

**Обґрунтування**  
**до проекту постанови НКРЕКП**  
**«Про застосування санкцій до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за порушення Ліцензійних умов**  
**з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів,**  
**що регулюють функціонування ринку електричної енергії та здійснення заходів державного**  
**регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544»**  
**та проекту розпорядження**  
**«Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 28 травня 2024 року № 1049 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 08 травня 2024 року № 205, від 31 травня 2024 року № 256 та від 12 червня 2024 року № 273, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) (далі – АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», Товариство) 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 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 18 червня 2024 року № 237 (далі – Акт перевірки № 237), одним із додатків до якого є Положення про комерційну таємницю та іншу конфіденційну інформацію АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 237, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 237 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення			
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в 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.  (пункт 1.5 Акта перевірки № 237, стор. 9-11)			
Комісією з перевірки встановлено, що протягом 2023 року до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надійшло 74 запити НКРЕКП про надання інформації щодо здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. При цьому, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» з <b>недотриманням встановлених термінів</b> надавало відповіді на запити НКРЕКП, а саме:					
№ п/п	Запит НКРЕКП	Надходження запиту до ліцензіата	Встановлений термін виконання	Інформація (листи-відповіді, електронна пошта) про виконання, дата, номер, короткий зміст	Порушення, Днів



УВ  
НКРЕКП  
№1525-14.1.1/24 від 11.07.2024  
КЕП: Зеленюк Я. М. 11.07.2024 20:27  
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600  
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

1	від 15.02.2023 № 4731/17.1.4/9-23	від 15.02.2023 № ЦАГК-80-К-0107	10 робочих днів	від 08.03.2023 № ЦЕ-7/746 щодо звернення Кононов В.В.	5
2	від 05.07.2023 № 16579/17.1.4/9-23	від 06.07.2023 № ЦГАгк-80-П-558		від 01.08.2023 № ЦЦІ-12/108 щодо звернення гр. Присяжного О.О.	8
3	від 27.10.2023 № 11587/17.1.4/7-23	від 27.10.2023 № Ц-23762/0/75-23		від 23.11.2023 № ЦЕ-7/3788 щодо звернення СТ «Енергетик»	9
4	від 01.09.2023 № 9312/17.3.2/7-23	04.09.2023		щодо забезпечення розподілу електричної енергії на рівні 5 кВт. Надано відповідь від 19.09.2023 №ЦЕ-7/2923	1

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 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 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме **сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %), поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).****

Крім того, відповідно до положень підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу (зменшення на 50 %) у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки.**

При цьому, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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.**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

2	<b>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	<b>в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.</b>  (пункт 1.6 Акта перевірки № 237, стор. 11-36)
---	--	--

**Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 14.03.2023 № 53-р «Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».**

Відповідно до розпорядження НКРЕКП від 14.03.2023 № 53-р «Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (далі – Розпорядження № 53-р) Товариство зобов'язано було **у строк до 01 травня 2023 року** надати гр. Юракову О. Д. послугу зі стандартного приєднання до електричних мереж на підставі договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 23 лютого 2021 року № ПЗ/0382-1.

Про виконання цього зобов'язання Товариство мало повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **до 10 травня 2023 року** з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 10.05.2023 № ЦЕ-7/1432 разом з копіями підтвердних документів надало до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію про виконання Розпорядження № 53-р, а саме:

- копію акта приймання-здавання виконаних робіт від 28 квітня 2023 року по приєднанню електроустановок гр. Юракова О. Д. до електричних мереж на підставі договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 23 лютого 2021 року № ПЗ/0382-1;

- копію поштової накладної від 03 травня 2023 року № 0304911117230 про направлення гр. Юракову О. Д. акта приймання-здавання виконаних робіт від 28 квітня 2023 року.

Відповідно до положень пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) (у редакції, що діяла до 01.06.2021) фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання.

Факт надання послуги з приєднання підтверджується актом щодо надання послуги з приєднання.

Акт щодо надання послуги з приєднання оформлюється сторонами після подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення замовника.

Листом від 10.05.2023 № ЦЕ-7/1432 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» проінформувало НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, що станом на 10.05.2023 гр. Юраковим О. Д. **не повернуто підписаний зі сторони замовника** Акта приймання-здавання виконаних робіт від 28 квітня 2023 року.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не виконано** вимоги Розпорядження № 53-р.

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 (мовою документа):

*«...Листом від 10 травня 2023 року № ЦЕ-7/1432 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» проінформувало НКРЕКП, що станом на 10.05.2023 гр. Юраковим О. Д. не повернуто підписаний зі сторони замовника Акт приймання-здавання виконаних робіт.*

*Звертаємо увагу, що на законодавчому рівні відсутні правові підстави впливу на замовників послуг з приєднання у випадку відмови ними від підписання Актів приймання-здавання виконаних робіт.*

*Таким чином, висновок щодо не надання послуги з приєднання через відсутність підпису зі сторони замовника не змінює факт виконання ОСР робіт з приєднання та фактично витрачених коштів для виконання цих робіт. Акти КБ-2 та КБ-3 додаються.*

*З огляду на вищезазначене, просимо прийнято до уваги дані пояснення та вважати розпорядження НКРЕКП від 14.03.2023 № 53-р виконаним. ...».*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01.06.2021) факт надання послуги з приєднання підтверджується актом щодо надання послуги з приєднання.**

**Акт щодо надання послуги з приєднання оформлюється сторонами** після подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення замовника.

При цьому, **Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством не надано до НКРЕКП** копію акта щодо надання послуги з приєднання, підписаного гр. Юраковим О. Д.

***Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 23.08.2023 № 228-р «Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».***

Відповідно до розпорядження НКРЕКП від 23.08.2023 № 228-р «Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (далі – Розпорядження № 228-р) Товариство зобов'язано було:

1) у строк до **01 жовтня 2023 року** надати до НКРЕКП:

скориговані форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 та

2022 роки,

скориговані форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії» за 2021 та 2022 роки,  
скориговані звіти про виконання Ремонтної програми за 2021 та 2022 роки,  
скориговані детальні переліки заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій за 2022 рік,  
скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми за 2021 рік,  
скоригований звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки,

оновлені Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії,

інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України»,

витяг з електронної бази даних звернень абонентів за 2021 та 2022 роки;

2) у строк до **31 грудня 2023 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 17 травня 2019 року № 0538-01041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

3) надати компенсацію у подвійному розмірі:

527 споживачам за недотримання у 2021 та 2022 роках гарантованого стандарту якості надання послуг у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні,

34 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості надання послуг у частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії,

13 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості надання послуг у частині дотримання показників рівня напруги.

Про виконання вимог цього пункту у строк до **01 листопада 2023 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

4) привести свої дії стосовно замовників послуги зі стандартного приєднання, зазначених в Акті планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуги зі стандартного приєднання, про що у строк до **01 листопада 2023 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

5) у строк до **31 грудня 2023 року** забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі, про що у строк до **15 січня 2024 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

6) у строк до **01 листопада 2023 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про стан виконання рішень НКРЕКП, а саме:

пункту 2 постанови НКРЕКП від 25 січня 2022 року № 135 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» 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»,

пункту 2 постанови НКРЕКП від 25 січня 2022 року № 136 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» 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»;

7) усунути порушення пунктів 8.2.1 та 8.2.3 глави 8.2 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, для чого забезпечити роботу АСКОВЕ по точках комерційного обліку, зазначених в Акті планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329.

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **своєчасно виконано вимоги пунктів 1, 2 та 7 Розпорядження № 228-р.**

#### ***Щодо виконання пункту 3 Розпорядження № 228-р***

Відповідно до інформації, наданої листом АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» від 31.10.2023 № ЦЕ-7/3430 **надало компенсацію:**

**157 споживачам** за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості надання послуг у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні;

**34 споживачам** за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості надання послуг у частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії;

**13 споживачам** за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості надання послуг у частині дотримання показників рівня напруги.

При цьому **компенсацію не надано:** 156 споживачам – оскільки перерва в живленні споживачів становила менше 24 годин; 41 споживачу – так як Товариством була допущена помилка у внесенні даних у реєстр 11-НКРЕКП; 156 споживачам – через масовий блекаут та відсутність електричної енергії по Північній ЕС; 18 споживачам – у зв'язку із застосуванням ГАВ згідно наказу РДЦ для входження в ліміти потужності);

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не виконано вимоги пункту 3 Розпорядження № 228-р.**

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 (мовою документа):

*«...3 метою виконання пункту 3 розпорядження НКРЕКП № 228-р АТ «Укрзалізниця» проведено ідентифікацію 574 споживачів, результатами якої надано відповідні компенсації, про що листом від 31.10.2023 № ЦЕ-7/3430 повідомлено НКРЕКП з наданням підтверджуючих матеріалів.*

*Разом з тим, комісією з перевірки у пункті 1.6 Акта № 237 (сторінка 23) зафіксовано факт не виконання вимог пункту 3 розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 228-р.*

*З метою всебічного розгляду та прийняття виваженого рішення повторно надаємо інформацію щодо надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з підтверджуючими матеріалами:*

*- у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні ...*

*...- у частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії та показників рівня напруги...*

*...Зазначена інформація у таблицях 1 та 2 підтверджується листами АТ «Укрзалізниця» до постачальників електричної енергії щодо врахування відповідної компенсації у кінцевих рахунках зі споживачами електричної енергії, отриманими повідомленнями від постачальників про зарахування відповідних сум компенсацій та копіями оперативних журналів.*

*Враховуючи вищезазначене, АТ «Укрзалізниця» просить врахувати дані пояснення та вважати пункту 3 розпорядження НКРЕКП № 228-р виконаним у встановлені терміни. ...».*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що поясненнями Товариства, наданими листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 до Акта перевірки № 237, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало до НКРЕКП аналогічні документи, що надавались листом від 31.10.2023 № ЦЕ-7/3430.**

При цьому за результатами аналізу документів (в частині виконання вимог пункту 3 Розпорядження № 228-р), наданих листом Товариства від 31.10.2023 № ЦЕ-7/3430, комісія з перевірки дійшла до висновку щодо **невиконання Товариством** вимоги пункту 3 Розпорядження № 228-р.

