне усунення порушень встановлених постановою НКРЕКП від 16.09.2021 року № 1574 з наданням копій підтверджуючих документів, тобто Товариством були повністю усунуті порушення до початку перевірки та останнього дня строку проведення планової перевірки...

Щодо виконання розпорядження НКРЕКП від 27.12.2023 №357-р

...Відповідно до положень пункту 6.3.4 пункту 6.3 глави 6 розділу X Кодексу системи передачі визначено, що перелік технічних параметрів та характеристик, а також форми надання інформації для ОСР оприлюднюються на власному вебсайті ОСП (ПрАТ «НЕК «Укренерго») в мережі Інтернет.

Відсутність розроблених АКО (НЕК «Укренерго») форм унеможливило розробку та застосування АТ «Запоріжжяобленерго» алгоритмів, та створило передумови для подання даних без алгоритмів...

Вже після прийняття НКРЕКП розпорядження №357-р, ПрАТ «НЕК «Укренерго» листом від 05.01.2024 №01/1152 надало відповідь на запит АТ «Запоріжжяобленерго» та повідомило Товариство, що розробка АКО (ПрАТ «НЕК «Укренерго») форматів алгоритмів визначення погодинних обсягів прийому/віддачі електричної енергії до/з додаткових областей комерційного обліку буде можлива після прийняття Урядом України відповідних рішень по врегулюванню питання моделі купівлі-продажу електричної енергії на територіях де ведуться (велися) бойові дії або на тимчасово окупованих територіях.

Тобто, НЕК «Укренерго» вищезазначеною відповіддю підтвердило правомірність позиції АТ «Запоріжжяобленерго» щодо неможливості надання алгоритмів через відсутність розроблених АКО (НЕК «Укренерго») форм, оскільки відповідно до Постанови НКРЕКП від 31.05.2022 №555 алгоритми визначення погодинних обсягів прийому/віддачі електричної енергії до/з додаткових областей комерційного обліку формуються виключно відповідно до форм, розроблених АКО.

Враховуючи, що станом на 01.06.2025 ПрАТ «НЕК «Укренерго» так і не розроблено формати алгоритмів визначення погодинних обсягів прийому/віддачі електричної енергії до/з додаткових областей комерційного обліку, а виконання Товариством розпорядження НКРЕКП від 27.12.2023 №357-р, знаходиться в прямій залежності від виконання АКО (ПрАТ «НЕК «Укренерго») своїх зобов'язань, Товариство звернулось до НКРЕКП із листом від 04.06.2025 №008-33/107 щодо продовження терміну виконання розпорядження НКРЕКП №357-р, яким просить встановити для АТ «Запоріжжяобленерго» наступний термін виконання вказаного розпорядження:

- протягом 30-денного терміну з дня оприлюднення ПрАТ «НЕК «Укренерго» форм алгоритмів визначення погодинних обсягів прийому/віддачі електричної енергії до/з додаткових областей комерційного обліку.

Щодо розрахунків з НЕК «Укренерго» за послуги з передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та за договором врегулювання небалансів

... Заборгованість що виникла в грудні 2021 року, та на початок 2022 року склала _____ грн за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно, була повністю сплачена в лютому 2022 року...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством не забезпечено своєчасне та у повному обсязі виконання рішень НКРЕКП, а саме постанов від 25.11.2020 № 2168,

від 16.09.2021 № 1574, від 20.10.2021 № 1826 та розпоряджень від 27.12.2022 № 132-р, від 27.12.2023 № 357-р.

3.	підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата своєчасно у повному обсязі сплачувати внески на регулювання протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним. (п. 1.7 Акта № 136, стор. 65)
Відповідно до Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491 (далі – Порядок № 491), на Ліцензіата покладено обов'язок щодо сплати внесків на регулювання, розрахованих у встановленому НКРЕКП порядку, та подання відповідному структурному підрозділу НКРЕКП звіту про сплату внеску на регулювання за формою, встановленою НКРЕКП. Відповідно до вимог пункту 7 Порядку № 491, внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним. За результатом аналізу платіжних доручень та виписок Казначейської служби встановлено, що Ліцензіатом сплачено внески на регулювання за III квартал 2022 року та IV квартал 2023 року з порушенням встановленого строку на 86 та 93 дні відповідно. Заборгованість зі сплати внесків на регулювання станом на 31.12.2024 відсутня. <u>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100 %).</u> <u>Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП за відповідне порушення, 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.</u>		
4.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 7 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії. у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку; у частині того, що виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку. в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну

пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024)	попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором; у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. <i>(п.п. 3.2 Акта № 136, стор. 106)</i>
<i>Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»</i> <i>Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії</i> Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі. Укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії є обов'язковою умовою надання Користувачам доступу до системи передачі. Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором. Відповідно до пункту 5.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць. Пунктом 5.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином: 1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму: 2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;	

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

Пунктом 5.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює **розрахунок за фактичний обсяг** Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком», або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (АКО). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно).

Підпунктом 3 пункту 8.3 Типового договору визначено, що **користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.**

Протягом 2021-2024 років, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» у ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» систематично виникала заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з передачі електричної енергії. Згідно з наданими платіжними документами **оплати здійснювались не своєчасно та не в повному обсязі.**

Станом на **31.12.2024** загальна сума заборгованості АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії складає _____ грн (з ПДВ).

Так, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **не здійснювало** у період з березня 2022 року по лютий 2023 року, з травня 2023 року по грудень 2023 року та з липня 2024 року по грудень 2024 року **часткову попередню оплату планової вартості послуги** (1-й, 2-й, 3-й, 4-й, 5-й плановий платіж) з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до пункту 1.2. Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Положеннями розділу 2 Договору визначено, що оплата послуг здійснюється за тарифом, який визначається Регулятором відповідно до затвердженої ним методики та оприлюднюється ОСП на своєму офіційному вебсайті <https://ua.energvy/>. Тариф застосовується з набрання чинності постановою, якою встановлено тариф, якщо більш пізній термін не визначено такою постановою.

Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах **часткової попередньої оплати вартості Послуги** за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електричної енергії на розрахунковий період.

Пункт 2.7 (у редакції Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що діяла до 11.11.2021) Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим.

Пункт 2.7 (у редакції, що діяла з 11.11.2021) Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком», або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Положеннями пункту 3.2.1 Договору встановлено, що **Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.**

Протягом 2021-2024 років, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО», у ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» систематично виникала заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договорами про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Згідно з наданими платіжними документами **оплати здійснювались не своєчасно та не в повному обсязі.**

Станом на **31.12.2024** загальна сума заборгованості АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління складає _____ грн (з ПДВ).

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **не здійснювало** у період з березня 2022 року по лютий 2023 року, з травня 2023 року по грудень 2023 року та з червня 2024 року по грудень 2024 року **часткову попередню оплату планової вартості послуги** (1-й, 2-й, 3-й, 4-й, 5-й плановий платіж) з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.

Щодо купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів

На підставі Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії (далі – Типовий договір), що є Додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) між ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії.

Відповідно до підпункту 7 пункту 3.5 Типового договору СВБ (учасник ринку) зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку.

Пунктом 5.1 Типового договору передбачено, що формування ОСП декадних звітів СВБ, місячних звітів СВБ, позапланових звітів СВБ, звітів про коригування, забезпечення СВБ коштів на рахунку ескроу СВБ відповідно до них, формування актів та списання ОСП коштів з рахунків ескроу СВБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП здійснюються відповідно до процедур та у строки, визначені Правилами ринку та цим Договором.

Станом на **31.12.2024** за договором **про врегулювання небалансів електричної енергії** обліковується **заборгованість** АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документу):

«... АТ «Запоріжжяобленерго» вживаються всі можливі заходи по недопущенню неналежного виконання своїх договірних зобов'язань, та, незважаючи на скрутний фінансовий стан, при надходженні обігових коштів Товариство в обов'язковому порядку здійснює оплату послуг, наданих НЕК «Укрেনерго» з передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-

технологічного) управління та послуг, наданих НЕК «Укренерго» з врегулювання небалансів електричної енергії.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 20 червня 2025 року заборгованість Товариства перед оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та послуг, наданих НЕК «Укренерго» з врегулювання небалансів електричної енергії складає _____ грн.

5.	підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 8.1 розділу 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175	у частині обов'язку ліцензіата надавати послуги з розподілу електричної енергії та доступ до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі за тарифами, встановленими НКРЕКП; яким визначено, що тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги. <i>(пун. 3.2 Акта № 136, стор. 136 – 142)</i>
----	---	---

Щодо договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з

01.05.2006 між ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та _____ (Споживач) було укладено договір про постачання електричної енергії № _____ (Договір постачання).

За умовами Договору постачання постачальник електричної енергії продає електричну енергію споживачу для забезпечення потреб електроустановок споживача з приєднаною потужністю, зазначеною у додатку № 1 «Обсяги постачання електричної енергії споживачу» вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього договору. Точки продажу електричної енергії визначаються додатком № 2 «Точки продажу електричної енергії споживачу».

Окремі пункти Договору постачання викладені із застереженням, а саме: пункти 2.2.2; 2.3.3; 4.1.1; 7.6; 9.2; додатки № 2 «Точки продажу електроенергії споживачу», № 5 «Графік зняття показів розрахункових засобів обліку електроенергії», № 6.1 «Перелік точок розрахункового обліку реактивної електроенергії», № 9 «Акт розмежування балансової належності електромереж», які визначають балансову належність електромереж та установок постачальника електроенергії та споживача на підставі їх майнових документів, та містять примітку «межа балансової належності (точка продажу) встановлена цим договором тимчасово до вирішення спору між постачальником електроенергії та споживачем по справах № 17/73д-26/141/06, № 14/110, № 22/350, № 39/205 та набрання чинності остаточного рішення судових інстанцій».

07.05.2007 рішенням Господарського суду Запорізької області у справі № 10/201/07, за позовною заявою ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до _____ про визнання недійсним Договору про постачання електричної енергії споживачу від _____ № _____, у зв'язку з тим, що встановлена межа балансової належності та точка продажу електричної енергії не відповідає вимогам законодавства, не знайдено підстав для задоволення позову Товариства. Постановою Запорізького апеляційного господарського суду від 14.08.2007 по справі № 10/201/07 апеляційну скаргу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на рішення Господарського суду Запорізької області від 07.05.2007 залишено без задоволення.

02.11.2007 рішенням Господарського суду Запорізької області у справі № 24/670/07 за позовною заявою _____ до Запорізької міської ради про визнання права власності за споживачем було визнано право власності на об'єкт нерухомого майна – підстанцію у складі ошаткування ВРУ _____ кВ, порталів та гнучких зв'язків від трансформаторів до реакторних, інвентарний № 31001315, у тому числі на елементи електричних мереж. Зазначене рішення Господарського суду Запорізької області не оскаржувалось.

16.12.2008 рішенням Господарського суду Запорізької області у справі № 8/531/08 за позовною заявою _____ до ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» про тлумачення умов Договору про постачання електричної енергії споживачу від _____ № _____, встановлено, що застереження щодо тимчасовості визначення межі балансової належності (точки продажу електроенергії) не мають враховуватися у правовідносинах, заснованих на договорі № 2020, оскільки внаслідок вирішення судових спорів встановлена межа балансової належності набула постійного характеру. Зазначене рішення Господарського суду Запорізької області не оскаржувалось.

На підставі вищевказаних судових рішень Споживачу встановлено I клас напруги та встановлено точку продажу електричної енергії на межі балансової належності – на ступені напруги 150 кВ, відповідно до оформленого Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін від 11.10.2010, а саме:

- на перших опорах ПЛ-_____ кВ № ..., включаючи 1 м дроту (тросу) від натяжних зажимів гірлянд ізоляторів у бік порталів ПС ...;
- по ошаткуванню _____ кВ ... – 1 м дроту від кріплення апаратного зажиму до вводів 150 кВ трансформаторів ...;
- по ошаткуванню _____ кВ ... від натяжних зажимів гірлянд ізоляторів прийомних порталів ПС ..., включаючи 1 метр дроту для _____ та виключаючи 1 м дроту ЗВЕМ у бік вводів

За поясненнями Ліцензіата, умови Договору постачання від 01.05.2006 № 2020 в частині визначення точки продажу на межі балансової належності, що розділяє електроустановки суб'єктів господарювання за ознаками права власності, були визначені з урахуванням рекомендацій Національної комісії регулювання електроенергетики, викладених у листі від 06.10.2011 вих. №7542/18/17-11.

Згідно з пунктом 2 постанови НКРЕКП від 14.03.2018 №312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії» (Правила) укладення договорів між споживачами та іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії відповідно до вимог Правил здійснюється шляхом приєднання споживачів до публічних договорів приєднання (договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, відповідних договорів про постачання електричної енергії) на умовах чинних договорів про постачання електричної енергії та про користування електричною енергією, укладених з відповідними постачальниками електричної енергії за регульованим тарифом, шляхом подання заяви-приєднання за формою, наведеною у додатку до Постанови.

На виконання вимог Правил, 07.12.2018 _____ було підписано Заяву-приєднання, відповідно до якої _____ з 01.01.2019 приєднався до «Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії» (далі – Договір розподілу), який розміщено на сайті <http://www.zoe.com.ua>, на умовах Договору про постачання електричної енергії № _____ від _____ року.

Враховуючи те, що Договором про постачання електричної енергії від _____ споживачу було встановлено I клас напруги, в Договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.01.2019 ПрАТ «ЗАПОРІЖАБРАЗІВ» було встановлено також I клас напруги.

Відповідно до пункту 12.9 Договору розподілу Додаток № 9 до Договору про постачання електричної енергії вважається Додатком № 8 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін», тому **під час укладання Договору розподілу цей додаток сторонами не переукладався.**

Згідно з Додатком № 8 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» на балансі Споживача знаходиться наступне обладнання ПС

1. Портالي проміжні кВ ...:
 - П-подібний металевий- 6 од.
 - Т-подібна з/б стійка з металевою перемичкою – 9 од.
 2. Ошинування гнучкого зв'язку кВ ... до прохідних ізоляторів будівлі ЗРУ- кВ (реакторних приміщень).
 3. Прийомні портали ПЛ- кВ ...:
 - П-подібний металевий – 4 од.
 - П-подібний залізобетонний – 2 од.
 4. Прийомні Ш-подібні металеві портали трансформаторів ... – 2 од.
 5. П-подібні металеві портали трансформаторів ... – 2 од.
 6. П-подібні металеві прийомні портали трансформаторів ... – 2 од.
 7. Заходи ПЛ- кВ ..., ПЛ- кВ
 8. Ошинування ВРУ- кВ до прийомних порталів трансформаторів
 9. Ошинування ВРУ- кВ від прийомних порталів ... до трансформаторів
 10. Роз'єднувачі ТН
 11. Трансформатори напруги: ТН Л....
 12. Трансформатори струму:
 13. АБ, ЩПС, ТВП, щити змінного струму, панель ЦС... включаючи автомати та запобіжники всіх приєднань. Фідера від ..., крім фідерів ... ПАТ «Запоріжжяобленерго», що живляться від
 14. Трансформатори струму кВ, кабельні струмові і оперативні ланцюги від ввідних вимикачів кВ, трансформаторів ... до панелей ... ПАТ «Запоріжжяобленерго» трансформаторів
 15. Споруди щита управління і всіх інших службових приміщень; системи опалювання, водопостачання, освітлення за огорожею ВРУ кВ ПС «....
- Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності між Оператором системи та Споживачем встановлена:
1. По стороні кВ:
 - на перших опорах ПЛ- кВ ... від ПС ..., включаючи 1 метр дроту (тросу) від натяжних зажимів гірлянд ізоляторів у бік порталів ПС ...;
 - по ошаткуванню кВ ... – 1 метр дроту від кріплення апаратного зажиму до вводів кВ трансформаторів
 - по ошаткуванню кВ ... від натяжних зажимів гірлянд ізоляторів прийомних порталів ПС ..., включаючи 1 метр дроту для _____
 2. По ошинуванню кВ ... – на вводах кВ.
 3. По ошинуванню кВ ... – на кріпленні до прохідних ізоляторів в ... з зовнішньої сторони.
 4. Для роз'єднувачів Л...; відокремлювачів: ОТ...; короткозамикачів КЗ-...; розрядників: РВ ... – на відстані 1 метру дроту від кріплення апаратного зажиму до переліченого обладнання.
 5. Для приєднань кВ – на кріпленнях кабельних наконечників.

Пунктом 8.1 Розділу 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 встановлено, що тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.

Споживачі та оператори установок зберігання енергії, які отримують електричну енергію від оператора системи розподілу на межі балансової належності номінальною напругою 27,5 кВ та вище, а також споживачі та оператори установок зберігання енергії, приєднані до шин електростанцій (за винятком суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел, а саме з енергії сонячного випромінювання, біогазу, біомаси, енергії вітру та мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), відносяться до 1 класу напруги.

Споживачі та оператори установок зберігання енергії, які отримують електричну енергію від оператора системи розподілу на межі балансової належності номінальною напругою нижче 27,5 кВ, відносяться до 2 класу напруги.

Клас напруги встановлюється споживачу та оператору установки зберігання енергії окремо за кожною межею балансової належності.

Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.

Розрахунок умовних одиниць енергетичного обладнання здійснюється відповідно до Розділу III Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 червня 2008 року № 691, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 08 серпня 2008 року за № 732/15423.

З огляду на вищевикладене та враховуючи Постанову НКРЕКП № 1175 від 05.10.2018 _____ як споживач, який отримує електричну енергію номінальною напругою 10 кВ (фактичне споживання електроенергії електроустановками _____ від ввідно-розподільчого пристрою напругою _____ кВ) та _____ кВ (транзит електроенергії та споживання трансформаторів напруги ТН-103, ТН-104), відносяться до 1 та 2 класу напруги.

Відповідно до вимог статті 188 Господарського кодексу України внесення змін до умов укладеного договору (зокрема, договору споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії з метою зміни схеми обліку електричної енергії на об'єктах) здійснюється за згодою сторін або за рішенням суду.

НКРЕКП листом від 16.11.2023 вих. №12401/17.1.2/7-23 повідомило, що клас напруги встановлюється споживачу та оператору установки зберігання енергії окремо за кожною межею балансової належності.

У зв'язку з отриманням зазначених роз'яснень НКРЕКП щодо встановлення класу напруги для _____ окремо за кожною межею балансової належності, з метою приведення умов Договору розподілу у відповідність до вимог нормативно-правових актів з урахуванням існуючих індивідуально-технічних особливостей споживача, 08.12.2023 на адресу _____ листом від 07.12.2023 вих. № 73-71/566 направлено проєкт Додаткової угоди від 07.12.2023 № 7 про внесення змін до Договору розподілу.

Відповідно до проєкту вказаної додаткової угоди пропонувалися, зокрема, внесення наступних змін до умов договору та з урахуванням чинної організації комерційного обліку електричної енергії _____ :

- на виконання вимог пункту 2.4.2 Правил величини договірних потужностей _____, що споживають електричну енергію по 1 та 2 класу напруги, в умовах Додаткової угоди були ідентифіковані виходячи із чинних умов договору та проєктної документації електрозабезпечення об'єкта. Так, відповідно до Акту розмежування, проєктної схеми та умов договору обсяг споживання електричної енергії на стороні _____ кВ, що відповідає обсягу споживання електричної енергії по 1 класу напруги є обсягом споживання трансформаторів напруги ... Інше обладнання споживача, приєднане на стороні _____ кВ, входить до комплексу взаємопов'язаних устаткування і споруд, призначених для розподілу енергії та не ідентифіковане як споживання електричної енергії згідно положень Правил. Інша договірна потужність споживача віднесена до споживання за 2 класом напруги з урахуванням приєднання силового обладнання _____ за межею балансової належності на стороні _____ кВ;

- по існуючій площадці вимірювання _____ залишаються без змін віднесення обсягів споживання до 1 класу напруги та ЕІС-код площадки Зазначені умови не переглядаються у зв'язку з тим, що з 2006 року і по теперішній час підстанція разом із обладнанням _____ в розумінні нормативно-правових актів є електроустановкою. Відповідно до положень чинних Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених

Наказом Міністерства палива та енергетики України від 25.07.2006 № 258 (із змінами), електроустановка – це комплекс взаємопов’язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу чи споживання електричної енергії. При цьому по існуючій на момент оформлення Додаткової угоди по площадці вимірювання, віднесеній до 1 класу напруги, вносяться уточнення щодо споживачів по 1 класу напруги. Як зазначалось раніше, відповідно до існуючих умов договору, однолінійної схеми (Додаток № 9 до Договору розподілу) та Акту розмежування (Додаток № 8 до Договору розподілу) споживачами на стороні кВ є існуючі трансформатори напруги ТН... (ЕІС-код ...). При цьому обсяги споживання ТН... (ЕІС-код ...) та код відповідної площадки вимірювання по 1 класу (ЕІС-код ...) були визначені умовами Договору в Додатку № 3 (в редакції Додаткової угоди від 02.02.2023 № 6, яка була підписана з боку _____ у повному обсязі без заперечень).

- з метою відокремлення обсягів споживання електроенергії за 2 класом напруги в умовах Додаткової угоди пропонується включення до умов Договору розподілу додаткової площадки вимірювання за 2 класом напруги (по межі балансової належності на стороні кВ та обліку електричної енергії за даною додатковою площадкою по встановленим/існуючим комерційним облікам споживача). Існуючі (встановлені) лічильники в умовах Додаткової угоди пропонується використовувати для обліку електроенергії за 2 класом напруги у зв’язку з тим, що потужність споживачів, які залишається поза обліком на 1 класі напруги, – на стороні кВ відповідає обсягам споживання трансформаторів напруги ТН-... та визначається виходячи з потужності струмоприймачів споживача та часу їх роботи згідно з вимогами пункту 2.3.15 Правил.

12.12.2023 проект зазначеної Додаткової угоди було одержано _____ .

07.02.2024 НКРЕКП листом від 07.02.2024 вих. №1418/17.3.1/7-24 за результатами розгляду звернення _____ від 19.12.2023 №14/2033 та від 25.12.2023 №14/2067 щодо обґрунтованості вимог Товариства в частині підписання Додаткової угоди від 07.12.2023 № 7 повідомило наступне:

згідно з пунктом 5.1.1 глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – Кодекс), усі точки комерційного обліку мають бути оснащені вузлами обліку, крім випадків, передбачених цим Кодексом. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку необхідно здійснювати відповідно до вимог цього Кодексу, Правил, Правил улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.07.2017 №476 (далі – ПУЕ), та проектних рішень.

Відповідно до пунктів 5.1.4 та 5.1.5 глави 5.1 розділу V Кодексу вузол обліку та відповідні точки вимірювання в електричних мережах мають розміщуватися на комерційній межі учасників ринку, якщо з технічної або економічної причин установа вузла обліку на комерційній межі недоцільне, то за взаємною згодою сторін з урахуванням вимог цього Кодексу вузол обліку може бути розміщений не на комерційній межі, але якнайближче до неї. Водночас місце його розміщення має обиратись таким чином, щоб забезпечити мінімальні втрати активної електричної енергії в електричній мережі від точки вимірювання до комерційної межі відповідного об’єкта.

У разі розміщення вузла обліку не на комерційній межі фактичні обсяги електричної енергії в ТКО мають визначатися на основі результату вимірювання електричної енергії в точці вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії елементах електричних мереж між точкою вимірювання та ТКО, що визначаються відповідно до методологічних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та взаємоузгоджених алгоритмів формування даних комерційного обліку (пункт 5.1.6 глава 5.1 розділ V Кодексу).

Тобто, визначення обсягів електричної енергії у розрахунковий спосіб та за даними лічильника комерційного обліку електричної енергії, здійснюється залежно від порядку (схеми) встановлення вузлів обліку електричної енергії.

12.01.2024 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом від 12.01.2024 вих. №007-52/155 повідомило, що з метою відокремлення обсягів споживання _____ електроенергії додатково за 2 класом напруги Додатковою угодою пропонується внести зміни до умов Договору з метою створення додаткової площадки вимірювання.

22.02.2024 листом від 22.02.2024 вих. №14/332 _____ повідомило ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», що не вбачає підстав для перегляду договірних відносин між ОСР та споживачем у частині зміни класу напруги споживача з 1-го на 2-й.

У зв'язку з цим, 09.05.2024 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» звернувся до Господарського суду Запорізької області із позовною заявою № 33-33/40 до _____ про внесення змін до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № _____ від _____ шляхом визнання додаткової угоди № _____ від _____ (справа № 908/1431/24).

На момент проведення перевірки розгляд судової справи № 908/1431/24 триває у Господарському суді Запорізької області.

Відокремлення обсягів споживання електроенергії за 1 та 2 класом напруги в умовах Додаткової угоди № _____ від _____ можливо лише після набрання законної сили рішення судових органів з цього питання.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документу):

«...16.11.2023 листом вих. №12401/17.1.2/7-23 НКРЕКП, зазначило, що клас напруги встановлюється споживачу та оператору установки зберігання енергії окремо за кожною межею балансової належності.

У зв'язку з отриманням зазначених роз'яснень НКРЕКП щодо, встановлення класу напруги для ПрАТ «Запоріжжяобленерго» окремо за кожною межею балансової належності, в порядку ст. 188 ГК України, з метою приведення умов Договору у відповідність до вимог нормативно-правових актів, з урахуванням існуючих індивідуально-технічних особливостей споживача, 08.12.2023 на адресу _____ було направлено проєкт Додаткової угоди від 07.12.2023 №7 про внесення змін до Договору (з додатками 2, 2.1., 3, 15.2).

22.02.2024 вих. №14/332 _____ повідомило, що не вбачає підстав для перегляду існуючих договірних відносин у частині зміни класу напруги споживача з першого на другий.

Таким чином, у зв'язку з наведеною поведінкою споживача, у травні 2024 АТ «Запоріжжяобленерго» було змушене звернутись до суду за захистом своїх порушених прав та інтересів.

Отже, в провадженні господарського суду Запорізької області знаходиться справа №908/1431/24, за позовом ПАТ «Запоріжжяобленерго» до _____ про внесення змін до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____ № _____ шляхом визнання додаткової угоди від _____ № _____ укладеної в редакції АТ «Запоріжжяобленерго», що зокрема, стосується зміни класу напруги споживача.

Станом на червень 2025, провадження у справі №908/1431/24 зупинено до набрання законної сили судового рішення у справі № 908/1450/13.

В межах судового розгляду, судом підлягає встановленню факт правомірності/неправомірності визначення відповідного класу напруги _____».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відокремлення обсягів споживання електроенергії за 1 та 2 класом напруги в умовах Додаткової угоди № _____ від _____ можливо лише після набрання законної сили рішення судових органів з цього питання.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшувочними обставинами вчиненого порушення є сприяння виявленню правопорушення Регулятором (**зменшення на 10 %**).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП за порушення вищезазначених пунктів, **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 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пунктів 2.1 та 2.2 постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання»	щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання; у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %. <i>(п. 3.5 Акта № 136, стор. 159)</i>
----	--	--

Главою 2 постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання» (Постанова НКРЕКП № 375) визначено стандарти якості надання послуг ОСР. Так відповідно пункту 2.1 глави 2 постанови НКРЕКП № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:
 рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд, відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році – не менше 75 %;
 відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10 %.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР за 2021-2024 роки

Стандарт	Загальні стандарти				
	встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання 2021 рік	фактичний рівень виконання 2022 рік	фактичний рівень виконання 2023 рік	фактичний рівень виконання 2024 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд	не менше 75	77,36 %	77,85 %	79,72 %	74,78
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	не більше 10	7,75 %	6,26 %	3,80 %	5,58 %

Таким чином, Ліцензіатом не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР, а саме **рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд у 2024 році.**

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документу):

«...В 2024 році, рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд склав 74,78%, що на 0,22 % нижче встановленого стандарту..

Згідно переліку визначеного наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22.12.2022 №309, більша частина Запорізької області, є територіями на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окуповані Російською Федерацією.

Пошкодження і руйнування об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури на всій території України, які є критично важливими для життєдіяльності суспільства, постійна загроза застосування агресором тактики масованих повітряних ударів по цих об'єктах, негативно впливає на господарську діяльність Ліцензіата.

Крім того, впродовж 2024 року, зокрема у м. Запоріжжі застосовувались тривалі графіки погодинного вимкнення електричної енергії, що спричиняло перевантаження кол-центру АТ «Запоріжжяобленерго» у зв'язку з тривалим часом очікування на лінії або відсутності швидких відповідей операторами.

Разом з тим, відповідно наказу ПАТ «Запоріжжяобленерго» від 30.09.2024 № 565/од, після отримання сигналу «повітряна тривога», працівники Товариства мають перейти до укриття або у більш безпечне місце у приміщенні, тобто залишити робоче місце.

Зазначені обставини й стали причиною відхилення від загального стандарту якості надання послуг ОСР на 0,22% у 2024 році.

Виходячи зі статистичних звітів за 2024 рік, рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд склав 85,16% за I квартал 2024, 68,23% за II, 69,54% за III та 76,20% за IV квартал 2024 відповідно.

З наведеного аналізу беззаперечно вбачається, що зниження рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд, відбувалось виключно під час застосування ГПВ та інших негативних явищ обумовлених воєнним станом. З настанням більш безпечної ситуації, рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд, досягав/перевищував встановлений стандарт...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством в умовах застосування тривалих графіків погодинного вимкнення електричної енергії та інших негативних явищ обумовлених воєнним станом у 2022 – 2023 роках забезпечило рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) не менше 75 %.

7.	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 9 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (Порядок № 352)	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу; яким встановлено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема отримання рахунка на сплату плати за тимчасове приєднання, відображення інформації щодо оплати замовником послуги з тимчасового приєднання, отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом, подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу, заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії. (п.п. 3.22 Акта № , стор. 254-256)
----	--	---

Інформація щодо особистого кабінету замовників послуг з приєднання

Відповідно до вимог пункту 4.10.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, Товариством розроблено і впроваджено сервіс «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» (сервіс «Особистий кабінет замовника») на власному вебсайті Товариства.

Пунктом 9 Порядку № 352 визначено, що з метою отримання замовником інформації в режимі онлайн щодо організаційних та технічних заходів, які здійснюються оператором системи розподілу для надання послуги з тимчасового приєднання, оператор системи розподілу має не пізніше ніж на другий робочий день після реєстрації заяви забезпечити замовнику послуги з тимчасового приєднання доступ до особистого кабінету на офіційному вебсайті оператора в мережі Інтернет шляхом направлення електронною поштою або SMS повідомлення на номер мобільного телефону замовника інформації про логін та пароль для доступу до особистого кабінету.

Сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість:

відображення поданої замовником заяви про тимчасове приєднання та доданих до неї документів;

підписання договору про тимчасове приєднання електроустановок до електричних мереж та технічних умов на тимчасове приєднання кваліфікованим електронним підписом;

отримання рахунка на сплату плати за тимчасове приєднання;

відображення інформації щодо оплати замовником послуги з тимчасового приєднання;

інформування замовника про стан надання оператором системи розподілу послуги з тимчасового приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються оператором для надання послуги з тимчасового приєднання замовнику;

отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом;

подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу, заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.

Під час здійснення перевірки функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» було визначено, що **сервіс «Особистий кабінет замовника» не в повній мірі відображає всі необхідні функції, зокрема відсутні такі функції:**

отримання рахунка на сплату плати за тимчасове приєднання;

відображення інформації щодо оплати замовником послуги з тимчасового приєднання;

отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом;

подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу, заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«...Товариством забезпечений споживачам доступ до сервісів особистий кабінет замовника ППКО та замовника послуг з приєднань до електричних мереж АТ «Запоріжжяобленерго».

На даний час сервіс реалізований за допомогою системи електронного документообігу Товариства iDoc в межах поточного бюджету товариства.

Впровадження відсутнього функціоналу потребує значного часу.

Відсутній функціонал наразі знаходиться на етапі розробки/впровадження.

Водночас, Товариством для прискорення реалізації повноцінного функціоналу особистого кабінету розглядається функціонал програмного комплексу документообігу «Megapolis.DocNet».

У найближчий період часу буде закінчено проведення детального аналізу цього комплексу та у разі потреби розглянута можливість закладання коштів для впровадження повного переліку сервісів особистого кабінету на 2025-2026 роки. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що перевіркою встановлено відсутність у сервісі «Особистий кабінет замовника» наступних функцій:

отримання рахунка на сплату плати за тимчасове приєднання;

відображення інформації щодо оплати замовником послуги з тимчасового приєднання;

отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом;

подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу, заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 30.07.2025 № 1571/17-25 зазначає що урахувуючи зафіксовані в Акті перевірки порушення у рішенні НКРЕКП мають бути зокрема зобов'язання усунути порушення вимог пункту 9 Порядку в частині забезпечення функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» згідно з вимогами Порядку, зокрема в частині забезпечення можливості замовнику отримання рахунка на сплату плати за тимчасове приєднання, відображення інформації щодо оплати замовником послуги з тимчасового приєднання, отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом, подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу, заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії та до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП про усунення виявлених порушення з наданням підтвердних матеріалів.

8.	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу; яким визначено, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. <i>(п.п. 3.22 Акта № 136, ст. 272 – 335)</i>
----	--	---

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий Товариством відповідно до вимог пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (Методика), із наростаючим підсумком, було встановлено, що Товариства у Звіті **по 635 замовникам** зазначено, що **оплата** коштів замовником за договором про приєднання здійснена у розмірі **100 %**, при цьому **послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана**.

Комісією з перевірки проаналізовано надану Ліцензіатом інформацію зазначених замовників та встановлено, що ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» **порушено** вимоги законодавства та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **по 332 замовникам, по яких на момент перевірки послуга з приєднання не надана**, по інших 303 замовникам порушень не встановлено (наявні акти приймання-передавання послуги з приєднання, смерть замовника, розірвання договору з приєднання, не сплачено послугу з приєднання, об'єкт знаходиться на тимчасово окупованій території тощо).

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документу):

« ... Враховуючи те, що **68** об'єктів послуги з приєднання не є предметом перевірки згідно рішення НКРЕКП від 13.11.2024 року № 1940, та Посвідчення на проведення планової перевірки від 02.05.2025 № 199, продовження строків по 47 договорам надання послуг з приєднання замовникам, підтвердження довідками по 33 замовникам надання послуги з приєднання, не здійснення органами місцевого самоврядування заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики по 5 замовникам, а також знаходженням **294** об'єктів замовників послуги з приєднання на тимчасово окупованій території, знаходженням документів по 216 договорам приєднання на тимчасово окупованих територіях, вважаємо що з боку АТ “Запоріжжяобленерго” відсутні порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, а також підпункту 2.1.3 пункту 2.1 розділу II Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, що втратила чинність 18.04.2018).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за даними Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2024 рік з 635 замовників послуги з приєднання, які здійснили оплату коштів за договором про приєднання здійснена у розмірі 100 %, не отримали послугу із стандартного приєднання до електричних мереж 332 замовники.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 30.07.2025 № 1571/17-25 зазначає, що ураховуючи зафіксовані в Акті перевірки порушення у рішенні НКРЕКП мають бути зокрема зобов'язання надати 332 замовникам, зазначених у таблиці 3.22.28 Акта перевірки, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг з приєднання в установленому законодавством порядку, про що у строк до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП про усунення виявлених порушення з наданням підтвердних матеріалів.

9.	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 8 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (Порядок № 352)	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу; відповідно до якого до заяви про тимчасове приєднання додаються такі документи: 1) для юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців: копія витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (далі - ЄДР), або копія довідки/виписки з ЄДР, для фізичних осіб: копії паспорта та довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків; 2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником; 3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна; 4) лист суб'єкта господарювання про згоду приєднати електроустановки замовника до власних електричних
----	--	--

		мереж у рахунок тимчасового зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання (у разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання); 5) графічні матеріали у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше); 6) довідка військової адміністрації, що підтверджує використання об'єкта для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Міністерства промисловості та торгівлі, а також підприємств Акціонерного товариства «Українська оборонна промисловість», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (у разі наявності) із зазначенням у ній функціонального призначення об'єкта, що планується тимчасово приєднати до електричних мереж, а також обґрунтувань доцільності надання послуги з тимчасового приєднання такого об'єкта першочергово, у пріоритетному порядку та безкоштовно. 7) лист центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики, що підтверджує відповідність електроустановок замовника абзацу четвертому пункту 4 цієї постанови. <i>(п. 3. 22 Акта № 166, стор. 338 – 344)</i>
Щодо приєднання установок зберігання енергії Пунктом 6 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу установок зберігання енергії передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Пунктом 3 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (у редакції, що була чинна з 29.08.2023) встановлено зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію окремих положень Кодексу систем розподілу, а саме: - глави 4.1, крім пунктів 4.1.3-4.1.10, 4.1.12-4.1.17, 4.1.24-4.1.25, 4.1.27-4.1.37, 4.1.41 цієї глави; - глави 4.2, крім пунктів 4.2.6, 4.2.7 цієї глави; - глави 4.3, крім пунктів 4.3.3, 4.3.8-4.3.11 цієї глави; - глави 4.4; - глави 4.5, крім пунктів 4.5.2-4.5.4, 4.5.7, 4.5.9-4.5.11 цієї глави; - глави 4.11, крім пунктів 4.11.4-4.11.6 цієї глави.		