Додатково Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці від 10.07.2024 № 434/13-24 (мовою документа): «Пропонується враховувати пояснення Товариства щодо порушення гарантованого стандарту стосовно тривалості перерв в електропостачанні у 2022 році, несвоєчасного розгляду карги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії та недотримання показників рівня напруги у 2021 році. Щодо інших випадків недотримання строку відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні у 2021 році необхідні додаткові пояснення Товариства.»

#### **Щодо виконання пункту 4 Розпорядження № 228-р**

Комісією з перевірки проаналізовано інформацію (документи), надану листами Товариства від 31.10.2023 № ЦЕ-7/3430 та від 29.12.2023 № ЦЕ-7/4275, якими АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало підтверджуючі документи щодо стану надання послуг з приєднання замовникам, зазначеним в Акті планової перевірки від 26.07.2023 № 329. Детальна інформація в Таблиці 1:

Таблиця 1

№ з/п	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб) та місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	Номер технічних умов/Ідентифікатор	Інформація про надання послуг зі стандартного приєднання на виконання вимог пункту 4 Розпорядження № 228-р
1	ФО Нефьодов _____	Д/0100-1	Не надано
2	ФО Кальченко _____	Д/0137-1	Не надано
3	Ісакова _____	Д/0175-1	Не надано
4	АТ "Оператор газорозподільної системи "Луганськгаз" філія _____	Д/0192-3	Не надано
5	Буряк _____	Д/0193-2	Не надано
6	Ляхова _____	Д/0203-3	Не надано
7	Бібік _____	Д/0206-2	Не надано
8	Біленко _____	Д/0207-2	Не надано
9	Галичин _____	Д/0211-1	Не надано
10	ФОП Літвін _____	Д/0213-3	Не надано
11	Воликов _____	Д/0214-1	Не надано
12	Горошко _____	Д/0217-1	Не надано
13	Вознюк _____	Л/0750-1 (ТУ00005018062112 805101)	Не надано
14	Городецька _____	Л/0786-1 (ТУ00015230072112 805101)	повідомлення про надання послуги з приєднання від 31.10.2023
15	Станицький _____	Л/0813-1 (ТУ00023202092112 805101)	Не надано
16	Романович _____	Л/0846-6 (ТУ00032911102112 805101)	повідомлення про надання послуги з приєднання від 16.10.2023
17	Чапляк _____	Л/0875-1 (ТУ00043508122112 805101)	Не надано

18	Дуткевич	Л/0882-1 (ТУ00045821122112 805101)	повідомлення про надання послуги з приєднання від 25.10.2023
19	Ксєневич	ОД/0714- 4/0005690702221280 4101	заява від 02.03.2023 про призупинення виконання робіт
20	Андрієнко	ОД/0715- 1/0005720902221280 4101	<b>Не надано</b>
21	Сєреда	ОД/0629- 1/ТУ0002172808211 2804101	<b>Не надано</b>
22	Степанков	ОД/0630- 1/ТУ0002182808211 2804101	<b>Не надано</b>
23	Щєрбаков	ОД/0661- 4/ТУ0003352110211 2804101	<b>Не надано</b>
24	Смільянське районне споживче товариство Одеська обл., Біляївський р., сщ. Усатове, вулиця Залізничників, земельна ділянка 37-а	ОД/0701-2/ ТУ000476291221128 041	повідомлення про надання послуги з приєднання від 28.09.2022
25	Кукава	ОД/0656- 4/ТУ0003240710211 2804101	заява від 28.02.2023 про призупинення виконання робіт
26	Андрієнко	ОД/0676-4/ ТУ000375101121128 04101	заява від 11.01.2023 про призупинення виконання робіт
27	Глощанюк	ОД/0689-4/ ТУ000418291121128 04101	<b>Не надано</b>
28	Лєснїченко	ОД/0678-1/ ТУ000403191121128 04101	<b>Не надано</b>
29	Калїченко	ОД/0687-4/ ТУ000416291121128 04101	акт приймання-передачі робіт (наданих послуг) від 15.08.2023
30	Андрієнко	ОД/0703-1/ ТУ000525210122128 04101	<b>Не надано</b>
31	ФОП Бровцина	ОД/0673-1/ ТУ000367081121128 04101	акт приймання-передачі робіт (наданих послуг) від 14.07.2023
32	Маляржик	ОД/0688-4/ ТУ000417291121128 04101	<b>Не надано</b>
33	Садівничий кооператив "Рассвет" Одеська обл., Овідіопольський р-н, село Каролїно-Бугаз, садове товариство "Рассвет", садівницький кооператив, 1	ОД/0683-1/ ТУ000402191121128 04101	акт приймання-передачі робіт (наданих послуг) від 01.07.2023
34	Бахарєв	ОД/0682-4/ ТУ000401191121128 04101	<b>Не надано</b>
35	Глощанюк	ОД/0689-4/ ТУ000418291121128 04101	<b>Не надано</b>
36	Калїченко	ОД/0687-4/ ТУ000416291121128 04101	акт приймання-передачі робіт (наданих послуг) від 15.08.2023
37	Рєвера	ТУ000462211221128 04101	акт приймання-передачі робіт (наданих послуг) від 13.10.2022
38	Товариство з обмеженою відповідальністю "Наташа" м. Одєса, вул. Хїмїчна, 1/7	ОД/0704- 1/ТУ0005262101221 2804101	повідомлення про надання послуги з приєднання від 20.10.2023
39	ТОВ "Наміко" Одеська обл., м. Одєса, вулиця Моторна, будинок 8-1	ОД/0699- 1/ТУ0004782912211 2804101	акт приймання-передачі робіт (наданих послуг) від 14.07.2023
40	Гузунов	ОД/0560-1	довїдка про виконання технїчних умов від 01.07.2023
41	ТОВ "Дакорт" Хєрсонська обл., м. Хєрсон, пл. Прївокзальна, 1	ОД/0583-4	<b>Не надано</b>
42	ФОП Ковальова	ОД/0593- 1/ТУ0000281406211 2804101	акт приймання-передачі робіт (наданих послуг) від 30.08.2023
43	Кабанєць	ОД/0705- 1/ТУ0005242101221 2804101	<b>Не надано</b>
44	ТОВ "Л-Логїстик" м. Одєса, станція Одєса - товарна	ОД/0713-1/ ТУ000567070222128	акт приймання-передачі робіт (наданих послуг) від 30.08.2023

		04101	
45	Товариство з обмеженою відповідальністю "Міжрегіональне базове товарно - комерційне підприємство "Кредо". Херсонська область, м. Херсон, вул. Привокзальна, будинок 1	ОД/0574-4	акт приймання-передачі робіт (наданих послуг) від 03.09.2021
46	ФО Малий	П/0328-2	<b>Не надано</b>
47	ТОВ "РЕНН ЛТД" Харківська обл., смт. Куп'янськ-Вузловий, пл. Залізничників	№ П/0014-5	<b>Не надано</b>
48	СП "Служба вагонного господарства" регіональної філії "Південна залізниця" АТ "Українська залізниця"	№ П/0037-5	<b>Не надано</b>
49	СП "Служба вагонного господарства" регіональної філії "Південна залізниця" АТ "Українська залізниця"	№ П/0037-5	<b>Не надано</b>
50	ПрАТ "Київстар" Харківська обл., , смт. Куп'янськ-Вузловий, вул. Силкатна, 1	№ П/0047-5	<b>Не надано</b>
51	Поперечна	ОД/0658-6/ ТУ000327111021128 04101	акт приймання-передачі робіт (наданих послуг) від 29.03.2022
52	Комунальна організація "Обласний фонд сприяння інвестиціям та будівництву"	ПЗ/0316-3	акт надання послуги стандартного приєднання від 21.12.2023
53	ТОВ "Агродар-Бар" Вінницька обл., Барський р-н., Войнашівська сільська рада.	ПЗ/0355-3	акт надання послуги стандартного приєднання від 01.11.2023
54	ТОВ "АСК" Вінницька обл., м. Жмеринка, вул. Добролюбова, 7	ПЗ/0317-3	акт надання послуги стандартного приєднання від 01.11.2023
55	ФОП Пелих	ПЗ/0339-3	акт надання послуги стандартного приєднання від 21.12.2023
56	Шеремета	ПЗ/0357-3	акт надання послуги стандартного приєднання від 01.11.2023
57	ФОП Бугерко	ПЗ/0195-3	<b>Не надано</b>
58	МПП "Фермерсервіс" Вінницька обл., м. Жмеринка, вул. Київська, 18.	ПЗ/0356-3	<b>Не надано</b>
59	Макодзьоба	ПЗ/0298-3	<b>Не надано</b>
60	Кочмарюк	ПЗ/0375-3	акт надання послуги стандартного приєднання від 01.11.2023
61	Сушко	ПЗ/0389-1	<b>Не надано</b>
62	Мале приватне підприємство фірма "АДОНІС" Київська обл., м.Фастів, вул. Галафеева 47-а	ПЗ/0368-7	<b>Не надано</b>
63	Яньшина	ПЗ/0413-1 ТУ000017110621128 02101	<b>Не надано</b>
64	ТОВ "Торговий дім "ОРІОН" м. Вінниця, вул. Гонти, 45-Д	ПЗ/0412-3//ТУ000012090621 12802101	<b>Не надано</b>
65	ТОВ "ХСП-527" м. Хмельницький, вул. Курчатова, 122	ПЗ/0437-3//ТУ000107150721 12802101	акт надання послуги стандартного приєднання від 22.12.2023
66	ТОВ "Залізничник" м. Вінниця, провулок Залізничний, 7-9	ПЗ/0414-3//ТУ000020140621 12802101	акт надання послуги стандартного приєднання від 30.11.2023
67	ФОП Шевчук	ПЗ/0415-3//ТУ000021140621 12802101	<b>Не надано</b>
68	Міхіна	ПЗ/0452-4 ТУ000181120821128 02101	акт приймання-здавання виконаних робіт від 12.10.2021
69	Кузьменко	ПЗ/0427-1/ ТУ000077060721128 02101	акт приймання-здавання виконаних робіт від 29.12.2023
70	Фізична особа-підприємець Кожевнікова	ПЗ/0442-3//ТУ000121210721 12802101	акт надання послуги стандартного приєднання від 22.12.2023
71	Міхіна	ПЗ/0452-4	акт приймання-здавання



		ТУ000181120821128 02101	виконаних робіт від 12.10.2021
72	Приватне підприємство "Деліція+" м. Буча, Київської обл., вул. Заводська, 1-Г	ПЗ/0463- 1/ТУ0002671409211 2802101	акт приймання-здавання виконаних робіт від 29.12.2023
73	Приватне підприємство "Нікос-3" м. Київ, вул. Беренбойма, буд.5	ПЗ/0468-1/ ТУ000277170921128 02101	<b>Не надано</b>
74	МКП "Енергоресурс" м. Жмеринка, вул. Київська, 15	ПЗ/0487- 3//ТУ000411251121 12802101	акт надання послуги стандартного приєднання від 22.12.2023
75	ФОП Орловський	ПЗ/0470- 3//ТУ000295240921 12802101	<b>Не надано</b>
76	АЛЬ-ХАЗРАГІ	ПЗ/0522- 1/ТУ0005121701221 2802101	<b>Не надано</b>

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не виконано вимоги пункту 4** розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 228-р.

При цьому, комісією з перевірки встановлено, що замовниками послуги з приєднання за номерами **19, 25 та 26** Таблиці 1 надано до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» заяви про призупинення виконання робіт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що при дослідженні питання 3.22 Акта перевірки № 237 комісією з перевірки встановлено, що Товариством надано послугу з приєднання замовникам за номерами **46, 57, 58, 61, 62, 64, ,67 та 75** Таблиці 1.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що поясненнями Товариства, наданими листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 до Акта перевірки № 237, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надало до НКРЕКП підтвердні документи** щодо:

- розірвання договору про надання за послуги з приєднання шлхом укладення відповідних додаткових угод із замовниками послуг з приєднання за номерами **2 та 5** Таблиці 1;
- надходження заяви про розірвання договору про надання послуги з приєднання від замовника за номером **76** Таблиці 1;

Крім того, у своїх поясненнях від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» зазначило про надання послуги з приєднання замовникам за номерами **41, 43 та 59** Таблиці 1. При цьому, Товариством **не надано до НКРЕКП підтвердних документів** щодо надання послуги з приєднання відповідним замовникам.

Додатково Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом позапланової виїзної перевірки від 29.11.2023 № 503 зафіксовано факт надання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.10.2023 замовникам послуги з приєднання за номерами **20 та 30** Таблиці 1.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії по замовникам послуги з приєднання за номерами 20 та 30 Таблиці 1.

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577, об'єкти замовників послуги з приєднання за номерами **4, 6, 7, 8, 10, 21, 23, 34, 47, 48, 49 та 50** Таблиці 1 розташовані на території України, тимчасово окупованої російською федерацією.

Із замовниками послуги з приєднання за номерами **1, 3, 9, 11, 12, 27 та 35** Таблиці 1 у АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відсутній зв'язок.

#### ***Щодо виконання пункту 5 Розпорядження № 228-р***

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки копію протоколу від 11.01.2024, підписаного представниками НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», у якому сторони визначили необхідні кроки для виконання вимог пункту 5 Розпорядження № 228-р щодо забезпечення наявності обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним

захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не виконано вимоги пункту 5 Розпорядження № 228-р.

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 (мовою документа):

*«...На виконання п. 5 Розпорядження НКРЕКП АТ «Укрзалізниця» було вжито ряд заходів.*

*Проведено 11.01.2024 спільну нараду з представниками ПрАТ «НЕК «Укренерго» та АТ «Укрзалізниця» за результатами якої прийнято рішення:*

*- Розробити графік організації передачі телеметричної інформації з об'єктів АТ «Укрзалізниця» та узгодити його з ПрАТ «НЕК «Укренерго».*

*- Першочерговими об'єктами для налагодження ТУ та ТВ вважати тягові підстанції Одеської та Миколаївської областей, точки комерційного обліку між ОСР та точки видачі ВДЕ ІМВт та вище.*

*- Затвердити параметри телевимірів, що будуть надсилатися в онлайн режимі до ПрАТ «НЕК «Укренерго».*

*- Під час перевірки звернутись до НКРЕКП з пропозицією у зв'язку з нагальною необхідністю виконати п 2.5.1 Інвестиційної програми 2023 року АТ «Укрзалізниця» щодо закупівлі та встановлення аналізаторів параметрів якості електричної енергії у 2024 році за рахунок коштів, що були отримані компанією на його реалізацію в 2023 році.*

*- Забезпечити виконання резервування та кодування сигналів об'єктів тягових підстанцій АТ «Укрзалізниця».*

*Побудовано два захищених IPSec VPN-тунелі між ОСП та ОСР для передачі телеметричної інформації у режимі реального часу між ПрАТ «НЕК «Укренерго» та АТ «Укрзалізниця». Проведені роботи з тестування каналів, канали запущено в експлуатацію.*

*Виконані вимоги щодо підключення енергодиспетчера регіональної філії «Одеська залізниця» до програмного забезпечення обмеження ВДЕ та реалізовано доступ до програмного комплексу «Диспетчерські заявки» РДЦ «Південного регіону». ...*

*...Разом з тим, повне виконання п. 5 Розпорядження НКРЕКП було неможливе без закупівлі та встановлення стаціонарних аналізаторів параметрів якості електричної енергії, що мають забезпечити фіксацію параметрів споживання електричної потужності у режимі реального часу.*

*10.01.2024 на відкритому засіданні НКРЕКП було схвалено інвестиційну програму АТ «Укрзалізниця» на 2024 рік, п.2.3.1 якої заплановано закупівлю 1 720 стаціонарних аналізаторів параметрів якості електричної енергії.*

*28.05.2024 постановою №995 НКРЕКП до складу ІП 2024 року перенесено виконання заходу п.2.5.1 ІП 2023 року щодо закупівлі 1 687 стаціонарних аналізаторів параметрів якості електричної енергії.*

*На виконання п. 5 розпорядження НКРЕКП АТ «Укрзалізниця» було направлено лист від 15.01.2024 №ЦЕ-7/193, яким АТ «Укрзалізниця» інформувала про вжиті заходи та просило вважати зазначений пункт таким, що знаходиться в плановому виконанні. ...».*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 16.02.2024 № 83/38СЛ-24 за результатом аналізу листа АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» від 15.01.2024 № ЦЕ-7/193 встановлено, що Товариством не виконано вимоги пункту 5 Розпорядження № 228-р.**

***Щодо виконання пункту 6 Розпорядження № 228-р***

**Стосовно виконання пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 135**, яким Товариство зобов'язано у строк до 15 лютого 2022 року привести свої дії стосовно МПП Фірма «Ерідон» та ТОВ «Енергозбутпостач» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що

регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання, про що у строк до 01 березня 2022 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Комісією з перевірки проаналізовано інформацію, надану листом від 31.10.2023 № ЦЕ-7/3430, відповідно до якої Товариство повідомляє про наступне (мовою документа):

*«...відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» на період дії в Україні воєнного стану дію окремих положень розділу IV Кодексу, та Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, зупинено.*

*Отже, за обставин, що не залежать від АТ «Укрзалізниця», у встановлений Розпорядженням НКРЕКП від 23.08.2023 № 228-р АТ «Укрзалізниця» термін виконати вимоги Регулятора неможливо.*

*Додатково зазначаємо, що МПП Фірма «Ерідон» та ТОВ «Енергозбутпостач» звернулися із заявами про тимчасове приєднання електроустановок до електричних мереж АТ «Укрзалізниця».*

*Станом на 31.10.2023 проводиться робота щодо укладення догорів про тимчасове приєднання з урахуванням вимог частини 10 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», яким визначено, що у разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу, що потребує здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж оператора системи передачі (або суміжного оператора системи розподілу), така послуга з приєднання надається двома операторами відповідно до кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу на підставі багатостороннього договору про приєднання.».*

*Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 (мовою документа):*

*«...Станом на 26.06.2024 ситуація не змінилася, питання стосовно укладення договорів про тимчасове приєднання не врегульовано, через відсутність погодження зі сторони ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО». АТ «Укрзалізниця» впродовж 2023 року неодноразово зверталось до ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» щодо надання будь якої відповіді (погодження та/або відмови), але наші звернення зі сторони ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» проігноровано. Копії листів додаються.*

*Враховуючи вищезазначене, просимо врахувати дане пояснення та розглянути можливість перенесення терміну виконання даного пункту до 31.12.2024. ...».*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у матеріалах (документах), наданих до НКРЕКП разом з поясненнями Товариства листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 відсутнє листування між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» з питань надання МПП Фірма «Ерідон» та ТОВ «Енергозбутпостач» послуг з тимчасового приєднання до системи розподілу.**

**Стосовно виконання пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 136**, яким Товариство зобов'язано:

1) у строк до 15 лютого 2022 року привести свої дії стосовно гр. Грабовецького І. І. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання;

2) у строк до 01 березня 2022 року привести свої дії стосовно ТОВ «ЮГФУД» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуги з приєднання електроустановок до електричних

мереж з оформленням акта приймання-передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Комісією з перевірки проаналізовано інформацію, надану листом від 31.10.2023 № ЦЕ-7/3430, відповідно до якої Товариство повідомляє про наступне (мовою документа):

«... у частині надання послуги з приєднання ТОВ «Югфуд» за договором про приєднання до електричних мереж від 10.06.2019 № ОД/0269-1 станом на 31.10.2023 виконано наступне.