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (у редакції, що була чинна з 29.11.2023) визначено, що положення абзаців третього - сьомого та одинадцятого - п'ятнадцятого пункту 3.2 глави 3 Методики № 1965 не застосовуються на період дії в Україні воєнного стану.

Пунктом 4 (у редакції, що була чинна до 29.11.2023) та пунктом 5 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 встановлено операторам систем розподілу здійснювати надання послуг з приєднання електроустановок замовників, що звернулись із заявою про приєднання після 24.02.2022, відповідно до Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу (Порядок № 352).

Відповідно до пункту 6 Порядку № 352 послуга з тимчасового приєднання надається оператором системи розподілу на підставі договору про тимчасове приєднання, що укладається між замовником послуги з тимчасового приєднання та оператором системи розподілу.

Відповідно до пункту 8 Порядку № 352 до заяви про тимчасове приєднання додаються такі документи:

1) для юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців: копія витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (далі - ЄДР), або копія довідки/виписки з ЄДР,

для фізичних осіб: копії паспорта та довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків;

2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;

3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна;

4) лист суб'єкта господарювання про згоду приєднати електроустановки замовника до власних електричних мереж у рахунок тимчасового зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання (у разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання);

5) графічні матеріали у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);

6) довідка військової адміністрації, що підтверджує використання об'єкта для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Міністерства промисловості та торгівлі, а також підприємств Акціонерного товариства «Українська оборонна промисловість», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (у разі наявності) із зазначенням у ній функціонального призначення об'єкта, що планується тимчасово приєднати до електричних мереж, а також обґрунтувань доцільності надання послуги з тимчасового приєднання такого об'єкта першочергово, у пріоритетному порядку та безкоштовно.

7) лист центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики, що підтверджує відповідність електроустановок замовника абзацу четвертому пункту 4 цієї постанови.

Згідно абзацу другого пункту 10 Порядку № 352 **оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання**, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Пункт 14 Порядку № 352 визначає наступне:

Замовник у строк не більше 5 календарних днів з дати отримання від оператора системи розподілу проєкту договору про тимчасове приєднання та технічних умов на тимчасове приєднання обирає із запропонованих оператором системи розподілу точок приєднання, приймає рішення про сторону, відповідальну за будівництво лінійної частини приєднання з обраною точкою приєднання,

яка розташовується на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), та повідомляє оператора системи розподілу про прийняте рішення.

Оператор системи розподілу протягом одного календарного дня з дня отримання такого повідомлення надає замовнику скоригований та підписаний остаточний варіант договору про тимчасове приєднання з урахуванням обраної замовником точки приєднання, який підписується замовником разом з виданими технічними умовами, та повертається оператору системи розподілу для реєстрації.

Замовник сплачує виставлений оператором системи розподілу рахунок вартості надання послуги тимчасового приєднання (у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки) та прийняття рішення про будівництво лінійної частини приєднання оператором системи розподілу).

У разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки) та прийняття рішення про будівництво лінійної частини приєднання оператором системи розподілу остаточна вартість надання послуги з тимчасового приєднання визначається за фактичними витратами, понесеними оператором системи розподілу під час надання послуги з тимчасового приєднання.

Якщо замовник не оплатив виставлений оператором системи розподілу рахунок вартості надання послуги тимчасового приєднання (у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки) та прийняття рішення про будівництво лінійної частини приєднання оператором системи розподілу) протягом 20 днів з дня отримання відповідного рахунка договір про тимчасове приєднання вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності. У разі отримання оператором системи розподілу коштів від такого замовника після визначеного терміну оператор системи розподілу ініціює повернення зазначених коштів замовнику шляхом направлення повідомлення у спосіб, указаний замовником у заяві про тимчасове приєднання.

Пунктом 18 Порядку № 352 встановлено, що у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить, як правило, 10 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання відповідно до договору про тимчасове приєднання. Інший строк надання послуги з тимчасового приєднання встановлюється сторонами у договорі про тимчасове приєднання.

Відповідно до положень пункту 19 Порядку № 352 факт надання послуги з тимчасового приєднання підтверджується актом надання послуги з тимчасового приєднання. Факти влаштування вузла обліку та введення його в облік підтверджується актом введення в експлуатацію та актом його пломбування.

Відповідно до статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Крім того, пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), визначено, що ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі - станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та визначено особливості оплати замовниками послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності.

З метою отримання замовником послуги з приєднання установок зберігання енергії та/або станцій зарядки електромобілів без плати за приєднану потужність між ОСР та замовником має бути укладена додаткова угода до договору про приєднання, яка містить зобов'язання замовника щодо: розроблення та погодження з ОСР проєкту внутрішнього електропостачання об'єктів замовника;

надання замовником ОСР до завершення процедури приєднання паспорту на електроустановки, призначення яких - станція зарядки електромобілів та/або установка зберігання енергії.

Первинне підключення станцій зарядки електромобілів та/або установок зберігання енергії замовників до електричної мережі здійснюється виключно за наявності підключеної до внутрішніх електричних мереж станцій зарядки електромобілів та/або установок зберігання енергії відповідно, відповідності схеми їх підключення розроблених та погоджених ОСР проєктній документації.

Щодо приєднання установок зберігання енергії ТОВ _____

22.08.2023 ТОВ _____ (далі – Замовник) звернулось до ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, з замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, для приєднання установок зберігання енергії потужністю _____ кВт, ємністю _____ кВт/год.

До заяви про тимчасове приєднання Замовником було додано наступні документи:

- довіреність щодо уповноваження гр. ... представляти інтереси Замовника в ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;

- виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;

- наказ про призначення ... директором ТОВ _____

- рішення щодо створення ТОВ _____;

- витяг з реєстру платників податку на додану вартість;

- Статут ТОВ _____;

- технічна документація та однолінійна схема підключення електроустановки.

31.08.2023 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було надано Замовнику технічні умови тимчасового приєднання від _____ № _____ та укладено Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу (що відповідає нестандартному типу приєднання згідно з вимогами Кодексу систем розподілу) від _____ № _____ (далі – Договір).

Відповідно до технічних умов на нестандартне приєднання від _____ № _____ Замовник обрав точку приєднання із встановленням точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу.

Згідно з пунктом 4.1.2 Договору вартість плати за тимчасове приєднання становить _____ грн коп. (_____ гривень _____ копійок).

01.04.2024 між Замовником та ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду № _____ до Договору про тимчасове приєднання від _____ № _____, відповідно до якої строк дії Договору до _____.

31.12.2024 між Замовником та ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду № _____ до Договору про тимчасове приєднання від _____ № _____, відповідно до якої строк дії Договору до _____.

Також, відповідно до пункту 14 технічних умов від _____ № _____

Замовником погоджено встановлення точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (переоснащення) мереж оператора системи розподілу

Таким чином, Ліцензіат плату за приєднання не нараховував, проєкту документацію на будівництво (реконструкцію) мереж зовнішнього електропостачання не розробляв.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання, встановлено, що **не було додано копію документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна та графічні матеріали у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання.**

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено із Замовником Договір про тимчасове приєднання від _____ № _____, на підставі заяви до якої Замовником **не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 8 Порядку тимчасового приєднання.**

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470, пункту 8 Порядку

Щодо приєднання установок зберігання енергії ТОВ

10.01.2024 ТОВ _____ (далі – Замовник) звернулось до ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, з замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, для приєднання установок зберігання енергії потужністю _____ кВт, ємністю _____ кВт/год.

До заяви про тимчасове приєднання Замовником було додано наступні документи:

- довіреність щодо уповноваження ... представляти інтереси Замовника в ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;

- виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;

- наказ про призначення ... директором ТОВ _____;

- рішення щодо створення ТОВ _____;

- витяг з реєстру платників податку на додану вартість;

- Статут ТОВ _____;

- технічна документація та однолінійна схема підключення електроустановки.

08.01.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було надано Замовнику технічні умови тимчасового приєднання від _____ № _____ та укладено Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу (що відповідає нестандартному типу приєднання згідно з вимогами Кодексу систем розподілу) від _____ № _____ (далі – Договір).

Відповідно до технічних умов на нестандартне приєднання від _____ № _____ Замовник обрав точку приєднання із встановленням точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу.

Згідно з пунктом 4.1.2 Договору вартість плати за тимчасове приєднання становить _____ грн коп. (_____ гривень _____ копійок).

_____ між Замовником та ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду № _____ до Договору про тимчасове приєднання від _____ № _____, відповідно до якої строк дії Договору до _____.

_____ між Замовником та ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду № _____ до Договору про тимчасове приєднання від _____ № _____, відповідно до якої строк дії Договору до _____.

Також, відповідно до пункту 14 технічних умов від _____ № _____ Замовником погоджено встановлення точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (переоснащення) мереж оператора системи розподілу....

Таким чином, Ліцензіат плату за приєднання не нараховував, проектну документацію на будівництво (реконструкцію) мереж зовнішнього електропостачання не розробляв.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що **до заяви приєднання не було додано копію документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна та графічні**

матеріали у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання.

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено із Замовником Договір про тимчасове приєднання від _____ № _____, на підставі заяви до якої Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 8 Порядку тимчасового приєднання.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 8 Порядку № 352.

Щодо приєднання установок зберігання енергії ТОВ _____

29.12.2023 ТОВ _____ (далі – Замовник) звернулось до ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, з замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, для приєднання установок зберігання енергії потужністю _____ кВт, ємністю _____ кВт/год.

До заяви про тимчасове приєднання Замовником було додано наступні документи:

- довіреність щодо уповноваження гр. ... представляти інтереси Замовника в ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;

- виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;

- наказ про призначення ... директором ТОВ _____;

- рішення щодо створення ТОВ _____;

- витяг з реєстру платників податку на додану вартість;

- Статут ТОВ _____;

- технічна документація та однолінійна схема підключення електроустановки.

_____ на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було надано Замовнику технічні умови тимчасового приєднання від _____ № _____ та укладено Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу (що відповідає нестандартному типу приєднання згідно з вимогами Кодексу систем розподілу) від _____ № _____ (далі – Договір).

Відповідно до технічних умов на нестандартне приєднання від _____ № _____ Замовник обрав точку приєднання із встановленням точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу.

Згідно з пунктом 4.1.2 Договору вартість плати за тимчасове приєднання становить _____ грн коп. (_____ гривень копійок).

_____ між Замовником та ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду №б/н до Договору про тимчасове приєднання від _____ № _____, відповідно до якої строк дії Договору до _____.

_____ між Замовником та ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду №б/н до Договору про тимчасове приєднання від _____ № _____, відповідно до якої строк дії Договору до _____.

Також, відповідно до пункту 14 технічних умов від _____ № _____ Замовником погоджено встановлення точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (переоснащення) мереж оператора системи розподілу ...

Таким чином, Ліцензіат плату за приєднання не нараховував, проєктну документацію на будівництво (реконструкцію) мереж зовнішнього електропостачання не розробляв.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що до заяви приєднання не було додано копію документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна та графічні матеріали у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання.

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено із Замовником Договір про тимчасове приєднання від _____ № _____, на підставі заяви до якої Замовником не було

додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 8 Порядку тимчасового приєднання.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 8 Порядку № 352.

Щодо приєднання установок зберігання енергії ТОВ _____

29.12.2023 ТОВ _____ (далі – Замовник) звернулось до ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, з замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, для приєднання установок зберігання енергії потужністю _____ кВт, ємністю _____ кВт/год.

До заяви про тимчасове приєднання Замовником було додано наступні документи:

- довіреність щодо уповноваження гр. ... представляти інтереси Замовника в ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;

- виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;

- наказ про призначення ... директором ТОВ _____;

- рішення щодо створення ТОВ _____;

- витяг з реєстру платників податку на додану вартість;

- Статут ТОВ _____;

- технічна документація та однолінійна схема підключення електроустановки.

_____ на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було надано Замовнику технічні умови тимчасового приєднання від _____ № _____ та укладено Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу (що відповідає нестандартному типу приєднання згідно з вимогами Кодексу систем розподілу) від _____ № _____ (далі – Договір).

Відповідно до технічних умов на нестандартне приєднання від _____ № _____ Замовник обрав точку приєднання із встановленням точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу.

Згідно з пунктом 4.1.2 Договору вартість плати за тимчасове приєднання становить _____ грн _____ коп. (_____ гривень _____ копійок).

_____ між Замовником та ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду № _____ до Договору про тимчасове приєднання від _____ № _____, відповідно до якої строк дії Договору до _____.

_____ між Замовником та ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду №б/н до Договору про тимчасове приєднання від _____ № _____, відповідно до якої строк дії Договору до _____.

Також, відповідно до пункту 16 технічних умов від _____ № _____ Замовником погоджено встановлення точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (переоснащення) мереж оператора системи розподілу

Таким чином, Ліцензіат плату за приєднання не нараховував, проєкту документацію на будівництво (реконструкцію) мереж зовнішнього електропостачання не розробляв.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що до заяви приєднання не було додано копію документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна та графічні матеріали у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання.

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено із Замовником Договір про тимчасове приєднання від _____ № _____, на підставі заяви до якої Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 8 Порядку тимчасового приєднання.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 8 Порядку № 352.

Щодо приєднання установок зберігання енергії ТОВ _____

ТОВ _____ (далі – Замовник) звернулось до ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, з замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, для приєднання установок зберігання енергії потужністю _____ кВт, ємністю _____ кВт/год. _____ на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було надано Замовнику технічні умови тимчасового приєднання від _____ № _____ та укладено Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу (що відповідає нестандартному типу приєднання згідно з вимогами Кодексу систем розподілу) від _____ № _____ (далі – Договір).

До заяви про тимчасове приєднання Замовником було додано наступні документи:

- довіреність щодо уповноваження гр. ... представляти інтереси Замовника в ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;

- виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;

- наказ про призначення ... директором ТОВ _____;

- рішення щодо створення ТОВ _____;

- витяг з реєстру платників податку на додану вартість;

- Статут ТОВ _____;

- технічна документація та однолінійна схема підключення електроустановки.

Відповідно до технічних умов на нестандартне приєднання від _____ № _____ Замовник обрав точку приєднання із встановленням точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу.

Згідно з пунктом 4.1.2 Договору вартість плати за тимчасове приєднання становить _____ грн коп. (_____ гривень _____ копійок).

14.05.2024 між Замовником та ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду № _____ до Договору про тимчасове приєднання від _____ № _____, відповідно до якої строк дії Договору до - _____.

31.12.2024 між Замовником та ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду № _____ до Договору про тимчасове приєднання від _____ № _____, відповідно до якої строк дії Договору до 31.12.2025.

Також, відповідно до пункту 14 технічних умов від _____ № _____ Замовником погоджено встановлення точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (переоснащення) мереж оператора системи розподілу - _____. Таким чином, Ліцензіат плату за приєднання не нараховував, проєктну документацію на будівництво (реконструкцію) мереж зовнішнього електропостачання не розробляв.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що до заяви приєднання **не було додано копію документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна та графічні матеріали у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання.**

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено із Замовником Договір про тимчасове приєднання від _____ № _____, на підставі заяви до якої Замовником **не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 8 Порядку тимчасового приєднання.**

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 8 Порядку № 352.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 30.07.2025 № 1571/17-25 зазначає, що ураховуючи зафіксовані в Акті перевірки порушення у рішенні НКРЕКП мають бути зокрема зобов'язання усунути виявлені порушення шляхом приведення взаємовідносин із ТОВ _____ (ТУ № _____, ТУ № _____, ТУ № _____, ТУ № _____) щодо надання послуг з приєднання установок зберігання енергії до електричних мереж у відповідність до вимог чинного законодавства з урахуванням вимог пункту 8 Порядку, яким визначено перелік документів, що додаються до заяви про тимчасове приєднання, зокрема копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна та графічних матеріалів у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 вересня 2025 року.

10.	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 5 Порядку № 352 пункту 10 Порядку № 352 (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу комерційного обліку	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу; яким встановлено, що оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку; яким встановлено, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією; яким визначено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. <i>(п.п. 3.22 Акта № 136, стор. 349 – 354)</i>
-----	--	---

Щодо звернення ТОВ _____

До НКРЕКП надійшло звернення ТОВ _____ № _____ про врегулювання взаємовідносин з ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта за відповідною адресою, на яке НКРЕКП було надано відповідь листом від 14.11.2022 № 14561/17.1.3/7-22.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що ТОВ _____ (Замовник) _____ звернувся до ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про тимчасове приєднання електроустановок (далі – Заява про тимчасове приєднання) із замовленою до приєднання потужністю _____ кВт, ступінь напруги в _____ точці _____ приєднання _____ кВ за III категорією надійності. Найближча точка приєднання до мережі _____ кВ опора № _____ Існуюче електропостачання залишити в якості резервного для власних електроприймачів I категорії та субспоживачів.

У зв'язку з введенням воєнного стану в Україні з 24.02.2022, відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, НКРЕКП постановою від 26.03.2022 № 352 (Постанова № 352) затвердила Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі – Порядок тимчасового приєднання).

Відповідно до пункту 3 Постанови № 352, на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення було зупинено, зокрема, дію розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс).

Згідно з пунктами 5-7 Порядку тимчасового приєднання, оператор системи **розподілу не має права відмовити** в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог Порядку тимчасового приєднання та з урахуванням вимог пункту 4 Порядку тимчасового приєднання.

Послуга з тимчасового приєднання надається оператором системи розподілу на підставі договору про тимчасове приєднання, що укладається між замовником послуги з тимчасового приєднання та оператором системи розподілу.

Для отримання проєкту договору про тимчасове приєднання замовник звертається до оператора системи розподілу за місцем розташування його електроустановок із заявою про тимчасове приєднання.

Відповідно до пункту 10 Порядку тимчасового приєднання (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) оператор системи розподілу **не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку тимчасового приєднання, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.**

28.09.2022 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом від № 002-84/1026 повідомило замовнику про те, що місцезнаходження найближчої точки забезпечення потужності в існуючих (діючих) електричних мережах ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» по напрузі _____ кВ та згідно Заяви про тимчасове приєднання – опора № _____, джерело електропостачання якої – ПС, не знаходиться на балансі Товариства. У наслідок чого, замовнику відмовлено у видачі технічних умов для приєднання його електроустановок, у зв'язку з відсутністю листа суб'єкта господарювання (ТОВ «...») про згоду приєднати електроустановки замовника до власних електричних мереж у рахунок тимчасового зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.

Відповідно до пункту 8 Порядку тимчасового приєднання, зазначена вище згода суб'єкта господарювання додається до заяви про тимчасове приєднання у разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання.

Проте, відповідно до інформації зазначеної в Заяві про тимчасове приєднання, **замовник не має наміру приєднувати власні електроустановки до мереж іншого суб'єкта господарювання та має намір здійснити тимчасове приєднання власних електроустановок до мереж ОСР.**

Згідно з вимогами пунктів 5, 10 Порядку тимчасового приєднання, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» мало видати ТОВ _____ проєкт технічних умов та договору про тимчасове приєднання з точкою забезпечення потужності в мережах ОСР та точкою приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове

приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки.

27.09.2022 ТОВ _____ звернувся листом до ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», відповідно до якого долучив до Заяви про тимчасове приєднання Акт прийому-передачі від 02.04.2021.

23.11.2022 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.11.2023 № 001-35/2599 повідомив ТОВ _____ про виявлені зауваження при розгляді Заяви про тимчасове приєднання, а саме:

- в графі «Мета приєднання» ТОВ _____ зазначено «Нове приєднання», однак за вказаною у Заяві про тимчасове приєднання адресою між ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та ТОВ _____ укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір споживача) від _____ № _____. У зв'язку з цим, зазначене приєднання є зміною технічних параметрів із збільшенням величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта;

- вказана у Заяві про тимчасове приєднання потужність _____ кВт не відповідає дійсності згідно умов Договору споживача;

- в графі «Інше» вказана інформація, що найближча точка приєднання це опора № _____ (яка фактично знаходиться приблизно 1404 метри від земельної ділянки _____);

- відсутній Акт прийому-передачі приміщень, обладнання та іншого майна на момент подачі Заяви про тимчасове приєднання від 23.09.2022 (як нове приєднання);

- до Заяви про тимчасове приєднання додана довідка військової адміністрації, яка підписана не уповноваженою особою.

_____ ТОВ _____ звернувся до ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (із новою заявою про тимчасове приєднання електроустановок за відповідною адресою, із замовленою до приєднання потужністю _____ кВт, ступінь напруги в точці приєднання _____ кВ за III категорією надійності. Найближча точка приєднання до мережі _____ кВ опора № _____. Існуюче електропостачання залишити в якості резервного для власних електроприймачів I категорії та субспоживачів.

Відповідно до пункту 10 Порядку тимчасового приєднання (у редакції, що діє з 18 жовтня 2022 року) оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

На підставі заяви про тимчасове приєднання від 16.02.2023 виготовлено технічні умови тимчасового приєднання (що відповідають нестандартному типу приєднання згідно з вимогами Кодексу систем розподілу) до електричних мереж від 26.02.2023 та укладено Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу (що відповідає нестандартному типу приєднання згідно з вимогами Кодексу систем розподілу) від 01.03.2023 (далі – Договір).

Відповідно до п. 8 технічних умов від 26.02.2023 Замовником погоджено встановлення точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу: опора № _____

На підставі технічних умов від 26.02.2023 Замовник розробив проектну документацію, яка погоджена листом ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» від _____ № _____.

25.06.2024, у зв'язку із внесенням постановою НКРЕКП від 29.12.2023 № 2648 змін до постанови від 26 березня 2022 № 352 НКРЕКП, для врегулювання договірних відносин щодо визначення строку дії Договору, згідно абз. 4 п. 5 Порядку тимчасового приєднання ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом від 25.06.2024 № 71-78/2889 направлено Замовнику додаткову угоду із встановленням терміну дії Договору до 31.12.2024. Зазначену додаткову угоду Замовник отримав, однак не повернув примірник затверджений підписом.

Листом від 06.01.2025 № 71-78/16 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» повідомило Замовника про закінчення терміну дії договору та анулювання технічних умов від

Щодо звернення ОСББ _____

До НКРЕКП надійшло звернення ОСББ _____ від 29.01.2022 № 30 про врегулювання взаємовідносин з ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж багатоквартирного житлового будинку, на яке НКРЕКП було надано відповідь листом від 17.05.2022 № 3760/17.1.3/7-22.

ОСББ _____ (Замовник) **02.09.2021** звернувся до ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із заявою приєднання електроустановок до електричних мереж (Заява про приєднання), а саме збільшення потужності існуючого житлового будинку за відповідною адресою (об'єкт). Замовлена до приєднання потужність – _____ кВт, у тому числі _____ кВт – комунальне навантаження. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – _____ кВт.

На підставі Заяви про приєднання, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надано Замовнику технічні умови нестандартного приєднання від _____ ТУ № _____ (далі – ТУ № _____), рахунок від 16.09.2021 № _____ та розрахунок вартості надання послуги з приєднання.

Також, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику проєкт Додаткової угоди до Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (далі – Договір) від _____ про внесення змін до ТУ № _____ щодо улаштування нового вузла обліку електричної енергії у ВРП житлового будинку замість КТП – ...

17.02.2022 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом від 17.02.2022 № 001-35/645 повідомило, що **оплата виданого рахунку за послуги з приєднання ОСББ _____ не виконана**. У зв'язку з цим **Договір не укладено**, а ТУ № _____ згідно з пунктом 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу не набрали чинності.

Згідно з вимогами пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.

Відповідно до пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу на підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності та викопіювання із ситуаційного плану ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.

Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Згідно пункту 2.2.5 Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі - ПРРЕЕ), затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, за стан внутрішньобудинкових електричних мереж багатоквартирного будинку (від вводу в будинок до відхідних клем вузла вимірювання побутового споживача) відповідає власник (балансоутримувач) цих мереж. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності у багатоквартирному будинку встановлюється між власником (балансоутримувачем) внутрішньобудинкових електричних мереж

багатоквартирного будинку та оператором системи - відповідно до пункту 2.2.2 або пункту 2.2.3 ПРРЕЕ.

Разом з цим, відповідно до пункту 2.2.2 ПРРЕЕ межа експлуатаційної відповідальності між споживачем та оператором системи за технічний стан і обслуговування електроустановок напругою до 1000 В встановлюється у разі кабельного вводу на наконечниках кабелю живлення, приєднаних до ввідних клем першого комутаційного апарата, встановленого у ввідному пристрої будівлі споживача.

Таким чином, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» під час підготовки технічних умов нестандартного приєднання мало врахувати вимоги пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу та пунктів 2.2.2 та 2.2.3 ПРРЕЕ, а саме щодо обов'язку ОСР встановити точку приєднання на межі земельної ділянки або на території земельної ділянки. Слід зазначити, що встановлення точки приєднання з недотриманням пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу призвело до виникнення проблемного питання та перекладення на замовника вартості улаштування вузла обліку в КТП-_____.

11.	підпункту 43 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, яка діяла до 31.12.2021) підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (в редакції, яка діяла до 31.12.2021) пункту 2.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (Порядок № 955) (в редакції, яка діяла у 2021 році) підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу	у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; пункту 4.4 Порядку № 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів. яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу; яким встановлено, що ІП формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та зокрема включає: 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми яка зокрема містить: інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію; інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації; щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих
-----	--	---

електричної енергії підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 2.8 глави 2 Порядку 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990) пункту 2.9 Порядку 955 пункту 2.9 Порядку 955 (у редакції, що діяла до 18.03.2023)	згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; пункту 4.4 Порядку № 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів; пункту 4.10 Порядку 955, щодо закупівлі обладнання, матеріалів та робіт, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІП та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї; у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду; яким встановлено, що ІП формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та зокрема включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми; відповідно до якого, пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП; яким встановлено, що до ІП ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити: проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства; експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;
---	---

	наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації; експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проектування; результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення; технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»). <i>(пун. 3.31 Акта № 136, стор. 535 – 711)</i>
--	--

Виконання Інвестиційної програми на 2021 рік

Інвестиційна програма ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік (далі ІП на 2021 рік) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 24.02.2021 № 280 «Про схвалення Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі 313 901,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 17.11.2021 № 2175 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 лютого 2021 року № 280», збільшено ІП на 2021 рік до 405 275 тис. грн (без ПДВ):

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	108 411
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	160 566
Прибуток (додаткові реінвестиції)	91 374
Реактивна електроенергія	44 924
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Усього	405 275

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		

1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

Як свідчать дані таблиці, протягом 2021 року ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми, рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **100 %** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік, станом на 31.12.2021 встановлено:

1. Фінансування ІП на 2021 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІП на 2021 рік становить _____ грн (без ПДВ).

3. Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

4. Сума заходів, що виконані по окремим складовим становить _____ грн (без ПДВ).

5. Заходи, які були профінансовані та освоєні ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», але по яким наявне відхилення більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів не враховуються як виконання ІП на 2021 рік у загальній сумі _____ грн (без ПДВ).

6. Перевищення обсягів фінансування до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

7. Перевищення обсягів фінансування від 5% до 10% становить _____ грн (без ПДВ).

8. Перевищення обсягів фінансування понад 10% становить _____ грн (без ПДВ).

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2021 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2021 рік до 5% становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП на 2021 рік наведено в таблиці 3.31.66.

10. Перевитрати, що не покриті економією складають _____ грн. (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІП 2021 в межах 5% , від 5% до 10% та більше 10%

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2021 року	Економія заходів ІП 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						

7						
Всього						

11. Станом на 31.12.2021 залишились невиконаними заходи ІІ на 2021 рік із плановою вартістю _____ грн (без ПДВ), що становить 4,81 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік (_____ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація _____ грн (без ПДВ).
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» та вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку 955, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 07.09.2021 належним чином сформовану та обґрунтовану Інвестиційну програму на 2022 рік.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлену **неналежним чином**.

Про що ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було повідомлено листом НКРЕКП від 21.10.2021 № 12127/17.1.1/7-21, а відповідні зауваження по кожному заходу ІІ були надані ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на електронну адресу d.tutsky@zoe.com.ua.

Виконання Інвестиційної програми на 2022 рік

Інвестиційна програма ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі ІІ на 2022 рік) та джерела її фінансування була схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2493 «Про схвалення Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі **393 335,00** тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2018-2020 роках (постанова НКРЕКП від 26.05.2021 № 860)	
Економія коштів за 2018-2020 роки (постанова НКРЕКП від 26.05.2021 № 860)	
Усього	

Постановою НКРЕКП від 31.05.2022 № 539 виконання ІІ на 2022 рік було зупинено.

Постановою НКРЕКП від 10.11.2022 № 1404 відновлено виконання ІІ на 2022 рік та внесені зміни до ІІ на 2022 рік щодо виключення заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ), виконання яких відповідно до додатка 1 до листа ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» від 26 жовтня 2022 року № 001-83/2947 є неможливим.

В подальшому постановою НКРЕКП від 29.08.2023 № 1576 внесені зміни до ІІ на 2022 рік, якими включені додаткові заходи на загальну суму _____ грн (без ПДВ) без зміни загальної суми ІІ на 2022 рік та джерел її фінансування.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік по розділах станом на 31.12.2023:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з наростаючим)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Відсоток фінансування за	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
-------	------------------	---	--	--------------------------	--

		підсумком), тис. грн (без ПДВ)	профінансо вано	освоєно	звітний період	
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

Як свідчать дані таблиці, протягом 2022-2023 років ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає **46,64 %** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **76,82 %** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування ІІ на 2022 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає **46,64 %** від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІІ на 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ).
3. Освоєння коштів становить _____ **грн (без ПДВ) або 76,82%** від загальної суми фінансування.
4. Сума заходів, що виконані по окремим складовим складає _____ грн (без ПДВ).
5. Заходи, які були профінансовані та освоєні ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», але по яким наявне відхилення більше ніж $\pm 5 \%$ від схвалених фізичних обсягів не враховуються як виконання ІІ на 2022 рік у загальній сумі _____ **грн (без ПДВ)**.
6. Перевищення обсягів фінансування до 5% становить _____ грн (без ПДВ).
7. Перевищення обсягів фінансування від 5% до 10% **відсутнє**.
8. Перевищення обсягів фінансування понад 10% **відсутнє**.
9. Сума перевитрат, що не покриті економією складає _____ грн (без ПДВ).
10. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2022 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ на 2022 рік до 5% , становить _____ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2022 в межах 5% , від 5% до 10% та більше 10%

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						

5						
6						
7						
Всього						

11. Станом на 31.12.2023 залишилися невиконаними 73 заходи ІП на 2022 рік, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ), (з вирахуванням заходів, що виконані по окремим складовим в сумі _____ грн (без ПДВ), що становить 54,76 % від загальної суми схваленої ІП на 2022 рік (_____ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2018 – 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

- економія коштів за результатом діяльності у 2018 – 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 якою затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП Інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2023 рік, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 22.09.2022 належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2023 рік.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни, проте оформлену **неналежним чином**, зокрема:

- пояснювальна записка по окремих заходах ІП на 2023 рік не відповідає вимогам пункту 2.8 Порядку;

- по окремих заходах ІП на 2023 рік відсутні обґрунтовувальні матеріали, відповідно до пунктів 2.9 та 2.18 Порядку, зокрема, проекти, кошториси, накази про затвердження проектно-кошторисної документації або статутів проектів з техніко-економічним обґрунтуванням, експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- відсутнє погодження Адміністратором комерційного обліку технічного завдання впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії України (пункт 2.19 Порядку);

- відсутнє погодження програми модернізації вузлів та автоматизованої системи обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких ОСР є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку;

- відсутній висновок ДЕН;

- відсутнє погодження _____.

Про що ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було повідомлено листом НКРЕКП від 07.10.2022 № 11924/17.3.2/7-22, а відповідні зауваження направлялись на електронну адресу _____.

Виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік (далі ІП на 2023 рік) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 170 «Про схвалення Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі 367 507,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування :

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	166 874,0
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	154 372,0
За перетоки реактивної е/е	46 261,0
Усього	367 507,0

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Залишилось не профінансовано тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

Як свідчать дані таблиці, протягом 2023 року ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми, рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **56,75 %** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування ІІ на 2023 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (**367 507,00** тис. грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІІ на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ).
3. Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **56,75 %** від загальної суми фінансування.
4. Сума заходів, що виконані по окремим складовим складає _____ грн (без ПДВ).
5. Заходи, які були профінансовані та освоєні ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», але по яким наявне відхилення більше ніж ± 5 % від схвалених фізичних обсягів не враховуються як виконання ІІ на 2023 рік у загальній сумі _____ грн (без ПДВ).
6. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ грн (без ПДВ).
7. Перевищення обсягів фінансування понад 5 % та понад 10 % **відсутнє**.
8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2023 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ на 2023 рік до 5%, становить _____ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ на 2023 рік в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2023 року	Економія заходів ІП 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитра ти, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

9. Станом на 31.12.2023 залишилися невиконаними заходи ІП на 2023 рік, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ), (з вирахуванням суми заходів, що виконані по окремим складовим _____ грн (без ПДВ), що становить 62,82 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік (367 507,00 тис. грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
 - прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ);
- Сума невиконання ІП на 2023 рік складає _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848, якою був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 28.08.2023 належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2024 рік.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни, проте оформлену неналежним чином, а саме:

- відсутній схвалений План розвитку системи розподілу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2024-2028 роки;

- по більшій частині заходів відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку, зокрема, належним чином оформлені дефектні акти, технічні завдання на проектування, проектно-кошторисна документація та відповідний наказ про їх затвердження, експертні висновки, цінові (комерційні) пропозиції (прайси);

- по окремих заходах проекту ІП на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до вимог пунктів 2.19 Порядку, зокрема, кошториси, комерційні пропозиції та проекти, та відповідно до вимог пункту 2.10 Порядку по окремих заходах проекту ІП відсутні належним чином оформлені проекти, акти оцінки технічного стану та завдання на проектування;

- відсутнє відповідно до вимог пункту 2.19 Порядку технічне завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програма модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»), тощо.

Про що ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було повідомлено листом НКРЕКП від 25.09.2023 № 10213/17.3.2/7-23, а відповідні зауваження направлені на електронну адресу _____

Виконання Інвестиційної програми на 2024 рік

Інвестиційна програма ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (далі ІП на 2024 рік) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.01.2024 № 24 «Про схвалення Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» у сумі _____

_____ грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	166 874,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	0,00
За перетоки реактивної е/е	30 976,00
Усього	197 850,00

Постановами від 07.08.2024 № 425 та від 22.10.2024 № 1798 до ІП на 2024 рік вносились зміни, без зміни загальної суми ІП на 2024 рік та джерел її фінансування.

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Залишилось не профінансовано тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

Як свідчать дані таблиці, протягом 2024 року ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що складає **94,28 %** від запланованої суми, рівень освоєння коштів становить _____ **грн (без ПДВ)** або **152,56 %** від загальної суми фінансування, що є наслідком включення до ІП на 2024 рік частково профінансованих заходів ІП на 2022 рік та ІП на 2023 рік.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік, станом на 31.12.2024 встановлено:

1. Фінансування ІП на 2024 рік склало _____ **грн (без ПДВ)**, що складає **94,28 %** від запланованої суми (_____ **грн (без ПДВ)**).
2. Сума недофінансування ІП на 2024 рік становить _____ **грн (без ПДВ)**.
3. Освоєння коштів становить _____ **грн (без ПДВ)** або **152,26 %** від загальної суми фінансування.
4. Сума заходів, що виконані по окремим складовим становить _____ **грн (без ПДВ)**.
5. Захід, який був профінансований та освоєний ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», але по якому наявна не відповідність технічних та якісних параметрів і характеристик, параметрам і

характеристикам, визначеним в ІІ та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї не враховуються як виконання ІІ на 2024 рік у загальній сумі _____ грн (без ПДВ).

6. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ грн (без ПДВ).

7. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % складає _____ грн (без ПДВ).

8. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2024 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ на 2024 рік до 5%, становить _____ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ на 2024 рік в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2024 року	Економія заходів ІІ 2024 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

10. Станом на 31.12.2024 залишилися невиконаними заходи ІІ на 2024 рік, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ), (з вирахуванням заходів, що виконані по окремим складовим в сумі _____ грн (без ПДВ), що становить 4,44 % від загальної суми схваленої ІІ на 2024 рік (197 850,00 тис. грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ).