В електронній системі публічних закупівель «ProZorro» 14.06.2023 оприлюднено оголошення про закупівлю робіт по проєкту «Реконструкція електричних мереж 10 кВ для виконання приєднання складського комплексу ТОВ «Югфуд» від ПС \_\_\_\_\_, через ТП-\_\_\_\_\_ до межі земельної ділянки Замовника, за адресою: \_\_\_\_\_» (ID: UA-2023-06-05-010955-a). Копія проєкту додається.

Аукціон відбувся 20.06.2023. За результатом розгляду тендерних пропозицій учасників аукціону визнано переможцем ТОВ \_\_\_\_\_ та укладено договір підряду від 26.09.2023 № ОД/Е-23-671НЮ. Копія договору додається.

Підрядника допущено до виконання робіт 09.10.2023. Відповідно до пункту 5.2 договору підряду від 26.09.2023 № ОД/Е-23-671НЮ термін виконання робіт до 25.12.2023.

З метою виконання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 136 у частині приведення своїх дій стосовно гр. Грабовецького І. І. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання повідомляємо наступне.

Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» на період дії в Україні воєнного стану дію окремих положень розділу IV Кодексу, та Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, зупинено.

Враховуючи вищезазначене, за обставин, що не залежать від АТ «Укрзалізниця», у встановлений Розпорядженням НКРЕКП від 23.08.2023 № 228-р АТ «Укрзалізниця» термін виконати вимоги Регулятора неможливо.

З огляду на вищезазначене, надання послуги з приєднання ТОВ «Югфуд» за договором про приєднання до електричних мереж від 10.06.2019 № ОД/0269-1 АТ «Укрзалізниця» буде надано до 29.12.2023.».

Крім того, комісією з перевірки проаналізовано інформацію, надану листом від 29.12.2023 № ЦЕ-7/4275, відповідно до якої Товариство повідомляє про наступне (мовою документа):

«...Щодо виконання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 136 у частині надання послуги з приєднання ТОВ «Югфуд» за договором про приєднання до електричних мереж від 10.06.2019 № ОД/0269-1 повідомляємо, що станом на 29.12.2023 роботи реконструкції електричних мереж 10 кВ для приєднання складського комплексу ТОВ «Югфуд» від ПС \_\_\_\_\_ через ТП-\_\_\_\_\_ до межі земельної ділянки Замовника за адресою: \_\_\_\_\_ АТ «Укрзалізниця» виконано.

29.12.2023 ТОВ «Югфуд» надано довідку про виконання технічних умов від 10.06.2019 № ОД/0269-1. Копія довідки додається. ...».

При цьому, комісією з перевірки, що Товариством **не надано до НКРЕКП** акта приймання-передачі послуги з приєднання електроустановок ТОВ «ЮГФУД» до електричних мереж.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не виконано вимоги пункту 6** Розпорядження № 228-р.

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024

№ ЦЕ-7/577 (мовою документа):

«...Щодо виконання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 136 у частині надання послуги з приєднання ТОВ «Югфуд» за договором про приєднання до електричних мереж від 10.06.2019 № ОД/0269-1 АТ «Укрзалізниця» листом від 29.12.2023 № ЦЕ7/4275 повідомлено НКРЕКП про завершення роботи реконструкції електричних мереж 10 кВ для приєднання складського комплексу ТОВ «Югфуд» від ПС \_\_\_\_\_ через ТП-\_\_\_\_\_ до межі земельної ділянки Замовника за адресою: \_\_\_\_\_ АТ «Укрзалізниця» 29.12.2023, в підтвердження надано довідку про виконання технічних умов від 10.06.2019 № ОД/0269-1.

Акт приймання-передачі робіт (наданих послуг) до Договором про приєднання до електричних мереж від 10.06.2019 № ОД/0269-1 не долучався оскільки, на момент інформування про виконання даного пункту, Акт знаходився на підписі у замовника послуг з приєднання. Копія додається.

Враховуючи вищезазначене, просимо врахувати дане пояснення та вважати пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 136 виконаним у встановлені терміни. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало до НКРЕКП акт приймання-передачі робіт (наданих послуг) до Договору про приєднання до електричних мереж від 10.06.2019 № ОД/0269-1, підписаного АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ТОВ «Югфуд».

Враховуючи зазначенне, Товариством **частково виконано вимоги** пункту 6 Розпорядження № 228-р, а саме щодо виконання пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 136 **в частині надання** ТОВ «Югфуд» послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Таким чином, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що вимоги пункту 6 Розпорядження № 228-р **виконані Товариством не в повному обсязі**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1, 2.4.6 та 2.4.7 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (збільшує або зменшує) розмір штрафу за наявності обтяжуючих та/або пом'якшуючих обставини, а саме:

**поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %);**

**сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %);**

**поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (коригуючий відсоток 20 %).**

При цьому, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **за порушення** підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

3	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року)	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: <b>Типового договору про спільне використання</b>
---	---	---

	<p><b>підпункту 60 пункту 2.2</b>  <b>Ліцензійних умов з розподілу</b>  <b>електричної енергії</b>  (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року)</p>	<p><b>технологічних електричних мереж</b>, а саме:</p> <p><b>пункту 4.1</b>, яким визначено обов'язок Оператора системи здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період,</p> <p><b>пункту 7.3</b>, яким визначено, що оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому – передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка,</p> <p><b>Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</b> (у редакції, що діяла до 01 січня 2024 року), а саме:</p> <p><b>пункту 2.5</b>, яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</li> <li>до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</li> <li>до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги,</li> </ul> <p><b>пункту 2.7</b>, яким визначено, 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,</p> <p><b>пункту 3.2.1</b>, яким визначено, обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p><b>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</b></p> <p><i>(пункт 3.2 Акта перевірки № 237, стор. 50-121)</i></p>
<p><b>Щодо розрахунків за договором про спільне використання технологічних електричних мереж</b></p>		

Відповідно до положень пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), для забезпечення розподілу електричної енергії споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать цьому ОСР, між ОСР та Основним споживачем укладається договір на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є додатком 1 до ПРРЕЕ.

Відповідно до положень пункту 1.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж Основний споживач зобов'язується забезпечити технічну можливість доставки електричної енергії необхідного обсягу та рівня потужності (із забезпеченням якості, надійності та безперервності) власними технологічними електричними мережами в точки приєднання електроустановок Оператора системи або інших суб'єктів господарювання, розподіл (передачу) електричної енергії яким забезпечує Оператор системи, а Оператор системи – **своєчасно сплачувати вартість послуг** Основного споживача з утримання технологічних електричних мереж спільного використання та інші послуги відповідно до умов цього Договору.

Відповідно до положень пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж Оператор системи **зобов'язується здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж** Основного споживача за розрахунковий період.

Відповідно до положень пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж **оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому – передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка.**

При цьому, відповідно до положень пункту 2.5.6 глави 2.5 розділу II ПРРЕЕ обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж відшкодовуються основному споживачу відповідно до його кошторису витрат на здійснення цієї діяльності.

У разі використання оператором системи на своїй території здійснення ліцензованої діяльності електричних мереж споживача (основного споживача) останній погоджує кошторис обґрунтованих витрат зі структурним підрозділом Регулятора на відповідній території.

Узгоджений зі структурним підрозділом Регулятора на відповідній території кошторис витрат є невід'ємним додатком до договору про спільне використання технологічних електричних мереж.