Сума невиконання ІІ на 2024 рік складає _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670, якою був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 23.09.2024 належним чином сформовану та обґрунтовану ІІ на 2025 рік.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.09.2024 № 001-006/801 надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни, проте оформлену **неналежним чином**, остаточний доопрацьований проект Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік був наданий листом від 30.12.2024 № 001-83/1034.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення зазначених вище порушень 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.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...АТ «Запоріжжяобленерго» було виконано вимогу постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік», шляхом надання на адресу НКРЕКП до 07.09.2021 належним чином сформовану та обґрунтовану Інвестиційну програму на 2022 рік.

Таким чином, надання АТ «Запоріжжяобленерго» до НКРЕКП Інвестиційної програми на 2022

рік, у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлену неналежним чином є незначим порушенням та таким, що суттєво не завдало НКРЕКП перешкод при здійсненні своїх повноважень в сфері енергетики та комунальних послуг та не призвело до настання негативних наслідків. ...

... АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» заперечує порушення підпункту 43 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470 (в редакції, яка діяла до 31.12.2021), в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою....

... надання АТ «Запоріжжяобленерго» до НКРЕКП Інвестиційної програми на 2023 рік, у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлену неналежним чином є незначим порушенням та таким, що суттєво не завдало НКРЕКП перешкод при здійсненні своїх повноважень в сфері енергетики та комунальних послуг та не призвело до настання негативних наслідків....

... надання АТ «Запоріжжяобленерго» до НКРЕКП Інвестиційної програми на 2024 рік, у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлену неналежним чином є незначим порушенням та таким, що суттєво не завдало НКРЕКП перешкод при здійсненні своїх повноважень в сфері енергетики та комунальних послуг та не призвело до настання негативних наслідків....

... надання АТ «Запоріжжяобленерго» до НКРЕКП Інвестиційної програми на 2025 рік, у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлену неналежним чином є незначим порушенням та таким, що суттєво не завдало НКРЕКП перешкод при здійсненні своїх повноважень в сфері енергетики та комунальних послуг та не призвело до настання негативних наслідків...».

12.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП. (п. 3.32 Акта № 136, стор. 755-756)
-----	---	--

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану», у редакції яка діяла з 12.09.2023, Операторам систем розподілу при виконанні робіт з **відновлення об'єктів електричних мереж та їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій**, та/або із улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу дотримуватись вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану.

Відповідно до пункту абзацу 5 пункту 1 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого Постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, далі – Тимчасовий порядок, цей Тимчасовий порядок регулює відносини щодо організації дій з відновлення операторами систем розподілу (далі - ОСР) у період дії в Україні воєнного стану електропостачання споживачів, населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок проведення бойових дій на території України у зв'язку із збройною агресією російської федерації, та/або виконання заходів із улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу (далі - заходи із Захисту).

Відповідно до абзацу 2 пункту 6 Тимчасового порядку, витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, **не відображаються** у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу.

Згідно вимог пункту 7 Тимчасового порядку, за результатом виконання відновлювальних робіт та/або заходів із Захисту підрядним способом ОСР повинен скласти акти виконаних робіт

(акти КБ-3 - зведена відомість про вартість виконаних робіт та КБ-2в - детальний перелік виконаних робіт), при виконанні відновлювальних робіт господарським способом - скласти акти приймання виконаних робіт за затвердженою у компанії формою.

Щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, ОСР надають на електронну адресу НКРЕКП energo1@nerc.gov.ua та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису: детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць (у форматі Excel згідно з додатком 2); дефектні акти (акти технічного огляду тощо), фото або відеоматеріали наслідків пошкодження (за наявністю); обґрунтування вартості матеріалів та обладнання (цінові пропозиції (прайси) виробників, результати публічної закупівлі тощо); інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги, у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку (у форматі pdf); відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), а також електронний варіант інформаційної моделі програмного кошторисного комплексу; перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога станом на звітну дату та за звітний період нарастаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3); узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього нарастаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4).

Відповідно до вимог Тимчасового порядку ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» відповідними листами, інформувало НКРЕКП із наданням копій відповідних підтвердних документів щодо переліку заходів із улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу.

Також, Товариством надано до НКРЕКП актуалізовану інформацію виконання заходів із улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу за звітний місяць та з нарастаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану на електронну адресу НКРЕКП energo1@nerc.gov.ua у форматі Excel згідно з додатками 2 та 5 до Тимчасового порядку із накладенням кваліфікованого електронного підпису.

На теперішній час **наявне дублювання:**

ремонтних робіт ПЛ- № _____ ПС _____ - ПС _____
на загальну суму _____ грн (без ПДВ) у Звіті щодо виконання ремонтної
програми за 2023 рік та у звіті щодо переліку заходів з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, згідно **з додатком 2** до Тимчасового порядку, наданому до НКРЕКП відповідно до Тимчасового порядку;

ремонтних робіт Обладнання ВРП- кВ ПС _____ на загальну суму _____
грн (без ПДВ), у Звіті щодо виконання ремонтної програми за 2024 рік та у звіті щодо
переліку заходів із улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу згідно **з додатком 5** до Тимчасового порядку, наданому до НКРЕКП відповідно до Тимчасового порядку;

ремонтних робіт на ПС _____ на загальну суму _____
грн (без ПДВ) у Звіті щодо виконання ремонтної програми за 2024 рік та у звіті щодо
переліку заходів із улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу згідно **з додатком 5** до Тимчасового порядку, наданому до НКРЕКП відповідно до Тимчасового порядку;

ремонтних робіт на ПЛ- кВ № _____ ПС _____ -ПС _____ та на
ПЛ- кВ № _____ ПС _____ -ПС _____ загальну на загальну суму _____
грн (без ПДВ) у Звіті щодо виконання ремонтної програми за 2024 рік та у звіті
щодо переліку заходів з відновлення об'єктів/елементів систем розподілу згідно **з додатком 2** до Тимчасового порядку, наданому до НКРЕКП відповідно до Тимчасового порядку.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... відбулося захоплення структурних підрозділів АТ «Запоріжжяобленерго» - районів електричних мереж, які розташовані на тимчасово окупованих територіях.

...

В окупацію потратили структурні підрозділи АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО».

До зазначених структурних підрозділів належать:

- СП _____ міжрайонний РЕМ;
- СП _____;
- СП _____ міжрайонний РЕМ;
- СП _____ міжрайонний РЕМ;
- СП _____ міжрайонний РЕМ;
- СП _____ міжрайонний РЕМ;
- СП _____ РЕМ;
- СП _____ міжрайонний РЕМ.

...

Крім того, відсутня можливість надання частини запитуваних документів, які не збереглися внаслідок пошкодження будівель та приміщень товариства через ракетні обстріли Російської Федерації.

У зв'язку з вищезазначеним, відсутня можливість забезпечення візуального та документального підтвердження факту проведення ремонтних робіт на тимчасово окупованих територіях у 2021 - 2022 роках.

Протягом 2023 та 2024 років ремонтні роботи на тимчасово окупованих територіях не планувались та не проводились АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО».

Враховуючи викладене, вважаємо поважною причину ненадання документів, які знаходяться в СП на окупованих територіях та територіях активних бойових дій, а також ненадання доступу до окремих об'єктів електроенергетики, пов'язаною з перевіркою.

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень щодо заходів Ремонтної програми з ремонтів основних фондів за 2021-2024 рік та звітів згідно постанови від 20.04.2022 № 386, за які настає відповідальність ...

...

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень щодо включення вартості використаних матеріалів (гуманітарної допомоги) яку було занесено до Звіту щодо виконання ремонтної програми за які настає відповідальність ...

На виконання постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» в процесі перевірки в травні 2025 року було надано звітність з урахуванням помилок.

У зв'язку з великим обсягом інформації що обробляється для формування звітності, для оновлення даних ремонтної програми за 2021-2024 необхідний додатковий час 5 місяців та роз'яснення (інструкції) від НКРЕКП щодо її заповнення. ...».

13.	пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (ККО)	в частині перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику, отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами ККОЕЕ), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного
-----	--	--

	підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку, перегляду та вивантаження проєктів, проєктних рішень, паспортів точок розподілу, актів введення вузлів обліку в експлуатацію, введення в облік, збереження ЗКО, технічних перевірок, контрольних оглядів, вимог та інших документів щодо комерційного обліку; щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку. <i>(п.4.5 Акта № 136, стор. 851-858)</i>
Відповідно до пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККО Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість: 1) реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОС з передачі/розподілу електричної енергії; 2) доступу до особистого кабінету шляхом аутентифікації замовника (наприклад, за допомогою логіна та пароля, двофакторної аутентифікації, кваліфікованого електронного підпису або ключів доступу тощо); 3) захисту та безпечної обробки даних та конфіденційності інформації, які стосуються замовника; 4) перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику; 5) подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту; 6) отримання відповідей на звернення, заяви, заявки, запити або скарги пов'язаних з замовленням та наданням послуг комерційного обліку, а також отримання консультацій технічних спеціалістів, зокрема, стосовно процесів вимірювання та обробки даних вимірювань лічильників електричної енергії; 7) отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку; 8) гарантованого приймання показів (зокрема у цифровому вигляді) та результатів фото- та відеофіксації лічильників у визначені цим Кодексом терміни, а також відображення історичних даних журналу подій лічильників (за можливості) та історії показів лічильників; 9) перегляду (починаючи з дня їх формування) та вивантаження історичних даних комерційного обліку щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії по площадкам комерційного обліку замовника за різними періодами (година, доба, місяць, рік) і їх візуалізація в різних форматах (графіки, таблиці); 10) корегування своїх особистих даних (зокрема, контактних даних, мобільних номерів телефону, електронної пошти, тощо); 11) перегляду та вивантаження проєктів, проєктних рішень, паспортів точок розподілу, актів введення вузлів обліку в експлуатацію, введення в облік, збереження ЗКО, технічних перевірок, контрольних оглядів, вимог та інших документів щодо комерційного обліку;		

12) перегляду доступних контактних даних та ресурсів, зокрема номерів телефонів або електронних адрес, за допомогою яких замовник може звернутися до спеціалістів ОС для отримання технічних консультацій.

Комісією з перевірки зафіксовано відсутність на вебсайті ОСР послуги з розділення обліку електричної енергії, надання якої передбачено пунктом 2.3 розділу II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381.

Також, виявлено, що на етапі оплати рахунку ОСР, споживач не може побачити відповідну інформацію в особистому кабінеті (про дату та час оплати рахунку).

Крім того, встановлено, що з метою отримання підтвердження оплати та, відповідно, визначення строку (граничної дати) надання ОСР оплаченої споживачем послуги – **споживачу необхідно звертатись до ОСР**, а ОСР, в свою чергу, офіційно підтвердити оплату відповідного замовлення, що впливає на якість надання послуги, у разі, якщо вказані строки ОСР не буде дотримано.

Комісією з перевірки встановлено, що обсяги спожитої електричної енергії у особистому кабінеті споживача відображаються. Одночасно з цим, **відсутній функціонал щодо графічного перегляду відповідної інформації** (у разі необхідності дослідження споживачем питання динаміки споживання, сумніву у достовірності даних комерційного обліку і т.д.).

Крім того, виявлено, що історичні дані відображаються не в повній мірі. Більш розширену інформацію споживач може отримати виключно по запиту до ОСР.

Комісією з перевірки встановлено відсутність функціоналу щодо перегляду та вивантаження проєктів, проєктних рішень, паспортів точок розподілу, актів введення вузлів обліку в експлуатацію, введення в облік, збереження ЗКО, технічних перевірок, контрольних оглядів, вимог та інших документів щодо комерційного обліку.

Слід також звернути увагу, що у сервісі «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» функціонально відсутня можливість замовити комплексну послугу.

У зв'язку з чим, оператору системи розподілу рекомендовано доопрацювати зазначений функціонал.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...На даний час сервіс реалізований за допомогою системи електронного документообігу Товариства iDoc в межах поточного бюджету товариства.

Впровадження відсутнього функціоналу потребує значного часу.

Відсутній функціонал наразі знаходиться на етапі розробки/впровадження.

Водночас, Товариством для прискорення реалізації повноцінного функціоналу особистого кабінету розглядається функціонал програмного комплексу документообігу «Megapolis.DocNet».

У найближчий період часу буде закінчено проведення детального аналізу цього комплексу та у разі потреби розглянута можливість закладання коштів для впровадження повного переліку сервісі особистого кабінету на 2025-2026 роки...».

14.	підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомляти НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу
-----	--	--

		(заборона мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії). (п. 5.2 Акта № 166, ст. 865-870)
На момент проведення перевірки ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» володіє часткою у розмірі 100% статутного капіталу _____, згідно зі Статутом якого основними видами діяльності є постачання електричної енергії, продаж електричної енергії та надання універсальних послуг на ринку електричної енергії. Згідно з частиною 2 статті 47 Закону оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, а суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) оператора системи розподілу». Протягом 2021-2024 років Ліцензіат здійснював заходи з метою продажу частки оператора системи розподілу у статутному капіталі електропостачальника. Одними із основних заходів були: 1) Розміщення оголошень в електронній системі ProZorro щодо продажу частки в розмірі 100 % у статутному капіталі _____, які розміщені за посиланнями: _____ _____ _____ _____ 2) Перемовини з _____ з питання укладання договору купівлі-продажу частки в розмірі 100 % у статутному капіталі _____. 30.06.2024 набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання повноважень центральних органів виконавчої влади у сфері забезпечення енергетичної ефективності» № 3764-IX від 04.06.2024. Цим документом, крім іншого, внесені зміни до розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» та доповнено його пунктом 22². Відповідно до вимог п. 22² Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи розподілу, у статутному капіталі якого більше 50 відсотків акцій (часток) прямо або опосередковано належить державі, протягом трьох місяців з дати набрання чинності Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання повноважень центральних органів виконавчої влади у сфері забезпечення енергетичної ефективності» здійснює продаж корпоративних прав (часток у статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що є електропостачальником, який виконує функції постачальника універсальних послуг на закріпленій території, що відповідають розміру частки, якою прямо чи опосередковано володіє держава у корпоративних правах такого оператора системи розподілу. Продаж зазначених корпоративних прав (часток) здійснюється визначеному Кабінетом Міністрів України акціонерному товариству, 100 відсотків акцій якого належать державі, за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Таке акціонерне товариство повинно мати ліцензію на постачання електричної енергії споживачу і не бути збитковим за останній звітний період. Таким чином, до 30.09.2024 (протягом трьох місяців з дня набрання чинності Закону) ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» мало здійснити продаж 60,2475% корпоративних прав ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у _____ визначеному Кабінетом Міністрів України акціонерному товариству, а інші 39,7525% корпоративних прав ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»		

у _____ мають бути запропоновані для викупу за номінальною вартістю іншим акціонерам ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у розмірі, що відповідає часткам власності інших акціонерів у ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО».

Станом на момент проведення перевірки відсутній покупець, визначений Кабінетом Міністрів України, та якому за Законом №3764-IX Товариство має здійснити продаж 60,2475% корпоративних прав у ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ», що у свою чергу не дає можливості ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» виконати вимоги Закону України «Про ринок електричної енергії», встановлені нормами частини 2 статті 47 Закону.

Міністерство енергетики України листом від 15.11.2024 № 26/1.3-19.2-27640 повідомило Ліцензіата про те, що разом з Міністерством економіки України та НКРЕКП розглянуто питання відчуження корпоративних прав постачальника універсальних послуг. У вказаному повідомленні зазначалось, що за інформацією, надісланою Акціонерним товариством «Українські розподільні мережі», проведено нараду за участю операторів системи розподілу, функції з управління корпоративними правами яких здійснює товариство, та які мають у власності частки у статутному капіталі постачальника універсальних послуг на закріпленій території, в ході якої визначено та обговорено питання практичної реалізації норм вищезазначеного закону. На сьогодні Міністерство енергетики України опрацьовує шляхи вирішення цих питань.

З метою реалізації норм п. 22² Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» та дотримання Товариством санкційного законодавства України, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» протягом 2024 року двічі зверталось до Міністерства юстиції України щодо надання роз'яснення з практичної реалізації вищезазначеного положення п. 22² Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині продажу/придбання акціонерами ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (МАРГАРОЗА КОММЕРШІАЛ ЛІМІТЕД; ЛЕКС ПЕРФЕКТА ЛІМІТЕД; КЕРЕЛІО КОММЕРШІАЛ ЛІМІТЕД), одним із кінцевих бенефіціарів у яких є Марченко О. _____ М. _____, корпоративних прав (часток) у ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ» у розмірі, що відповідає частці їх власності у ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (листи від 26.07.2024 №003-001/469 та від 30.09.2024 №001-001/818).

Міністерство юстиції України листом від 08.11.2024 № 155314/174181-33-24/38.1.2 повідомило, що ухвалою Вищого антикорупційного суду від 09.07.2024 у справі № 991/5770/24 ПАТ «Національний депозитарій України» та депозитарним установам, що здійснюють облік прав власності на цінні папери (акції), було заборонено здійснювати облікові операції, в тому числі щодо 3,935% від загальної кількості акцій ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», якими володіє опосередковано Марченко О. М.

Таким чином, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не виконано вимоги частини 2 статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...На протязі 2020-2024 років ПАТ «Запоріжжяобленерго» було вжито низку заходів щодо відчуження корпоративних прав у статутному капіталі електропостачальника _____, а саме:

Згідно з рішенням Наглядової ради ПАТ «Запоріжжяобленерго» (протокол № 11) від 11.06.2020 було обрано оцінювача - ТОВ «Контакт-Сервіс». Отримано від ТОВ «Контакт-Сервіс» звіт про оцінку майнових прав – частки ПАТ «Запоріжжяобленерго» розміром 100% у статутному капіталі _____ та рецензію Фонду державного майна України на Звіт про оцінку майнових прав.

15.03.2021 Наглядовою радою ПАТ «Запоріжжяобленерго» затверджено ринкову вартість майна: майнових прав – частки ПАТ «Запоріжжяобленерго» розміром 100% у статутному капіталі _____, станом на 31.03.2020, яка визначена _____ та становить _____ без урахування ПДВ.

На річних загальних зборах акціонерів ПАТ «Запоріжжяобленерго» 27.04.2021 року прийнято рішення про попереднє надання згоди на вчинення Товариством значного правочину протягом одного року з дня проведення цих загальних зборів, а саме на відчуження частки в розмірі 100 % в статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю _____

_____ з урахуванням п. 2 Програми відповідності оператора системи розподілу ПАТ «Запоріжжяобленерго», затвердженого рішенням Дирекції ПАТ «Запоріжжяобленерго» від 22.05.2019, за ринковою вартістю, не нижче встановленої суб'єктом оціночної діяльності, який обраний Наглядовою радою Товариства, шляхом продажу на аукціоні із застосуванням електронної системи ProZorro.Продажі.

31.05.2021р., 16.06.2021р., 08.07.2021р., 26.08.2021р., 29.09.2021р. були проведені аукціони із застосуванням електронної системи ProZorro.Продажі з продажу частки в розмірі 100 % в статутному капіталі _____, однак жоден учасник не надав необхідного пакету документів, що свідчить про те, що торги не відбулися.

30 вересня 2021 року сплинув термін дії Звіту про оцінку майнових прав – частки ПАТ «Запоріжжяобленерго» розміром 100% у статутному капіталі _____, виконаний суб'єктом оціночної діяльності - _____.

У зв'язку з тим, що Наглядову раду Товариства не обрано у повному складі на загальних зборах акціонерів 27.04.2021 по закінченню трирічного строку, повноваження членів Наглядової ради були припинені, крім повноважень з підготовки, скликання і проведення Загальних зборів, на яких, у тому числі, буде обраний новий склад Наглядової ради. Так, Наглядова рада Товариства не мала можливості прийняти рішення про обрання суб'єкта оціночної діяльності для проведення оцінки майнових прав – частки ПАТ «Запоріжжяобленерго» розміром 100% у статутному капіталі _____.

...
01.08.2022 року проведено дистанційні позачергових загальних зборах акціонерів ПАТ «Запоріжжяобленерго» на яких прийнято наступні рішення:

- скасувати прийняте дистанційними річними загальними зборами акціонерів ПАТ «Запоріжжяобленерго» 27 квітня 2021 року (протокол № 27) з питання № 22 «Прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення Товариством значного правочину, передбаченого Статутом Товариства».

- попередньо надати згоду на вчинення Товариством значного правочину протягом одного року з дати проведення цих позачергових загальних зборів, а саме на відчуження частки в розмірі 100 % у статутному капіталі _____

_____, за ціною, встановленою суб'єктом оціночної діяльності, який обраний Наглядовою радою Товариства, граничною вартістю не більше 500 мільйонів гривень шляхом укладення ПАТ «Запоріжжяобленерго» з _____ договору купівлі-продажу частки в розмірі 100 % у статутному капіталі _____.

15.08.2022 року ПАТ «Запоріжжяобленерго» звернулось до Наглядової ради Товариства з ...

01.09.2022 року на засіданні Наглядової ради (протокол №4) прийнято рішення щодо:

- схвалення вчинення ПАТ «Запоріжжяобленерго» правочину, а саме укладання з суб'єктом оціночної діяльності - _____ договору про проведення експертної оцінки частки ПАТ «Запоріжжяобленерго» розміром 100 % у статутному капіталі _____ та затверджено умови договору від 13.10.2021 №157/21 зі змінами внесеними додатковою угодою №1 від 29.06.2022 року, укладеного з _____, з встановленим розміром оплати його послуг - _____ грн. без ПДВ.

- затверджено ринкову вартість частки ПАТ «Запоріжжяобленерго» розміром 100 % у статутному капіталі _____, що встановлена суб'єктом оціночної діяльності - _____ у розмірі _____ грн. без урахування ПДВ.

06 жовтня 2022 року на адресу ПАТ «Запоріжжяобленерго» надійшов лист – пропозиція від компанії _____ щодо викупу у ПАТ «Запоріжжяобленерго» частки у розмірі 100% у статутному капіталі _____ за ціною вищою, ніж ринкова вартість, визначена _____ у розмірі _____ гривень.

11 жовтня 2022 року на адресу ПАТ «Запоріжжяобленерго» надійшла пропозиція компанії _____ щодо купівлі частки у розмірі 100% у статутному капіталі _____.

_____ вартістю угоди _____ грн.
 _____ пропонує сплатити ПАТ «Запоріжжяобленерго» за частку у
 статутному капіталі _____ більше на _____ гривень,
 ніж ціна, яка була визначена суб'єктом оціночної діяльності.

Листами від 06.10.2022 року №001-32.2119 та від 12.10.2022 року №001-32.2150
 ПАТ «Запоріжжяобленерго» повідомило Наглядову раду Товариства про вищезазначені пропозиції,
 отримані від компанії _____ та _____.

20.10.2022 року на вимогу члена Наглядової ради ПАТ «Запоріжжяобленерго» ... було
 проведено засідання Наглядової ради Товариства ...

...

21.12.2022 року ПАТ «Запоріжжяобленерго» (лист №001-32/2779) звернулось до Наглядової
 ради Товариства з питання погодження основних умов договору купівлі-продажу частки в розмірі
 100 % у статутному капіталі _____

_____ з _____
 30.03.2023 сплинув термін дії звіту про оцінку, що був
 оформлений суб'єктом оціночної діяльності _____, тому визначити
 мінімальну ціну продажу частки неможливо.

...

01.06.2023 року на засіданні Наглядової ради (протокол №22) прийнято рішення щодо
 обрання _____ незалежним оцінювачем майна, яке надає Товариству послуги з
 оцінки вартості корпоративних прав (частки) ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у
 статутному капіталі _____, затвердження умов договору на проведення оцінки, що
 укладається з _____ та встановлено розмір оплати його послуг у
 розмірі _____ грн. без ПДВ.

07.06.2023 Товариством укладено договір №360623 з _____
 на надання послуг з оцінки вартості корпоративних прав (частки)
 ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у статутному капіталі _____ на суму
 _____ грн без ПДВ.

19.07.2023 року ПАТ «Запоріжжяобленерго» листом №001-32/1557 звернулось до
 Наглядової ради Товариства з питання надання звіту про оцінку вартості корпоративних прав
 (частки) ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у статутному капіталі
 _____ ринкова вартість складає _____ грн. (ПДВ не передбачений) та
 Рецензії на Звіт та затвердження ринкової вартості корпоративних прав (частки) ПАТ
 «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у статутному капіталі
 _____, що складає _____ грн. (ПДВ не передбачений) станом на
 30.03.2023 року.

На засіданні Наглядової ради 26.07.2023 року (протокол №24) прийнято рішення перенести
 питання про затвердження ринкової вартості частки ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі
 100 % у статутному капіталі _____ на наступне засідання.

29.09.2023 року ПАТ «Запоріжжяобленерго» листом №001-32/2108 повторно звернулось до
 Наглядової ради Товариства з питання надання звіту про оцінку вартості корпоративних прав
 (частки) ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у статутному капіталі
 _____ ринкова вартість складає _____ грн. (ПДВ не передбачений) та
 Рецензії на Звіт та затвердження ринкової вартості корпоративних прав (частки) ПАТ
 «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у статутному капіталі
 _____, що складає _____ грн. (ПДВ не передбачений) станом на 30.03.2023 року.

21.11.2023 року Наглядовою радою Товариства розглянуто питання про затвердження
 ринкової вартості частки ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у статутному капіталі
 _____ та прийнято рішення залишити без розгляду питання про
 затвердження ринкової вартості частки ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у
 статутному капіталі _____.

На цьому ж засіданні Наглядовою радою Товариства було розглянуто питання визначення процедури відчуження частки оператора системи розподілу – ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у статутному капіталі _____ ...

11.12.2023 ПАТ «Запоріжжяобленерго» листом №001-32/2432 звернулось до акціонера Товариства - _____, який володіє пакетом акцій ПАТ «Запоріжжяобленерго» у кількості _____ штук простих іменних акцій, що становить _____ % статутного капіталу ПАТ «Запоріжжяобленерго» з питанням отримання позиції _____ щодо відчуження частки оператора системи розподілу – ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у статутному капіталі _____. Відповіді від акціонера Товариства - _____ на адресу ПАТ «Запоріжжяобленерго» не надійшло.

19.02.2024 року ПАТ «Запоріжжяобленерго» повторно направлено лист №001-32/136 на _____ з питанням отримання позиції _____ щодо відчуження частки оператора системи розподілу – ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у статутному капіталі _____ (лист від 19.02.2024 №001-32/136). Відповіді від акціонера Товариства - _____ на адресу ПАТ «Запоріжжяобленерго» не надійшло.

Потрібно зазначити, що _____ листом №26/02/24-2 від 26.02.2024 надало інформацію про підходи щодо облікової оцінки інвестицій операторів системи розподілу в товариства, що надають універсальну послугу, з метою відображення їх у консолідованій звітності групи компаній. Зазначеним листом _____ вважає, що надало свою позицію щодо подальших дій з відчуження частки оператора системи розподілу – ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у статутному капіталі _____ s.

15.05.2024 року ПАТ «Запоріжжяобленерго» повторно направлено лист №001-001/402 на _____ з питанням отримання позиції _____ щодо відчуження частки оператора системи розподілу – ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у статутному капіталі _____ (лист від 19.02.2024 №001-32/136). Відповіді від акціонера Товариства - _____ на адресу ПАТ «Запоріжжяобленерго» не надійшло.

ПАТ «Запоріжжяобленерго» тричі зверталось до _____ з питання отримання позиції щодо відчуження частки оператора системи розподілу – ПАТ «Запоріжжяобленерго» в розмірі 100 % у статутному капіталі _____ (лист №001-32/2432 від 11.12.2023, лист №001-32/136 від 19.02.2024, лист №001-001/402 від 15.05.2024). На адресу ПАТ «Запоріжжяобленерго» відповіді не надходило.

Окрім вищезазначених заходів проводились перемовини з _____ з питання обговорення основних умов договору купівлі-продажу частки в розмірі 100 % у статутному капіталі _____, а саме:

23.01.2023 року ПАТ «Запоріжжяобленерго» направлений на адресу _____ лист вих. №001-60/151 «Щодо початку перемовин з питання укладання договору купівлі-продажу частки у статутному капіталі», в якому Товариство просить надати інформацію щодо уповноваженої контактної особи _____ (П.І.Б., телефон), з метою обговорення основних умов договору купівлі-продажу частки у статутному капіталі _____ для подальшого їх розгляду органами управління та вирішення питання вчинення правочину між ПАТ «Запоріжжяобленерго» та _____.

Розглянувши лист ПАТ «Запоріжжяобленерго» від 23.01.2023 № 001-60/151 листом від 21.02.2023 вих. №01-3358/28-вих повідомило контакти уповноваженої особи _____, а також запропонувало направити проект договору купівлі-продажу частки у статутному капіталі _____ для його опрацювання.

07.03.2023 ПАТ “Запоріжжяобленерго” листом вих. №001-60/559 направило на розгляд проект договору купівлі-продажу частки в статутному капіталі для подальшого опрацювання з боку _____

У зв'язку з неотриманням відповіді на лист від 07.03.2023, ПАТ “Запоріжжяобленерго” повторно направлено лист від 06.04.2023 вих. №001-60/788 на адресу _____ з проханням розглянути надісланий проект договору та надати свої пропозиції та зауваження до проекту договору купівлі-продажу частки. Зазначеним листом _____ було також повідомлено _____ про те, що 30.03.2023 сплинув термін дії про оцінку, у зв'язку з чим Товариством вживаються заходи щодо здійснення закупівлі послуг з проведення оцінки вартості корпоративних прав (частки) Товариства у розмірі 100 % у статутному капіталі _____.

13.04.2023 на адресу Товариства надійшов лист _____ від 12.04.2023 вих. №01-7109/28-вих, в якому запропоновано розглянути можливість здійснення оплати вартості ціни договору частинами після державної реєстрації змін до відомостей про _____ (в частині учасника Товариства — _____), а також про доцільність доопрацювання умов проекту договору щодо розподілу витрат, пов'язаних з нотаріальним посвідченням акту приймання-передачі частки та збільшення кількості робочих днів, необхідних для підготовки пакета документів та подання його для державної реєстрації змін до відомостей про товариство в ЄДР.

24.07.2023 листом № 001-60/1582 повідомило _____ про наступне:

- прийняття Наглядовою Радою Товариства на засіданні, що відбулось 01.06.2023 (протокол №22), рішення про обрання _____ незалежним оцінювачем майна, яке надаватиме товариству послуги з оцінки вартості корпоративних прав Товариства та затвердження умов договору на проведення оцінки, що укладатиметься з _____
- проведення оцінки вартості частки Товариства та надання суб'єктом оціночної діяльності Звіту про оцінку та позитивної Рецензії на Звіт;
- направлення на адресу Наглядової Ради листа про розгляд питання затвердження ринкової вартості частки Товариства у статутному капіталі _____. Крім того, зазначений лист містив повторне прохання Товариства розглянути надісланий 07.03.2023 проект договору та надати пропозиції та зауваження до проекту договору.

04.08.2023 листом 01-15646/28-вих _____ повідомило, що надавало свої пропозиції до проекту договору та надсило їх на адресу Товариства листом від 12.04.2023, та запропонувало доопрацювати проект договору з урахуванням наданих у листі пропозицій та повторно направити на його розгляд.

ПАТ “Запоріжжяобленерго” розглянуло надані пропозиції до проекту договору та листом від 09.08.2023 вих. №001-33/1744 запропонувало викласти умови договору, щодо яких надані пропозиції по їх зміні, у новій редакції та розглянути їх.

22.11.2023 року листом №01-24038/28-вих _____ ... Запропоновано повернутися до розгляду питання щодо направлення спільної заяви про попереднє отримання дозволу на концентрацію суб'єктів господарювання після завершення процедури перетворення ДП «НАЕК «Енергоатом» в акціонерне товариство.

Постановою КМУ від 29.12.2023 №1420 «Про утворення _____ утворено _____ 100 відсотків акцій якого належить державі, шляхом _____ перетворення _____ державного підприємства «_____ є правонаступником усіх майнових і немайнових прав та обов'язків _____ біз дня державної реєстрації товариства, а саме з 11.01.2024.

26.03.2024 ПАТ «Запоріжжяобленерго» направлено лист №001-87/244 на _____ з пропозицією повернутись до питання укладання договору купівлі-продажу частки у статутному капіталі _____ та проханням підтвердити намір на укладання договору на умовах, що запропоновані раніше.

03.05.2024 _____ листом №01-9988/28-вих у відповідь на лист ПАТ «Запоріжжяобленерго» від 26.03.2024 № 001-87/244 про поновлення перемовин з питання укладання договору купівлі-продажу частки у статутному капіталі _____ повідомило наступне:

Відповідно до підпункту 17 пункту 84 Статуту акціонерного товариства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом», затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29 грудня 2023 р. № 1420, до виключної компетенції наглядової ради, окрім іншого, належить вирішення питань про утворення та/або участь товариства у будь-яких юридичних особах, їх реорганізацію та ліквідацію.

Наразі триває процес формування органів акціонерного товариства _____ і тому порушене питання може бути розглянуте після обрання персонального складу наглядової ради товариства.

...

Крім того, від Міністерства енергетики України, надійшло повідомлення, що разом з Міністерством економіки України та НКРЕКП розглянуто питання відчуження корпоративних прав постачальника універсальних послуг. У вказаному повідомленні зазначалось, що за інформацією, надісланою Акціонерним товариством «Українські розподільні мережі», проведено нараду за участю операторів системи розподілу, функції з управління корпоративними правами яких здійснює товариство, та які мають у власності частки у статутному капіталі постачальника універсальних послуг на закріпленій території, в ході якої визначено та обговорено питання практичної реалізації норм вищезазначеного закону. На сьогодні Міненерго опрацьовує шляхи вирішення цих питань.

Також, з метою реалізації норм п. 222 розділу XVII "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України «Про ринок електричної енергії» та дотримання Товариством санкційного законодавства України, ПАТ «Запоріжжяобленерго» протягом 2024 року двічі зверталось до Міністерства юстиції України щодо надання роз'яснення з практичної реалізації вищезазначеного положення п. 222 Закону України «Про ринок електричної енергії» ...».

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2021 року

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 частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій,** нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень _____ **грн (без ПДВ)**

_____ **грн (без ПДВ)**

2. **Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (із змінами) (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП) (за IV квартал 2021 року) – _____ **грн:**

_____ **грн (без ПДВ),**

де:

- сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – _____ **грн;**

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ **грн, у тому числі:**

операційні контрольовані витрати _____ **грн;**

операційні неконтрольовані витрати _____ **грн;**

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл _____ **грн;**

амортизація (за бухгалтерським обліком) _____ **грн.**

сумарні операційні витрати – _____ **грн (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн);**

3. **Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	Усього								

якщо $SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\Phi} > 0$, то $KЯ_t^{M(c)} = 0$,

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2021 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить **1 283 086,61 тис. грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВ_у = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання $OKB_{yt-2} = OKB_0$, при цьому OKB_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (OKB_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році $t-2$ (для першого року першого періоду регулювання $FOPy_{t-2} = FOП_0$, при цьому $FOП_0$ визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графі 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року;

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році $t-1$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$;

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у 2021 році – становить _____ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

_____ грн (без ПДВ),
де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 517,00 тис. грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» в сумі 0,00 тис. грн);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «заробітна плата» у сумі _____ грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн);

0,2189 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

_____ грн / _____ грн;

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1):

(0,3 % x _____ = _____ грн), де

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів;

6. Сума економії операційних контрольованих витрат, з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються, за 2021 рік становить _____ грн (без ПДВ):

$ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф =$ _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням капіталізації (операційні контрольовані витрати _____ грн, капіталізація витрат на ремонт

_____ грн (_____) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року).

7. **Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – _____ грн (без ПДВ).**

8. **Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – _____ грн (без ПДВ):**

П уточ ст. = _____ x 0,03 = _____ грн (без ПДВ),
де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «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 (із змінами та доповненнями);

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9. **Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – _____ грн.**

10. **Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – _____ у. о., у тому числі 1 клас - _____ у. о., 2 клас – _____ у. о.**

11. **Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – _____ у. о., у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о.**

12. **Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ грн (без ПДВ).**

13. **Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить _____ грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% становить _____ грн (без ПДВ);

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ):

Розділ ІІІ	Економія заходів ІІІ, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						

6						
7						
Всього						

14. Залишок економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році _____ грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає _____ грн без ПДВ.

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає _____ грн без ПДВ (_____ грн – _____ грн).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

Др = _____ грн (без ПДВ),

де

_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

18. Величина **профіциту** коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у 2021 році (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 становить _____ грн (без ПДВ).

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд						
Стандарт_місто_господарський						
Стандарт_село_підряд						
Стандарт_село_господарський						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						

укладені в період з 22.12.2018)						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19. **Додатково отриманий** (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи грн/МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки), тис. грн
			Корисний відпуск, тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Корисний відпуск, тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	
1 клас	01.01.2021-31.12.2021	94,44	3 933 310	371 462			
2 клас	01.01.2021-31.12.2021	843,90	3 643 772	3 074 979			
1+2 клас	ВСЬОГО		7 577 082	3 446 441			

20. **Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _____ грн (без ПДВ).**

Період 2021 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2021 рік		

21. **Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _____ грн (без ПДВ).**

Період 2021 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			1
Січень			2
Лютий			1
Лютий			2
Березень			1
Березень			2
Квітень			1
Квітень			2
Травень			1
Травень			2

Червень			1
Червень			2
Липень			1
Липень			2
Серпень			1
Серпень			2
Вересень			1
Вересень			2
Жовтень			1
Жовтень			2
Листопад			1
Листопад			2
Грудень			1
Грудень			2
Всього версія 1			1
Всього версія 2			2

22. **Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата** – _____ грн (без ПДВ).