Основні споживачі, яким було погоджено кошторис витрат на спільне використання технологічних електричних мереж

№	Основний споживач	Дата договору	Номер договору
1	ПАТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» ФІЛІЯ ГАЗОПРОМИСЛОВЕ УПРАВЛІННЯ «ШЕБЕЛИНКАГАЗВИДОБУВАННЯ»	05.08.2016	УЗ/ЕЕЦ/Х-16-10-046
2	ФІЗИЧНА ОСОБА ШЕВЧУК	04.04.2016	УЗ/ЕЕЦ/Х-16-10-002
3	ТОВ «ЮС-ЛТД»	25.08.2020	ЕЕЦ-20-02-02-2738
4	ПАТ «ЦЕНТР ТОРГІВЛІ ТА ВІДПОЧИНКУ»	10.09.2020	ЕЕЦ-20-02-02-4605

Комісією з перевірки встановлено, що протягом 2023 року АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» отримало послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання:

- від ПАТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» ФІЛІЯ ГАЗОПРОМИСЛОВЕ УПРАВЛІННЯ «ШЕБЕЛИНКАГАЗВИДОБУВАННЯ» на загальну суму – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ), **оплачено** – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). За даними бухгалтерського обліку, **заборгованість** Товариства станом на 31.12.2023 складала \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)** – за грудень 2023 року;

- від ШЕВЧУКА А. С. на загальну суму – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ), **оплачено** – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ), крім того утримано податки на загальну суму – \_\_\_\_\_ грн. За даними бухгалтерського обліку, **заборгованість** Товариства станом на 31.12.2023 (з урахуванням боргу станом на 01.01.2023 у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ)) складала \_\_\_\_\_

**грн (з ПДВ)** – за грудень 2023 року;

- від ТОВ «ЮС-ЛТД» на загальну суму – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ), оплачено – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). За даними бухгалтерського обліку, **заборгованість** Товариства станом на 31.12.2023 (з урахуванням боргу станом на 01.01.2023 у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ)) складала \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)** – за грудень 2023 року;

- від ПАТ «ЦЕНТР ТОРГІВЛІ ТА ВІДПОЧИНКУ» на загальну суму – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ), оплачено – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). За даними бухгалтерського обліку, у Товариства **відсутня заборгованість** перед ПАТ «ЦЕНТР ТОРГІВЛІ ТА ВІДПОЧИНКУ» станом на 31.12.2023 (з урахуванням боргу станом на 01.01.2023 у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ)).

Разом з цим, комісією з перевірки встановлено, що **кінцевий строк сплати за послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання, отримані у грудні 2023 року – 12.01.2024.**

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, а саме: від **17.01.2024** № 24204 на суму – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ), з порушенням терміну **сплати на 3 робочі дні;**

від **15.01.2024** № 20269 на суму – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), з порушенням терміну **сплати на 1 робочий день;**

від **19.01.2024** № 34770 на суму – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ), з порушенням терміну **сплати на 5 робочих днів.**

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 (мовою документа):

*«...Оплату заборгованості по Договору від 05.08.2016 № УЗ/ЕЕЦ/Х-16-10-046 проведено 17.01.2024. При формуванні платіжного доручення для платіжної системи АТ «Укрзалізниця» є обов'язковим додавання витягу з Єдиного реєстру податкових накладних, але ПАТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» ФІЛІЯ ГАЗПРОМИСЛОВЕ УПРАВЛІННЯ «ШЕБЕЛИНКАГАЗВИДОБУВАННЯ» надає такий витяг в строки з 12 по 15 числа місяця, наступного за звітним. Так, за грудень 2023 року цей реєстр був наданий 12.01.2024 наприкінці дня (день тижня п'ятниця) (витяг додається), в платіжну систему АТ «Укрзалізниця» платіж був сформований та переданий до філії 15.01.2024, а кошти надані 17.01.2024. Рахунки теж надаються із запізненням на 3-5 днів. (Витяг з Єдиного реєстру податкових накладних № 480390 на запит від 12.01.2024 додається). ...*

*... Оплату заборгованості по Договору від 04.04.2016 № УЗ/ЕЕЦ/Х-16-10-002 проведено 15.01.2024 у платіжній системі АТ «Укрзалізниця», оскільки рахунок для оплати був наданий Основним споживачем ШЕВЧУК АНДРІЙ СЕРГІЙОВИЧ 04.01.2024. ...*

*... Оплату заборгованості по Договору від 25.08.2020 № ЕЕЦ-20-02-02-2738 проведено 19.01.2024, оскільки рахунок для оплати та акт прийому-передачі наданих послуг був наданий Основним споживачем ТОВ «ЮС-ЛТД» 16.01.2024. ...».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало до НКРЕКП:

- рахунок від 31.12.2023 № 12/2023 (від ШЕВЧУКА А. С.) із відміткою про дату отримання Товариством відповідного рахунку, а саме **04.01.2024**. Таким чином, з урахуванням положень пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, кінцевий строк оплати рахунку – **14.01.2024 (неділя)**. При цьому відповідно до положень частини п'ятої статті 254 Цивільного кодексу України, якщо останній день строку **припадає на вихідний, святковий або інший неробочий день**, що визначений відповідно до закону у місці вчинення певної дії, **днем закінчення строку є перший за ним робочий день**. Таким чином, кінцевий строк оплати рахунку – **15.01.2024**. Отже, Товариство **своєчасно здійснило оплату** рахунку від 31.12.2023 № 12/2023;

- рахунок від 31.12.2023 № СФ-0000763 (від ТОВ «ЮС-ЛТД»). При цьому, з наданих до НКРЕКП документів **неможливо встановити дату отримання** Товариством відповідного



рахунку.

Водночас слід зазначити, що Товариством **не надано до НКРЕКП** документів, з яких можливо встановити дату отримання від ПАТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» ФІЛІЯ ГАЗОПРОМИСЛОВЕ УПРАВЛІННЯ «ШЕБЕЛИНКАГАЗВИДОБУВАННЯ» рахунку на оплату послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання за грудень 2023 року.

***Щодо розрахунків за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління***

Між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 14.06.2019 № 0538-03041 (далі – Договір № 0538-03041), який відповідає Типовому договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309.

Відповідно до положень пункту 2.5 Договору № 0538-03041 **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.

Відповідно до положень пункту 2.7 Договору № 0538-03041 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.

Відповідно до положень пункту 3.2.1 Договору № 0538-03041 Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **здійснило не у повному обсязі оплати** планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за січень 2023 року (3-й плановий платіж).

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 (мовою документа):

*«...Слід зазначити, що комісією з перевірки не враховано коригування Повідомлення щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 09.01.2023 № ЕЕЦ-15/24, відповідно до якого АТ «Укрзалізниця» зменшено плановий обсяг з 384 646 МВт·год до 345 000 МВт·год. Скоригована планова вартість послуг за місяць склала \_\_\_\_\_ грн, фактична оплата по трьом етапам становить \_\_\_\_\_ грн, переплата на початок місяця – 2 208 тис. грн (в сумі фактичні оплати за розрахунковий період – \_\_\_\_\_ грн). Копія Повідомлення від 09.01.2023 № ЕЕЦ-15/24 додається.*

*Перший та другий етапи платежів проведено відповідно до нескоригованого (більшого) обсягу. До настання терміну оплати 3-ого платежу утворилась переплата, на яку і було скориговано даний платіж в сторону зменшення. Отже, порушення умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в даному випадку відсутнє. ...».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до рахунку-фактури від 23.01.2023 № 0538-03041 23/01/2023, виставленого Товариству НЕК «УКРЕНЕРГО» (3-й плановий платіж за січень 2023 року), АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» мало сплатити \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

При цьому, Товариством сплачено \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ)

(\_\_\_\_\_ – відповідно до акта звірки взаєморозрахунків;  
\_\_\_\_\_ – за рахунок наявної переоплати), **сума недоплати** планової вартості  
\_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).**

Крім того, комісією з перевірки встановлено, що **остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за **лютий та листопад 2023 року** Товариством здійснено **з недотриманням строків**, встановлених пунктом 2.7 Договору № 0538-03041, а саме з протермінуванням **на 23 та 13 днів відповідно**.

За даними актів наданих послуг та актів коригувань до них **протягом 2023 року** загальний обсяг отриманих Товариством послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав **3 981 109,512 МВт·год** на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).**

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» здійснено оплату на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).**

Відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», станом на 31.12.2023 (з урахуванням переоплати станом на 01.01.2023 у розмірі \_\_\_\_\_ *грн (з ПДВ)*) у Товариства **обліковувалась переоплата** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у сумі \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).**

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 (мовою документа):

*«...У таблиці 3.2.30 Акта перевірки «Інформація щодо здійснення фактичного розрахунку АТ «Укрзалізниця» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» стосовно підтвердження здійснення оплати до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, за листопад 2023 року невірно зазначено суму оплати – \_\_\_\_\_ грн. Слід зазначити, що 13.12.2023 оплату проведено на суму \_\_\_\_\_ грн.*

*На підтвердження надаються Господарські операції по рахунку 3710102 за період з 01.04.2023 по 31.12.2023 з ПрАТ «НЕК «Укренерго» по договору від 14.06.2019 № 0538-03041. Слід зазначити, що відповідні матеріали надавалися комісії з перевірки під час перевірки НКРЕКП. ...».*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 11.07.2024 № 306/38СЛ-24 Товариством своєчасно здійснено остаточний розрахунок за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за листопад 2023 року.**

Враховуючи зазначене, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення** підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) в частині здійснення розрахунку за послугу за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за листопад 2023 року.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %), сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %).**

Крім того, відповідно до положень підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу (зменшення на 50 %) у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки.**

При цьому, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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.**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

4	<p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p><b>в частині обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</b></p> <p><b>пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.</b></p> <p>Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.</p> <p>Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на побутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів електропостачальника.</p> <p>У разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на побутові потреби.</p> <p>У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає</p>
---	---	--

копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

*(пункт 3.2 Акта перевірки № 237, стор. 50-121)*

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ:

**об'єкт побутового споживача** – квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси;

**побутові потреби** - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

**побутовий споживач** - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність).

Відповідно до пункту 2.2 Примірною угоди про постачання електричної енергії споживачу (додаток 5 до ПРРЕЕ) обов'язковою умовою для постачання електричної енергії Споживачу є наявність у Споживача укладеного в установленому порядку з оператором системи договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, на підставі якого Споживач набуває право отримувати послугу з розподілу/передачі електричної енергії.

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ,

у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

#### ***Щодо побутового споживача Шевченка А. В.***

Проведено огляд об'єкта побутового споживача електричної енергії Шевченка А. В. (ЕІС-код 62Z9697048263378). За адресою побутового споживача комісією з перевірки виявлено **пляжний комплекс з магазином**.

Згідно з інформацією Товариства, наданою на запит комісії з перевірки, технічна перевірка засобу комерційного обліку споживача проведена 16.08.2023 та 22.08.2023.

Відповідно до інформації, наданої АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом 62Z9697048263378 **склало 28 340 кВт\*год**.

Разом з цим, у **паспорті точки розподілу** електричної енергії зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка**.

**При проведенні у 2023 року технічних перевірок на вказаному об'єкті, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не виявлено фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби та не складено відповідні акти про порушення ПРРЕЕ.**

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 (мовою документа):

*«...13.06.2024 представниками оператора системи розподілу АТ «Укрзалізниця» в присутності представника побутового споживача Шевченка А.В. (ЕІС-код 62Z9697048263378), на підставі пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (зі змінами) (далі – ПРРЕЕ), складено Акт про порушення від 13.06.2024 № УЗ 000208. Представником споживача другий примірник акту про порушення отримано.*

*В даному акті зазначено зобов'язання споживачу привести договірні відносини у відповідність з оператором системи розподілу АТ «Укрзалізниця» та з електропостачальником у термін до 12.07.2024.*

*Електропостачальнику ТОВ «Київська обласна енергопостачальна компанія» направлено запрошення на засідання комісії філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» з розгляду акту про порушення (далі – Комісія) та надіслано копію вищезазначеного акту про порушення.*

*26.06.2024 проведено засідання Комісії з розгляду акту про порушення ПРРЕЕ побутовим споживачем Шевченко А.В. від 13.06.2024 № УЗ 000208. Побутовий споживач на засідання комісії не з'явився, лист щодо проведення засідання Комісії без його участі або про перенесення засідання Комісії не надав.*

*На засіданні Комісії прийнято рішення: у разі неусунення побутовим споживачем Шевченко А.В. виявленого порушення у місячний термін постачання електричної енергії буде припинено споживачу установленим ПРРЕЕ порядком.*

*Копія протокольного рішення Комісії буде надіслана побутовому споживачу Шевченку А.В. та електропостачальнику ТОВ «Київська обласна енергопостачальна компанія» засобами поштового зв'язку. ...».*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надано до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області Акт про порушення від 13.06.2024 № УЗ 000208 відповідно до якого споживача зобов'язано у строк до 12.07.2024 привести договірні відносини з оператором системи розподілу та електропостачальником у відповідність до вимог чинного законодавства. При цьому, вказаний строк ще не пройшов.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме **поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %), сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %).**

При цьому, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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.**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **за порушення** підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

5	<p><b>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p><b>в частині 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 якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, а саме:</b></p> <p><b>Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:</b></p> <p><b>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2, якими визначено, що ОСР забезпечує дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме:</b></p> <p>рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %,</p> <p>відсотку втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %.</p> <p><i>(пункт 3.5 Акта перевірки № 237, стор. 129-143)</i></p>
---	--	--

Комісією з перевірки встановлено, що протягом 2023 року в АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» функціонував єдиний **контакт-центр** (цілодобово та безкоштовно) з опрацювання всіх звернень з питань розподілу електричної енергії та який технічно організований на базі комплексу телекомунікаційного обладнання філії «Центральна станція зв'язку» АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

Відповідно до положень пункту 2.1 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі.

Так, відповідно до положень пункту 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості

електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання 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 році - не більше 10 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не дотримано загальні стандарти якості** надання послуг у 2023 році, а саме:

Стандарт		Загальні стандарти	
		встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання за 2023 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд	%	не менше 75	53,10
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	25,30

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 (мовою документа):

*«...Щодо порушення вимог пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Постанови НКРЕКП № 375 про недотримання загальних стандартів якості надання послуг ОСР у 2023 році, зокрема щодо відсотку 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 відсотку втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10 % (таблиця 3.5.5) повідомляється наступне:*

*АТ «Укрзалізниця», з метою покращення поінформованості споживачів, враховуючи застосування графіків відключень електричної енергії та численної кількості звернень громадян... ..поряд з діючим Контакт-центром АТ «Укрзалізниця» ввела в роботу додаткову гарячу лінію «Розподіл електричної енергії».*

*Враховуючи вищезазначене, просимо не вважати порушенням недотримання загальних стандартів якості надання послуг ОСР у 2023 році.».*

При цьому, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 10.07.2024 № 434/13-24 Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці повідомив про непогодження з відповідними поясненнями Товариства.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме **сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %), поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).**

<b>6</b>	<b>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	<b>в частині обов'язку ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу, а саме пункту 6.7 глави 6 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, яким визначено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та</b>
----------	---	--

надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів.

*(пункт 3.21 Акта перевірки № 237, стор. 183-190)*

Комісією з перевірки встановлено, що компенсація за недотримання у 2023 році гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надавалася**.

При цьому, комісією з перевірки встановлено, що гарантований стандарт щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви у 2023 році (понад 22 години) недотримано **орієнтовно для 1189 споживачів**.

Відповідно до положень пункту 5.1 глави 5 **Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання** (у редакції, що діяла до 23.02.2024) компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР **не надається у випадках:**

1) недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними: форс-мажорними обставинами; діями споживача або третіх осіб (крім випадків, зазначених у пунктах 5.5 - 5.7 цієї глави), що призвели до аварійної перерви в електропостачанні в розподільчих мережах або недотримання показників якості електричної енергії;

застосуванням заходів регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електричної енергії та потужності у випадках, передбачених Кодексом систем розподілу;

2) відмови споживача в письмовому вигляді від отримання компенсації;

3) відсутності на дату виплати компенсації договірних відносин між споживачем, який мав право на компенсацію, та ОСР.

4) отримання письмової відмови споживача у наданні інформації про реєстраційний номер облікової картки платника податків або серію та номер паспорта (для осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган державної податкової служби) під час укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

При цьому, комісією з перевірки зазначено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** документального засвідчення форс-мажорних обставин у порядку, встановленому законодавством, та довідок центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері гідрометеорологічної діяльності, підприємств, установ та організацій, що належать до сфери його управління, із зафіксованими значеннями метеорологічних умов та часового проміжку, протягом якого вони тривали.

Таким чином, по перервам в електропостачанні понад 22 години:

1. ПЕ – \_\_\_\_\_ ЛЕП-10кВ \_\_\_\_\_ відключено о 15:33 11.12.2023, відновлено живлення о 13:40 12.12.2023 (тривалість перерви склала 1327 хв.);

2. Ф ПЕ \_\_\_\_\_ відключено о 01:38 12.12.2023, відновлено живлення о 00:06 13.12.2023 (тривалість перерви склала 1348 хв.);

3. ПЛ-10кВ \_\_\_\_\_ відключено о 21:30 13.12.2023, відновлено живлення о 20:26 14.12.2023 (тривалість перерви склала 1376 хв.);

4. КТП-\_\_\_\_\_ відключено о 18:37 26.11.2023 відновлено живлення о 18:14 27.11.2023 (тривалість перерви склала 1417 хв.);

5. вул. \_\_\_\_\_ відключено о 13:16 07.05.2023 відновлено живлення о 12:30



08.05.23 (тривалість перерви склала 1 394 хв.);

6. Л-\_\_\_\_\_ відключено о 16:00 18.07.2023 відновлено живлення о 14:57 19.07.2023 (тривалість перерви склала 1 377 хв.);

7. Ф ПЕ1 \_\_\_\_\_ відключено о 13:37 28.10.23 відновлено живлення о 12:48 29.10.23 (тривалість перерви склала 1 391 хв.);

8. 1РПр-\_\_\_\_\_ відключено о 11:13 12.11.23 відновлено живлення о 10:22 13.11.23 (тривалість перерви склала 1 389 хв.);

9. КТП-\_\_\_\_\_ ; КТП-\_\_\_\_\_ ; КТП-\_\_\_\_\_ ; КТП-\_\_\_\_\_ відключено о 12:50 21.02.23 відновлено живлення о 12:18 22.02.23 (тривалість перерви склала 1408 хв.);

10. КТП-\_\_\_\_\_ ; Л-\_\_\_\_\_ КТП\_\_\_\_\_/КТП-\_\_\_\_\_ ; КТП-\_\_\_\_\_ відключено о 16:19 20.02.23 відновлено живлення о 15:34 21.02.23 (тривалість перерви склала 1395 хв.).

Товариство **мало надати компенсацію за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні» орієнтовно 243 споживачам**, підключеним від зазначених електричних мереж.

Крім того, по перерві в електропостачанні понад 22 години по ТП-\_\_\_\_\_ відключено о 19:08 14.12.2023, відновлено живлення о 17:09 15.12.2023 (тривалість перерви склала 1321 хв.) Товариство **мало надати компенсацію за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні» 32 споживачам**, підключеним від ТП-\_\_\_\_\_.

По перервам в електропостачанні понад 22 години, а саме: ТП-\_\_\_\_\_ ; ТП-\_\_\_\_\_ ; ТП-\_\_\_\_\_ ; ТП-\_\_\_\_\_ ; КПЛ-6кВ\_Ф-ЖД-4-ТП-\_\_\_\_\_ відключено о 19:56 13.03.23 відновлено живлення о 19:33 14.03.23 (тривалість перерви склала 1417 хв.); ТП-\_\_\_\_\_ відключено о 16:20 20.03.23 відновлено живлення о 15:56 21.03.23 (тривалість перерви склала 1416 хв.); ТП-\_\_\_\_\_ відключено о 16:20 20.03.23 відновлено живлення о 15:54 21.03.23 (тривалість перерви склала 1414 хв.); ТП-\_\_\_\_\_ відключено о 16:20 20.03.23 відновлено живлення о 15:52 21.03.23 (тривалість перерви склала 1412 хв.); ТП-\_\_\_\_\_ відключено о 16:20 20.03.23 відновлено живлення о 15:45 21.03.23 (тривалість перерви склала 1405 хв.); 1080км-1074км; 1074км-1068км; 1068км-1066км відключено о 11:43 12.12.23 відновлено живлення о 09:54 13.12.23 (тривалість перерви склала 1331 хв.) Товариством надані пояснення та підтвердні документи щодо наявності резервного живлення у споживачів (перепідключення по резервним схемам живлення, робота резервного джерела живлення (ДЕС), **що свідчить про обґрунтованість ненадання компенсацій**.

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 (мовою документа):

*«...На зауваження викладені в Акті, складеного за результатами перевірки комісією НКРЕКП АТ «Укрзалізниця» надає підтвердзуювальні документи та пояснення щодо недотримання гарантованого стандарту відновлення електропостачання після початку перерв у 2023 році (понад 22 години), а саме:*

*Регіональна філія «Донецька залізниця»*

1. ПЕ – \_\_\_\_\_ ЛЕП-10кВ \_\_\_\_\_ відключено о 15:33 11.12.2023, відновлено живлення о 13:40 12.12.2023 (тривалість перерви склала 1327 хв.), відключення спричинено форс-мажорними обставинами в наслідок важких погодних умов, а саме значним обледенінням дротів, траверс, опор ліній електропостачання, падінням дерев внаслідок обледеніння.

2. Ф ПЕ \_\_\_\_\_ відключено о 01:38 12.12.2023, відновлено живлення о 00:06 13.12.2023 (тривалість перерви склала 1348 хв.), відключення спричинено форс-мажорними обставинами в наслідок важких погодних умов, а саме значним обледенінням дротів, траверс,

опор ліній електропостачання, падінням дерев внаслідок обледеніння.

3. ПЛ-10кВ \_\_\_\_\_ відключено о 21:30 13.12.2023, відновлено живлення о 20:26 14.12.2023 (тривалість перерви склала 1376 хв.), відключення спричинено форс-мажорними обставинами в наслідок важких погодних умов, а саме значним обледенінням дротів, траверс, опор ліній електропостачання, падінням дерев внаслідок обледеніння.

**В період з 10.12.2023 по 16.12.2023 температура повітря в регіоні часто змінювалась з плюсової на мінусову при вологості повітря вище 85% та з опадами, що призвело до значного обледеніння.**

**Надано підтвердження ДНС України Українського Гідрометеорологічного Центру від 26.06.2024 за №99 001-1701/99 12 із зафіксованими значеннями метеорологічних умов та часового проміжку, протягом якого вони тривали.**

**Також на швидкість відновлення електропостачання вплинуло 18 повітряних тривог у Донецькій області, загальною тривалістю 21 год. 17 хв. в період з 11.12.2023 по 15.12.2023.**

**Надано протокол позачергового засідання Регіональної комісії з питань техногенно-екологічної безпеки і надзвичайних ситуацій Донецької області від 15.12.2023 №23 місто Краматорськ.**

Регіональна філія «Одеська залізниця»

4. КТП-\_\_\_\_\_ відключено о 18:37 26.11.2023 відновлено живлення о 18:14 27.11.2023 (тривалість перерви склала 1417 хв.); Відключення спричинено пошкодженням ЛЕП-0,4 кВ від КТП-\_\_\_\_\_ внаслідок складних погодних умов.

**Надано підтвердження Гідрометеорологічного Центру Чорного і Азовського морів від 26.06.2024 за № 9914-1-352/9914-07 із зафіксованими значеннями метеорологічних умов та часового проміжку, протягом якого вони тривали.**

Регіональна філія «Південна залізниця»

5. \_\_\_\_\_ відключено о 13:16 07.05.23 відновлено живлення о 12:30 08.05.23 (тривалість перерви склала 1 394 хв.) відключення спричинено пошкодженням ліній 0,4 кВ з залученням підйомних механізмів в наслідок складних погодних умов.

**Надано підтвердження Харківського регіонального Центр з Гідрометеорології від 09.05.2023 №01-01/58 із зафіксованими значеннями метеорологічних умов та часового проміжку, протягом якого вони тривали.**

6. \_\_\_\_\_ відключено о 16:00 18.07.23 відновлено живлення о 14:57 19.07.23 (тривалість перерви склала 1 377 хв.) відключення спричинено пошкодженням повітряної лінії внаслідок ракетного удару та обстрілів країною агресором під час складних погодних умов.

**Надано підтвердження Харківського регіонального Центр з Гідрометеорології від 20.07.2023 №01-01/83 із зафіксованими значеннями метеорологічних умов та часового проміжку, протягом якого вони тривали.**

7. Ф ПЕ1 \_\_\_\_\_ відключено о 13:37 28.10.23 відновлено живлення о 12:48 29.10.23 (тривалість перерви склала 1 391 хв.) відключення спричинено пошкодженням повітряної лінії внаслідок ракетного удару та обстрілів країною агресором під час складних погодних умов.

**Надано підтвердження Харківського регіонального Центр з Гідрометеорології від 30.10.2023 №01-01/143 із зафіксованими значеннями метеорологічних умов та часового проміжку, протягом якого вони тривали.**

8. 1РПр-\_\_\_\_\_ ПЛ ПЕ10кВ \_\_\_\_\_ відключено о 11:13 12.11.23 відновлено живлення о 10:22 13.11.23 (тривалість перерви склала 1 389 хв.) відключення спричинено пошкодженням повітряної лінії та роз'єднувача внаслідок ракетного удару та обстрілів країною агресором під час складних погодних умов.

**Надано підтвердження Харківського регіонального Центр з Гідрометеорології від 13.11.2023 №01-01/152 із зафіксованими значеннями метеорологічних умов та часового проміжку, протягом якого вони тривали.**

Регіональна філія «Львівська залізниця»

9. КТП-\_\_\_\_\_; КТП-\_\_\_\_\_; КТП-\_\_\_\_\_; КТП-

\_\_\_\_\_ відключено о 12:50 21.02.23 відновлено живлення о 12:18 22.02.23 (тривалість перерви склала 1408 хв.) відключення спричинено пошкодженням повітряної лінії у наслідок складних погодних умов (сніг, обледеніння).

**Надано підтвердження ДСНС України Тернопільський обласний Центр з Гідрометеорології від 24.06.2024 № 9919-1-371/9919-03 із зафіксованими значеннями метеорологічних умов та часового проміжку, протягом якого вони тривали.**

10. КТП-\_\_\_\_\_ ; Л\_\_\_\_\_ КТП\_\_\_\_\_/КТП-\_\_\_\_\_ ; КТП-\_\_\_\_\_ відключено о 16:19 20.02.23 відновлено живлення о 15:34 21.02.23 (тривалість перерви склала 1395 хв.) відключення спричинено пошкодженням повітряної лінії у наслідок складних погодних умов (сніг, обледеніння).

**Надано підтвердження ДСНС України Тернопільський обласний Центр з Гідрометеорології від 24.06.2024 № 9919-1-371/9919-03 із зафіксованими значеннями метеорологічних умов та часового проміжку, протягом якого вони тривали. ...».**

Додатково Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці від 10.07.2024 № 434/13-24 (мовою документа): «Після проведення аналізу наданих АТ «Укрзалізниця» матеріалів та підтвердних документів ДСРМС пропонує врахувати пояснення Товариства, крім пояснень щодо перерви на 1РПр-Л-2 ПЛ ПЕ 10кВ \_\_\_\_\_ з 11:13 12.11.23 до 10:22 13.11.23 (тривалість перерви склала 1 389 хв.). Зазначені у наданій Товариством Довідці Харківського регіонального Центру з Гідрометеорології від 13.11.2023 № 01-01/152 зафіксовані значення метеорологічних умов не відповідають встановленим пунктом 1.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл(квартильна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, вимогам щодо класифікації перерв в електропостачанні внаслідок форс-мажорних обставин.»

Враховуючи зазначене, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення** підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині перерв в електропостачанні понад 22 години наступними позиціями:

ПЕ – \_\_\_\_\_ ЛЕП-10кВ \_\_\_\_\_ відключено о 15:33 11.12.2023, відновлено живлення о 13:40 12.12.2023 (тривалість перерви склала 1327 хв.);

Ф ПЕ \_\_\_\_\_ відключено о 01:38 12.12.2023, відновлено живлення о 00:06 13.12.2023 (тривалість перерви склала 1348 хв.);

ПЛ-10кВ \_\_\_\_\_ відключено о 21:30 13.12.2023, відновлено живлення о 20:26 14.12.2023 (тривалість перерви склала 1376 хв.);

КТП-\_\_\_\_\_ відключено о 18:37 26.11.2023 відновлено живлення о 18:14 27.11.2023 (тривалість перерви склала 1417 хв.);

\_\_\_\_\_ відключено о 13:16 07.05.2023 відновлено живлення о 12:30 08.05.23 (тривалість перерви склала 1 394 хв.);

\_\_\_\_\_ відключено о 16:00 18.07.2023 відновлено живлення о 14:57 19.07.2023 (тривалість перерви склала 1 377 хв.);

Ф ПЕ1 \_\_\_\_\_ відключено о 13:37 28.10.23 відновлено живлення о 12:48 29.10.23 (тривалість перерви склала 1 391 хв.);

КТП-\_\_\_\_\_ ; КТП-\_\_\_\_\_ ; КТП-\_\_\_\_\_ ; КТП-\_\_\_\_\_ відключено о 12:50 21.02.23 відновлено живлення о 12:18 22.02.23 (тривалість перерви склала 1408 хв.);

КТП-\_\_\_\_\_ ; \_\_\_\_\_ -КТП\_\_\_\_\_ /КТП-\_\_\_\_\_ ; КТП-\_\_\_\_\_ відключено о 16:19 20.02.23 відновлено живлення о 15:34 21.02.23 (тривалість перерви склала 1395 хв.).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час

розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме **сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %).**

7

**пункт 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)**

**яким визначено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів).**

*(пункт 3.22 Акта перевірки № 237, стор. 190-268)*

Відповідно до положень пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 7 до цього Кодексу.

У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний **протягом 15 робочих днів** надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів).

Комісією з перевірки встановлено, що до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надійшло звернення гр. Кушніра О. В. **від 15.11.2023** (в інтересах ТОВ «НАМІКО», ТОВ «НАТАША» та ПП «ІТС БРОКЕР»), яким до Товариства надано три заяви про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання (від ТОВ «НАМІКО», ТОВ «НАТАША» та ПП «ІТС БРОКЕР»).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом **від 14.12.2023** надало відмову у відшкодуванні коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання, тобто з **порушенням строків**, встановлених пунктом 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу **на 6 робочих днів**.

Крім того, комісією з перевірки встановлено, що до НКРЕКП надійшло звернення ПП «ДЕЛІЦІЯ+» від 18.10.2023 № 09 (вх. НКРЕКП від 26.10.2023) щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта замовника. Додатком до вказаного звернення надано копію заяви ПП «ДЕЛІЦІЯ+» про відшкодування коштів та сплаті пені за порушення строків надання послуги з приєднання.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надано відповіді** на зазначену заяву про відшкодування коштів та сплаті пені за порушення строків надання послуги з приєднання.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що відповідно до положень пунктів 2.4.1, 2.4.6 та 2.4.7 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (збільшує або зменшує) розмір штрафу за наявності обтяжуючих та/або пом'якшуючих обставини, а саме:

**поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %);**

**сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %);**

**поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (коригуючий відсоток 20 %).**

При цьому, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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.**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

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

8	<p><b>пункту 9 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 електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану)</b></p>	<p><b>яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема: підписання договору про тимчасове приєднання електроустановок до електричних мереж та технічних умов на тимчасове приєднання кваліфікованим електронним підписом; отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом.</b></p> <p><i>(пункт 3.22 Акта перевірки № 237, стор. 190-268)</i></p>
---	---	--

Відповідно до положень пунктів 7 та 9 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану оператор системи розподілу **має забезпечити можливість** подання замовником заяви про тимчасове приєднання та додатків до неї в електронній формі через сервіс «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті оператора у мережі Інтернет.

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.

Комісією з перевірки встановлено, що на вебсайті АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **забезпечено можливість подачі заяви про приєднання** до електричних мереж в електронному вигляді через особистий кабінет замовника.

При цьому, комісією з перевірки встановлено, що функціональні можливості особистого кабінету замовника **не дають можливість:**

підписати договір про тимчасове приєднання електроустановок до електричних мереж та технічних умов на тимчасове приєднання **кваліфікованим електронним підписом**;

отримати та підписати акт надання/отримання послуги з тимчасового приєднання **кваліфікованим електронним підписом**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме **сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %).**

9	<p><b>підпункту 2.6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу</b></p>	<p><b>в частині обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до</b></p>
---	---	--

<p><b>електричної енергії</b></p> <p><b>Кодексу систем розподілу, а саме:</b></p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV</b> (у редакції, що діяла до 07 грудня 2019 року)</p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV</b> (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року)</p> <p><b>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV</b></p> <p><b>пункту 4.5.5 глави 4.5</b></p>	<p>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;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника другого ступеня потужності становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:</p> <p>120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);</p> <p>280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);</p> <p>350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно),</p> <p>яким визначено, що технічні умови на</p>
--	---

<p style="text-align: center;"><b>розділу IV</b> (у редакції, що діяла до 19.08.2023)</p>	<p><b>стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.</b></p> <p><b>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</b></p> <p><i>(пункт 3.22 Акта перевірки № 237, стор. 190-268)</i></p>
<p style="text-align: center;"><b>Щодо звернення ПП «ДЕЛІЦІЯ+» від 26.10.2023 № 28703/1-23</b></p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що ПП «ДЕЛІЦІЯ+» звернулося до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства від <b>27.08.2021</b> № Е-21/2138) з метою приєднання земельної ділянки. Замовлена до приєднання потужність становить 50 кВт.</p> <p>Між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ПП «ДЕЛІЦІЯ+» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу ід <b>14.09.2021</b> № ПЗ/0463-1 (далі – Договір № ПЗ/0463-1), невід’ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від <b>14.09.2021</b> № ПЗ/0463-1. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 50 кВт (II ступінь потужності).</p> <p>Відповідно до положень пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19.08.2023) <b>технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.</b></p> <p><b>Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.</b></p> <p>Таким чином, датою укладення Договору № ПЗ/0463-1 мало бути <b>27.08.2021</b>, при цьому технічні умови мали бути надані замовнику до <b>10.09.2021</b>.</p> <p><b>16.09.2021</b> на виконання умов Договору № ПЗ/0463-1 та рахунку від 14.09.2021 № 302 ПП «ДЕЛІЦІЯ+» було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.</p> <p>Таким чином, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу за відсутності необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору. Отже, послуга з приєднання до електричних мереж по Договору № ПЗ/0463-1 мала бути надана ПП «ДЕЛІЦІЯ+» до <b>15.11.2021 (включно)</b>.</p> <p>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало Акт приймання-здавання виконаних робіт від <b>29.12.2023</b> № б/н за Договором № ПЗ/0463-1, що підписаний замовником.</p> <p>З огляду на зазначене, Товариством недотримано строки надання послуги зі стандартного приєднання ТОВ «НАТАША» на <b>774 календарних дні</b>.</p>	

Крім того, комісією з перевірки за результатами аналізу наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» первинних документів встановлено, що Товариством **неотримано строки надання послуги з приєднання** по наступним технічним умовам:

Челомб'їтсько _____	ПЗ/0521- 1/ТУ00050814012212802301	Послугу надано, акт від 21.11.2023. Порушення терміну надання послуги <b>на 47 календарних днів.</b>
ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "БУНГАЛО"	ПЗ/0520- 1/ТУ00050714012212802301	Послугу надано, акт від 21.11.2023. Послуга надана з порушенням терміну <b>на 36 календарних днів.</b>
Науменко _____	ПЗ/0469- 1/ТУ00028220092112802101	Послугу надано, акт від 23.10.2023. Послуга надана з порушенням терміну <b>на 290 календарних днів.</b>

Комісією з перевірки за результатами аналізу наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» первинних документів встановлено, що протягом 2023 року Товариством **послуга зі стандартного приєднання надана із неотриманням строків**, встановлених пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, за наступними технічними умовами:

Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Номер технічних умов/Ідентифікатор	Дата повідомлення про надання послуги з приєднання	Строк надання послуги з приєднання	Кількість днів (календарних) порушення надання послуги станом на 31.12.2023
Поляков _____	Д/0216-1	Повідомлення від 01.02.2022 № ПВ 000443091221128061010222	до 10.02.2022	-
Сулева _____	Л/0811-3 (ТУ00022530082112805101)	Повідомлення № 105 від 15.11.2022	до 19.11.2022	-
ФОП Яковичин _____	Л/0923-4 (ТУ00060930032212805101)	Повідомлення № 82 від 30.09.2022	до 06.06.2022	116
Панова _____	ОД/0653- 1/ТУ00030629092112804101	Акт № 92 від 17.12.2021	до 20.11.2021	-
АТ "Оператор газорозподільної системи "Харківміськгаз"	П/0325-2	Акт № 8 про надання послуги від 25.10.2021	до 10.04.2021	198
ФО Малий _____	П/0328-2	Акт № 9 про надання послуги від 25.11.2021	до 14.01.2022	-
Лубенське комунальне житлово-експлуатаційне управління ФО Лобойко _____	№ П/0044-4	Акт № 2 про надання послуги від 06.12.2022	до 22.04.2022	228
_____	№ П/0068-2	Акт № 7 про надання послуги від 09.11.2022	до 06.03.2022	248
ФО Робакідзе _____	№ П/0070-2	Акт № 6 про надання послуги від 28.10.2022	до 24.03.2022	218
Комунальна організація "Обласний фонд сприяння інвестиціям та будівництву"	ПЗ/0316-3	Акт № ПЗ/0316-3-141223 від 21.12.2023	до 02.05.2021	963
ФОП Пелих _____	ПЗ/0339-3	Акт № ПЗ/0339-3-211223 від 21.12.2023	до 20.01.2021	1 065
ФОП Бугерко _____	ПЗ/0195-3	Акт № б/н від 08.12.2021	до 06.08.2019	855
МПП "Фермерсервіс"	ПЗ/0356-3	Акт № б/н від 12.05.2022	до 09.04.2021	398
Сушко _____	ПЗ/0389-1	Акт № б/н від 29.12.2023	до 23.07.2021	889
Похиталюк _____	ПЗ/0369-7	Акт № б/н від 19.10.2021	до 08.05.2021	164
Мале приватне підприємство фірма "АДОНІС"	ПЗ/0368-7	Акт