23. **Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики** – _____ грн (без ПДВ).

24. **Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії** – _____ грн. (без ПДВ)

Пунктом 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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 (далі – Методика), визначено, що 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 діяльності ліцензіата;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

Комісія з перевірки зазначає, що від'ємна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році становить _____ грн (без ПДВ).

25. **Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.**

26. **Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати)** _____ грн (без ПДВ).

Період 2021 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн.

28. 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);

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386);

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану;

30. Фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ грн (без ПДВ).

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році

1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) – _____ грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – _____ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії _____ **грн (без ПДВ).**

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^H =$ _____ **грн (без ПДВ), де:**

_____ грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «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 зі змінами та доповненнями.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у 2021 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) _____ **грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2021 році становить _____ **грн, що визначається за формулою:**

$DOKB =$ _____ **грн (без ПДВ),**

де:

_____ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

_____ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (*а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1*).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHB) у 2021 році становить _____ **грн, що визначається за формулою:**

$DOHB =$ _____ **грн (без ПДВ),**

де:

_____ грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____ **грн;**

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2021 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 % в сумі _____ грн (без ПДВ).

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2021 році _____ грн, визначається за формулою:

$$\text{ДПнов} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

_____ грн - уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної

програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, розрахована за формулою

$$П \text{ уточ нов} = \frac{\text{де}}{\text{де}} \times 0,1674,$$

де _____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов; 0,1674 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (рПП), у 2021 році становить _____ грн, визначається за формулою:

$$рПП = \frac{\text{де}}{\text{де}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

12. Сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників рПст та рПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 рік) тощо – _____ грн.

13. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн (без ПДВ).

14. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню - _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ)

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій _____ грн (без ПДВ)

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року _____ грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі 0,00 тис. грн (без ПДВ):

по постанові № 345 – _____ грн;

по постанові № 386 – _____ грн.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ)

Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком 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 (із змінами), 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 діяльності ліцензіата у сумі _____ грн;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у сумі _____ грн.

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДП_{ст}) – _____ грн.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року

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 частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ грн (без ПДВ).

_____ x _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ)

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (із змінами) (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2022 року) – _____ грн (без ПДВ):

_____ x _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн;

сумарні операційні витрати – _____ грн (у тому числі: фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн; діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Відповідно до пункту 5.19 глави 5 постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг **за 2022 рік не застосовується.**

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році, відповідно до змін до додатка 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у

сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, для ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО сума уточнених ОКВ не розраховується.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» в сумі _____ грн);

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік відповідно до змін до додатка 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, для ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО сума не розраховується.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році _____ грн (без ПДВ).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ ст. = _____ x 0,03 = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «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 (із змінами та доповненнями);

0,03 в. о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ нов. = _____ x 0,1674 = _____ грн (без ПДВ):

де:

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «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 (із змінами та доповненнями);

_____ в.о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року- кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітнього періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України _____ у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітної періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України _____ у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2022 залишились не виконаними **73 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю** _____ грн (без ПДВ), що становить 64,18 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік (_____ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2018 – 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).
- економія коштів за результатом діяльності у 2018 – 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

13. Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ відсутнє;

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10 % **відсутнє**.

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5 % становить _____ грн (без ПДВ):

Розділ ІІІ 2022 року	Економія заходів ІІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Залишок економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році – _____ грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає _____ грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – _____ грн (без ПДВ) (_____).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) **дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др)**, який розраховується за формулою:

$$Др = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результат проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд						
Стандарт_місто_господарський						
Стандарт_село_підряд						
Стандарт_село_господарський						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про						

приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Тимчасові безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії _____ **грн (без ПДВ).**

$$ДД_{O(H)} = (НД_t - ОКВ_t) \times (ЧОД - 1)$$

$$(4\,190\,057 - 1\,286\,063) \times (0,5293 - 1) = \text{_____ грн}$$

де:

$НД_t$ – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період _____ **грн;**

$ОКВ_t$ – середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період _____ **грн;**

$ЧОД$ – частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітнього року) _____ **в. о.** (_____);

Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії, враховані при розрахунку тарифів на 2022 рік, які діяли у відповідні періоди звітнього року _____ **МВт·год;**

Фактичні обсяги розподілу електричної енергії в 2022 році _____ **МВт·год.**

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, **купованої** на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _____ **грн (без ПДВ).**

Період 2022 року	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2022 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно 97 483,19 тис. грн (без ПДВ).

Період 2021 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			
Січень			
Лютий			
Лютий			
Березень			
Березень			
Березень			
Квітень			
Квітень			
Травень			
Травень			
Червень			
Червень			
Липень			
Липень			
Липень			
Серпень			
Серпень			
Серпень			
Вересень			
Вересень			
Вересень			
Жовтень			
Жовтень			
Жовтень			
Листопад			
Листопад			
Листопад			
Грудень			
Грудень			
Грудень			
Всього версія 1			
Всього версія 2			
Всього версія 3			

22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії - _____ грн (без ПДВ);

Пунктом 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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 (із змінами та доповненнями) (далі – Методика), визначено, що 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 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

Комісія з перевірки зазначає, що від'ємна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) _____ грн (без ПДВ).

Період 2022 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн.

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі _____ грн (без ПДВ), у тому числі:

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) в сумі _____ грн, зокрема:

обґрунтовані витрати на заходи з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні – _____ грн;

обґрунтовані витрати на заробітну плату у 2022 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, яких призвали на військову службу за призовом під час мобілізації в Україні, та інші матеріальні заохочення у сумі _____ грн;

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через

пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) - _____ грн.

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2022 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____ грн.

30. Фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, **що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році - _____ грн (без ПДВ).

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році:

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338».

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними** _____ **заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік (_____ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2018 – 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).
- економія коштів за результатом діяльності у 2018 – 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (**недоотриманий**) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням частки отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) _____ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (**недоотриманий**) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) _____ грн (без ПДВ).

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$$\Delta D_{TBE}^H = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «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 і з урахуванням обґрунтованого перевищення фактичного обсягу ТВЕ над нормативно-фактичним обсягом ТВЕ

$$\sum_{i=1}^n O_{TBE \text{ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{TBE \text{ ф } i}.$$

5. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) –

грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2022 році **не розраховується.**

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DONB) у 2022 році

грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$DONB = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - фактичні операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році.

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік –

грн;

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році

грн (без ПДВ),

визначається за формулою:

$$ДПст = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст) з урахуванням ЧОД визначена за формулою

$$П \text{ уточ ст} = П \text{ ор ст} + (РБА0_{\text{уточ}} \times РНД0 - П \text{ ор ст}) \times ЧОД,$$

грн

де

грн (П ор ст) – сума коштів (обов'язкові реінвестиції) за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік (обов'язкові реінвестиції, які є джерелом ІП, розраховано як 50% від $P_{тст}$, **грн**);

грн (РБА0уточ) - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

(РНД0) - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;

(ЧОД) – частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року), відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» **враховується в обсязі 50 % в сумі грн.**

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$ДПнов = \text{грн (без ПДВ)},$$

де:

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн - уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов, визначається з урахуванням ЧОД за формулою:

$$П \text{ уточ нов} = РБА \text{ уточ нов} \times РНДнов \times ЧОД$$

$$П \text{ уточ нов} = \text{грн,}$$

де:

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;
- встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (рПП), у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$рПП = \text{грн (без ПДВ)}$$

де:

грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

12. Сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників рПст та рПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – **грн.**

13. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ)** (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.07.2025 № 1580/17-25):

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованого Актом № 136 розміру

грн (без ПДВ).

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **грн.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року – **грн.**

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі **грн (без ПДВ):**

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) в сумі **грн;**

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) - **грн**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить грн (без ПДВ).

грн (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить грн (без ПДВ) (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.07.2025 № 1580/17-25).

грн

Проти зафіксованої Актом № 136 суми

грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком 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 (із змінами), 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 у сумі **грн;**

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у сумі **грн.**

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДП_{ст}) –
грн.

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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 частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом –
грн (без ПДВ)

грн (без ПДВ)

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (із змінами) (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2023 року) –
грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ),

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень –
грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії –
грн, у

тому числі:

операційні контрольовані витрати –
грн;

операційні неконтрольовані витрати –
грн;

витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл –
грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) –
грн;

сумарні операційні витрати –
грн (у тому числі: фактичні операційні

витрати на розподіл електричної енергії –
грн; діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі
грн; інша діяльність в сумі
грн)

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Відповідно до пункту 5.19 глави 5 постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної

енергії» коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за **2023 рік не застосовується.**

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2023 році, відповідно до змін до додатка 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, для ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО сума уточнених ОКВ не розраховується.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2023 році становить грн (без ПДВ),

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» в сумі грн);

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2023 рік відповідно до змін до додатка 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, для ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО сума не розраховується.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році грн (без ПДВ).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – грн (без ПДВ):

П уточ ст. = грн (без ПДВ),

де:

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «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 (із змінами та доповненнями);

в. о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – грн (без ПДВ):

П уточ нов. = грн (без ПДВ):

де:

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «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 (із змінами та доповненнями);

в.о. - середньозважена регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання на 2023 рік, у тому числі

в.о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання на 1 квартал 2023 року;

в.о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання на II-IV квартал 2023 року.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року- кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України
у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України
у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – **грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2023 залишились невиконаними заходи ІІ на 2023 рік загальною **вартістю** **грн (без ПДВ)**, (з вирахуванням частково виконаних заходів в сумі **грн (без ПДВ)**), що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік (**грн (без ПДВ)**), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі **грн (без ПДВ)**;
- перетоки реактивної є/е у сумі **грн (без ПДВ)**;
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) **грн (без ПДВ)**;

13. Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІІ становить **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2023 році заходів ІІ - **відсутнє (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % **відсутнє**.

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5 % становить **грн (без ПДВ)**.

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						

Всього					
--------	--	--	--	--	--

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2023 році становить **грн**
(без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2024 року складає
грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року
грн.

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$Др = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

- сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
- розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18. Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить
грн (без ПДВ).

Результат проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд						
Стандарт_місто_господарський						
Стандарт село підряд						
Стандарт_село_господарський						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						

Тимчасові безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії **грн (без ПДВ).**

Дохід визначається згідно з пунктом 5 Методики, із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), яка за 2022 роки дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітнього року):

$$ДД_{О(Н)} = (НД_{т} - ОКВ_{т}) \times (ЧОД - 1)$$

(**грн**

де:

$НД_{т}$ – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період **грн;**

$ОКВ_{т}$ – середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період **грн;**

$ЧОД$ – частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітнього року) **в. о. ()**;

Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії, враховані при розрахунку тарифів на 2023 рік, які діяли у відповідні періоди звітнього року **МВт·год;**

Фактичні обсяги розподілу електричної енергії в 2023 році **МВт·год.**

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, **купованої** на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період 2023 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		

Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2023 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно **грн (без ПДВ).**

Період 2021 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			1
Січень			2
Січень			3
Лютий			1
Лютий			2
Лютий			3
Березень			1
Березень			2
Березень			3
Квітень			1
Квітень			2
Квітень			3
Квітень			1
Квітень			2
Квітень			3
Травень			1
Травень			2
Травень			3
Червень			1
Червень			2
Червень			3
Липень			1
Липень			2
Липень			3
Серпень			1
Серпень			2
Серпень			3
Вересень			1
Вересень			2
Вересень			3
Жовтень			1
Жовтень			2
Жовтень			3
Листопад			1
Листопад			2
Листопад			3
Грудень			1
Грудень			2
Всього версія 1			1
Всього версія 2			2
Всього версія 3			3

22. Дохід, отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **грн (без ПДВ).**

23. Дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **грн (без ПДВ).**

24. Дохід, отриманий у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **грн (без ПДВ).**

Пунктом 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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 (із змінами та доповненнями) (далі – Методика), визначено, що 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 діяльності ліцензіата;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

Комісія з перевірки зазначає, що від'ємна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2023 році становить
грн (без ПДВ).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати)
грн (без ПДВ).

Період 2023 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання –
грн.

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі
грн (без ПДВ), у тому числі:

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) в сумі
грн, зокрема:

обґрунтовані витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні – **грн;**

обґрунтовані витрати на заробітну плату у 2023 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, яких призвали на військову службу за призовом під час мобілізації в Україні, та інші матеріальні заохочення у сумі **грн;**

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) - **грн**

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2023 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – **грн.**

30. Фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, **що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році - **грн (без ПДВ).**

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році:

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року), яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – **грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2023 залишились невиконаними заходи ІІ на 2023 рік загальною **вартістю** **грн (без ПДВ)**, (з вирахуванням частково виконаних заходів в сумі **грн (без ПДВ)**), що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік (**грн (без ПДВ)**), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі **грн (без ПДВ)**;
- перетоки реактивної е/е у сумі **грн (без ПДВ)**;
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) **грн (без ПДВ)**;

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням частки отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у

відповідні періоди звітного року)

грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) **грн (без ПДВ).**

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$$\Delta D_{\text{TBE}}^H = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «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 і з урахуванням обґрунтованого перевищення фактичного обсягу ТВЕ над нормативно-фактичним обсягом ТВЕ $\sum_{i=1}^n O_{\text{TBE нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{TBE ф } i}$.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у 2023 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2023 році, відповідно до змін до додатка 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, для ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО сума уточнених ОКВ **не розраховується.**

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\text{ДОНВ} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - фактичні операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – **грн.**

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2023 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка

створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст) з урахуванням ЧОД визначена за формулою

$$\text{П уточ ст} = \text{П ор ст} + (\text{РБА0уточ} \times \text{РНД0} - \text{П ор ст}) \times \text{ЧОД},$$

грн

де

грн (П ор ст) – сума коштів (обов'язкові реінвестиції) за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн (РБА0уточ) - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

(РНД0) - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;

(ЧОД) – частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року), відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» **враховується в обсязі 50 % в сумі грн.**

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2023 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\text{ДПнов} = \text{грн (без ПДВ)},$$

де:

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн - уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею

«прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, визначається з урахуванням ЧОД за формулою:

$$П \text{ уточ нов} = РБА \text{ уточ нов} \times РНДнов \times ЧОД$$

$$П \text{ уточ нов} = \text{грн,}$$

де:

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

в.о. - середньозважена регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання на 2023 рік, у тому числі

в.о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання на 1 квартал 2023 року;

в.о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання на II-IV квартал 2023 року.

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (рПП), у 2023 році становить **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$рПП = \text{грн (без ПДВ)}$$

де:

грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

12. Сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників рПст та рПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – **грн.**

13. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

14. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням

стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню - **грн (без ПДВ).**

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ)** (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.07.2025 № 1580/17-25):

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 136 суми

грн.

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у 2023 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **грн.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року – **грн (без ПДВ).**

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі **грн (без ПДВ), у тому числі:**

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) в сумі **грн**

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) **грн**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить **грн (без ПДВ).**

грн (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить **грн (без ПДВ)** (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.07.2025 № 1580/17-25):

грн

Проти зафіксованої Актом № 136 суми

грн.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або

недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком 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 (із змінами), 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 діяльності ліцензіата у сумі **грн;**

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у сумі **грн.**

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДП_{ст}) – **грн.**

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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 частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн (без ПДВ)**

грн (без ПДВ)

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (із змінами) (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2022 року) – **грн (без ПДВ):**

грн (без ПДВ),

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – **грн;**

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – **грн, у**
тому числі:

операційні контрольовані витрати – **грн;**

операційні неконтрольовані витрати – **грн;**

витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **грн;**

амортизація (за бухгалтерським обліком) – **грн;**

сумарні операційні витрати –
витрати на розподіл електричної енергії –
ліцензованою в сумі

грн (у тому числі: фактичні операційні
грн; діяльність пов'язана з
грн; інша діяльність в сумі
грн);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Відповідно до пункту 5.19 глави 5 постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг **за 2024 рік не застосовується.**

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2024 році, відповідно до змін до додатка 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, для ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО сума уточнених ОКВ не розраховується.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2024 році становить
грн (без ПДВ),
де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі
грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» в сумі
грн);

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2024 рік відповідно до змін до додатка 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, для ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО сума не розраховується.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році
грн (без ПДВ).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році –
грн (без ПДВ):

П уточ ст. =
де: грн (без ПДВ),

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «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 (із змінами та доповненнями);

в. о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році –
грн (без ПДВ):

П уточ нов. =

грн (без ПДВ):

де:

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «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 (із змінами та доповненнями);

в.о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року- кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітнього періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України
у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітнього періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України
у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2024 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми - **грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024 залишились невиконаними заходи ІП на 2024 рік загальною **вартістю** **грн (без ПДВ),** (з вирахуванням частково виконаних заходів в сумі **грн (без ПДВ),** що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік (**грн (без ПДВ)**), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:
- амортизація у сумі **грн (без ПДВ).**

13. Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІП становить **грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІП від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІП **грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % **відсутнє.**

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5 % становить **грн (без ПДВ):**

Розділ ІП 2023 року	Економія заходів ІП 2023 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%, тис. грн.	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Перевитрати, що не покриті економією, тис. грн.
---------------------	--	---	--	---	---	---

1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2024 році становить **грн**
(без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2025 року складає **грн** (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – **грн.**

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$Др = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

- сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
- розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

18. Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить **грн** (без ПДВ).

Результат проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2024 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господа рський з Тр-ром						

Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Тимчасові безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії **грн (без ПДВ).**

Дохід визначається згідно з пунктом 5 Методики, із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), яка за 2024 роки дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітньому році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітнього року):

$$ДД_{(H)} = (НД_T - ОКВ_T) \times (ЧОД - 1)$$

грн

де:

$НД_T$ – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період **грн;**

$ОКВ_T$ – середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період **грн;**

$ЧОД$ – частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітньому році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітнього року) **В.**

о. ();

Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії, враховані при розрахунку тарифів на 2024 рік, які діяли у відповідні періоди звітнього року **МВт·год;**

Фактичні обсяги розподілу електричної енергії в 2024 році

МВт·год.

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, **купованої** на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період 2024 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2024 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково **придбаної** для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно **грн (без ПДВ).**

Період 2024 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			1
Січень			2
Січень			3
Лютий			1
Лютий			2
Лютий			3
Лютий			4
Березень			1
Березень			2
Березень			3
Квітень			1
Квітень			2
Квітень			3
Травень			1
Травень			2
Травень			3
Червень			1
Червень			2
Червень			3
Липень			1
Липень			2
Липень			3
Серпень			1
Серпень			2
Вересень			1
Вересень			2
Жовтень			1
Жовтень			2
Листопад			1
Листопад			2
Грудень			1
Грудень			2

Всього версія 1			1
Всього версія 2			2
Всього версія 3			3
Всього версія 4			4

22. Дохід, отриманий у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).

24. Дохід, отриманий у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ);

Пунктом 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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 (із змінами та доповненнями) (далі – Методика), визначено, що 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 діяльності ліцензіата;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

Комісія з перевірки зазначає, що від'ємна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2024 році становить
грн (без ПДВ).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) грн (без ПДВ).

Період 2024 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				

серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – грн.

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі грн (без ПДВ), у тому числі:

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) в сумі грн, зокрема:

обґрунтовані витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні – грн;

обґрунтовані витрати на заробітну плату у 2024 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, яких призвали на військову службу за призовом під час мобілізації в Україні, та інші матеріальні заохочення у сумі грн;

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) - грн

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2024 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – грн.

30. Фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році - грн (без ПДВ).

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році:

1. Сума невиконання інвестиційної програми за 2024 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми - грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024 залишились невиконаними заходи ІІІ

на 2024 рік загальною вартістю

грн (без ПДВ), (з вирахуванням частково

виконаних заходів в сумі

грн (без ПДВ), що становить

%

від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік (

грн (без

ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі

грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням частки отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) **грн (без ПДВ).**

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) **грн (без ПДВ).**

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$$\Delta D_{TBE}^H = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «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 і з урахуванням обґрунтованого перевищення фактичного обсягу TBE над нормативно-фактичним обсягом TBE $\sum_{i=1}^n O_{TBE \text{ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{TBE \text{ ф } i}$.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у 2024 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2024 році, відповідно до змін до додатка 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, для ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО сума уточнених ОКВ **не розраховується.**

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DONB) у 2024 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$DONB = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - фактичні операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році.

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – **грн;**

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2024 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст) з урахуванням ЧОД визначена за формулою.

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2024 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\text{ДПнов} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн - уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання».

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (рПП), у 2024 році становить **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\text{рПП} = \text{грн (без ПДВ)}$$

де:

грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

12. Сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників рПст та рПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – **грн.**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить **грн (без ПДВ)** (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.07.2025 № 1580/17-25).

грн.

Проти зафіксованого Актом № 136 розміру

грн.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком 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 (із змінами), 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 діяльності ліцензіата у сумі **грн;**

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у сумі **грн.**

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) **грн.**

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.06.2025 № 1477/17-25, від 03.07.2025 № 1571/17-25, від 04.07.2025 № 1580/17-25 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 1 407 566 (один мільйон чотириста сім тисяч п'ятсот шістдесят шість) гривень згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	82 798 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	1 407 566,00 грн
---	--	-------------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально	1 700 000,00	85 000,00	15 640,00	(100 640,00)

					допустимого за законодавством розміру штрафу				
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	1 500,00	25 500,00		-	170 000,00	25 500,00 ¹	-	-
3	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовує ться застереже ння	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	15 215,00	(100 215,00)
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	11 250,00	191 250,00		-	1 700 000,00	127 500,00 ²	63 750,00 ³	-
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовує ться застереже ння	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	-	(8 500,00)
6	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ⁴	55 998,00 ⁵	-
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ⁶	55 998,00 ⁷	-
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	13 500,00	229 500,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ⁸	76 500,00 ⁹	-
9	порушення законодавства/правил/ технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	7 500,00	127 500,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹⁰	42 500,00 ¹¹	-
10	порушення законодавства/правил/ технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 460,00	92 820,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹²	7 820,00 ¹³	-
11	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовує ться застереже ння	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-

12	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	5 000,00	85 000,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹⁴	-	-
13	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	9 000,00	153 000,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ¹⁵	-	-
14	порушення щодо питань відокремлення та незалежності	5 000,00	85 000,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹⁶	-	-

Щодо порушення № 2:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	25 500,00

Щодо порушення № 4:

² відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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		1,50
Початковий розмір штрафу	грн	127 500,00

³ 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 1 162 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 6:

⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

⁵ 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 366 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

Щодо порушення № 7:

⁶ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

⁷ 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 366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

Щодо порушення № 8:

⁸ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

⁹ 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 1 460 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 9:

¹⁰ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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	85 000,00

¹¹ 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 660 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 10:

¹² відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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	85 000,00

¹³ 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 92 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,09
---	--	------

Щодо порушення № 12:

¹⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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	85 000,00

Щодо порушення № 13:

¹⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

Щодо порушення № 14:

¹⁶ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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	85 000,00

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. **Застерегти** АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **1 407 566 (один мільйон чотириста сім тисяч п'ятсот шістдесят шість) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»:

1) у термін до 01 вересня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 – 2024 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **59 140,68 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі **16 311,29 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі **328,65 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі **297,66 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **5 679,06 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 256,92 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **823,95 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **423,44 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **463,84 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **14 773,40 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **4 818,90 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **16,67 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **15,90 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **4 244,70 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **5 769,50 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі **1 885,20 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі **2 031,60 тис. грн** (без ПДВ);

2) надати до **01 вересня 2025 року** до НКРЕКП:

в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми за 2021 та 2024 роки з урахуванням невідповідностей, встановлених Актом планової перевірки від 20 червня 2025 року № 136.

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) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **861 222,56 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у 2021 році у розмірі **573,58 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі **215 942,55 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **419 803,00 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **135 044,93 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **134 657,01 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі **45 217,34 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі **7 077,63 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **8 835,25 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі **191,63 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2021-2024 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **59 140,68 тис. грн** (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступних заходів державного контролю дослідити питання щодо стану розрахунку постачальником «останньої надії» з АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у 2021-2024 роках.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого:

1) до 01 вересня 2025 року:

надати НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Запорізькій області скориговані Звіти щодо виконання ремонтної програми та скориговані звіти, надані АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП відповідно до вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, з урахуванням дублювань та невідповідностей, встановлених Актом планової перевірки від 20 червня 2025 року № 136;

привести взаємовідносини із ТОВ «ТАУН ГРУП 2022» (ТУ № 2310-0474, ТУ № 2410-0014, ТУ № 2410-0015, ТУ № 2410-0019, ТУ № 2410-0036) щодо надання послуг з приєднання установок зберігання енергії до електричних мереж у відповідність до вимог чинного законодавства з урахуванням вимог пункту 8 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, яким визначено перелік документів, що додаються до заяви про тимчасове приєднання, зокрема копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна та графічних матеріалів у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника;

забезпечення функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» згідно з вимогами Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, зокрема в частині забезпечення можливості замовнику отримання рахунка на сплату плати за тимчасове приєднання, відображення інформації щодо оплати замовником послуги з тимчасового приєднання, отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом, подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу, заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії;

надати 332 замовникам, зазначених у таблиці 3.22.28 Акта планової перевірки від 20 червня 2025 року № 136, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг з приєднання в установленому законодавством порядку.

Про виконання зазначених заходів у строк до **15 вересня 2025 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 грудня 2025 року привести Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у відповідність до вимог розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, про що у строк до 15 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

3) до 31 грудня 2025 року:

забезпечити виконання умов договорів про врегулювання небалансів електричної енергії, про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року у повному обсязі;

здійснити відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ».

Про виконання зазначених заходів у строк до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій 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**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ липня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 20 червня 2025 року № 136 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 746 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 02 травня 2025 року № 199, від 26 травня 2025 року № 250, від 02 червня 2025 року № 263, від 09 червня 2025 року № 275 та від 13 червня 2025 року № 283, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 6 пункту 2.2 у частині своєчасної та у повному обсязі сплати внесків на регулювання протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування на вебсайті сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку,

підпункт 12 пункту 2.2 у частині надання послуги з розподілу електричної енергії та доступу до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі за тарифами, встановленими НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 41 пункту 2.2 (у редакції, яка діяла до 01 січня 2022 року) у частині розробки інвестиційної програми з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу,

підпункт 43 пункту 2.2 (у редакції, яка діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем

розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону);

підпункту 8.1 розділу 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів), згідно з яким тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги;

пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), у частині забезпечення замовнику сервісом «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», зокрема, перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику; отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами ККОЕЕ), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку; перегляду та вивантаження проєктів, проєктних рішень, паспортів точок розподілу, актів введення вузлів обліку в експлуатацію, введення в облік, збереження ЗКО, технічних перевірок, контрольних оглядів, вимог та інших документів щодо комерційного обліку;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.18 глави 4.1, згідно з яким точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання), а саме:

пункту 5, згідно з яким оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку;

пункту 8, згідно з яким разом із заявою оператор системи розподілу має отримати такі документи:

1) для юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців: копія витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (далі – ЄДР) або копія довідки/виписки з ЄДР, для фізичних осіб: копії паспорта та довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків;

2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;

3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна;

4) лист суб'єкта господарювання про згоду приєднати електроустановки замовника до власних електричних мереж у рахунок тимчасового зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання (у разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання);

5) графічні матеріали у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);

6) довідка військової адміністрації, що підтверджує використання об'єкта для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх

тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Мінстратегпрому та Мінекономіки, а також підприємств Акціонерного товариства «Українська оборонна промисловість», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (у разі наявності) із зазначенням у ній функціонального призначення об'єкта, що планується тимчасово приєднати до електричних мереж, а також обґрунтувань доцільності надання послуги з тимчасового приєднання такого об'єкта першочергово, у пріоритетному порядку та безкоштовно;

7) лист центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики, що підтверджує відповідність електроустановок замовника абзацу четвертому пункту 4 цієї постанови,

пункту 9, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема отримання рахунка на сплату плати за тимчасове приєднання, відображення інформації щодо оплати замовником послуги з тимчасового приєднання, отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом, подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу, заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії,

пункту 10 (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) у частині надання замовнику не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів, проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписаних оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості), у частині забезпечення дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість) та включає, зокрема, пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2022 року), згідно з яким ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість) та включає, зокрема, пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка зокрема містить:

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовуючі матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:

проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства;

експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

пункту 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства; акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали,

пункту 2.18 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку здійснюється НКРЕКП за наявності, зокрема експертних висновків щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства, цінкових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі,

пункту 2.19 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким технічні завдання на впровадження та модернізацію автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії України, а також програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках

комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, мають бути погоджені оператором системи передачі (у ролі Адміністратора комерційного обліку),

пункту 2.19 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) згідно з яким розгляд та схвалення заходів ІІ здійснюється Регулятором за наявності таких документів:

відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проєктів (у тому числі заходів з кібербезпеки);

проєктно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;

наказів про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

експертних висновків щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проєктування;

результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;

технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»).

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 **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 00130926) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та

недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 6 у частині своєчасної та у повному обсязі сплати внесків на регулювання протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним,

підпункту 7 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 12 у частині надання послуги з розподілу електричної енергії та доступу до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі за тарифами, встановленими НКРЕКП,

підпункту 41 (у редакції, яка діяла до 01 січня 2022 року) у частині розробки інвестиційної програми з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу,

підпункту 43 (у редакції, яка діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозованому періоду,

підпункту 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року) згідно з яким ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість) та включає, зокрема, пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2022 року), згідно з яким ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість) та включає, зокрема, пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми яка зокрема містить:

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовуючі матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:

проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства;

експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

пункту 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства; акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали,

пункту 2.18 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку здійснюється НКРЕКП за наявності, зокрема експертних висновків щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства, цінкових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі,

пункту 2.19 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким технічні завдання на впровадження та модернізацію автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії України, а також програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, мають бути погоджені оператором системи передачі (у ролі Адміністратора комерційного обліку),

пункту 2.19 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким розгляд та схвалення заходів ІІ здійснюється Регулятором за наявності таких документів:

відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проєктів (у тому числі заходів з кібербезпеки);

проєктно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;

наказів про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

експертних висновків щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проєктування;

результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;

технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»);

підпункту 8.1 розділу 8 Порядку встановлення (формування) тарифів, згідно з яким тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.

2. Накласти штраф у розмірі 1 407 566 (один мільйон чотириста сім тисяч п'ятсот шістьдесят шість) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування на вебсайті сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку,

підпункту 13 пункт 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності

(безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 60 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу (заборона мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії);

пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині забезпечення замовнику сервісом «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», зокрема, перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік усіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику; отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами ККОЕЕ), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку; перегляду та вивантаження проєктів, проєктних рішень, паспортів точок розподілу, актів введення вузлів обліку в експлуатацію, введення в облік, збереження ЗКО, технічних перевірок, контрольних оглядів, вимог та інших документів щодо комерційного обліку;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.18 глави 4.1, згідно з яким точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки,

пункту 4.2.4 глави 4.2 згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

Порядку тимчасового приєднання, а саме:

пункту 5, згідно з яким оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку;

пункту 8, згідно з яким разом із заявою оператор системи розподілу має отримати такі документи:

1) для юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців: копія витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (далі – ЄДР) або копія довідки/виписки з ЄДР, для фізичних осіб: копії паспорта та довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків;

2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;

3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна;

4) лист суб'єкта господарювання про згоду приєднати електроустановки замовника до власних електричних мереж у рахунок тимчасового зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання (у разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання);

5) графічні матеріали у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);

6) довідка військової адміністрації, що підтверджує використання об'єкта для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Мінстратегпрому та Мінекономіки, а також підприємств Акціонерного товариства «Українська оборонна промисловість», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (у разі наявності) із зазначенням у ній функціонального призначення

об'єкта, що планується тимчасово приєднати до електричних мереж, а також обґрунтувань доцільності надання послуги з тимчасового приєднання такого об'єкта першочергово, у пріоритетному порядку та безкоштовно;

7) лист центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики, що підтверджує відповідність електроустановок замовника абзацу четвертому пункту 4 цієї постанови,

пункту 9, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема отримання рахунка на сплату плати за тимчасове приєднання, відображення інформації щодо оплати замовником послуги з тимчасового приєднання, отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом, подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу, заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії,

пункту 10 (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) у частині надання замовнику не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів, проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписаних оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості, у частині забезпечення дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926):

1) у термін до 01 вересня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних

програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 – 2024 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 59 140,68 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі 16 311,29 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі 328,65 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 297,66 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 5 679,06 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 1 256,92 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 823,95 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 423,44 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 463,84 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 14 773,40 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 818,90 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 16,67 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 15,90 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 4 244,70 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 5 769,50 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 1 885,20 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі 2 031,60 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до 01 серпня 2025 року до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

3) надати до 01 вересня 2025 року до НКРЕКП уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми за 2021 та 2024 роки з урахуванням невідповідностей, встановлених Актом.

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) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 861 222,56 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у 2021 році у розмірі 573,58 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 215 942,55 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 419 803,00 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 135 044,93 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 134 657,01 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 45 217,34 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 7 077,63 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 8 835,25 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі 191,63 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2021 – 2024 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 59 140,68 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступних заходів державного контролю дослідити питання щодо стану розрахунку постачальником «останньої надії» з АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у 2021 – 2024 роках.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»

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 червня 2025 року № 136 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 746 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування на вебсайті сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку,

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону));

пункту 8 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання), згідно з яким до заяви про тимчасове приєднання додаються такі документи:

1) для юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців: копія витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (далі – ЄДР) або копія довідки/виписки з ЄДР, для фізичних осіб: копії паспорта та довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків,

2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником,

3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна,

4) лист суб'єкта господарювання про згоду приєднати електроустановки замовника до власних електричних мереж у рахунок тимчасового зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання (у разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання),

5) графічні матеріали у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше),

6) довідка військової адміністрації, що підтверджує використання об'єкта для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з

метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Мінстратегпрому та Мінекономіки, а також підприємств Акціонерного товариства «Українська оборонна промисловість», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (у разі наявності) із зазначенням у ній функціонального призначення об'єкта, що планується тимчасово приєднати до електричних мереж, а також обґрунтувань доцільності надання послуги з тимчасового приєднання такого об'єкта першочергово, у пріоритетному порядку та безкоштовно,

7) лист центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики, що підтверджує відповідність електроустановок замовника абзацу четвертому пункту 4 цієї постанови,

пункту 9 яким встановлено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема отримання рахунка на сплату плати за тимчасове приєднання, відображення інформації щодо оплати замовником послуги з тимчасового приєднання, отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом, подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу, заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), у частині забезпечення замовнику сервісом «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», зокрема, перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником), та повний перелік усіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику; отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами ККОЕЕ), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та

термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку; перегляду та вивантаження проєктів, проєктних рішень, паспортів точок розподілу, актів введення вузлів обліку в експлуатацію, введення в облік, збереження ЗКО, технічних перевірок, контрольних оглядів, вимог та інших документів щодо комерційного обліку,

для чого:

1) у строк до 01 вересня 2025 року:

надати НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Запорізькій області скориговані Звіти щодо виконання ремонтної програми та скориговані звіти, надані АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП відповідно до вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, у тому числі шляхом усунення дублювань та невідповідностей, встановлених Актом;

привести взаємовідносини із ТОВ «ТАУН ГРУП 2022» (ТУ № 2310-0474, ТУ № 2410-0014, ТУ № 2410-0015, ТУ № 2410-0019, ТУ № 2410-0036) щодо надання послуг з приєднання установок зберігання енергії до електричних мереж у відповідність до вимог чинного законодавства з урахуванням вимог пункту 8 Порядку тимчасового приєднання, зокрема копію документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна та графічних матеріалів у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника;

забезпечити функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» згідно з вимогами Порядку тимчасового приєднання, зокрема в частині забезпечення можливості замовнику отримання рахунка на сплату плати за тимчасове приєднання, відображення інформації щодо оплати замовником послуги з тимчасового приєднання, отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом, подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу, заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії;

надати 332 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг з приєднання в установленому законодавством порядку.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 грудня 2025 року привести сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, про що у строк до 15 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до 31 грудня 2025 року:

забезпечити виконання умов договорів про врегулювання небалансів електричної енергії, про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року у повному обсязі;

здійснити відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ».

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО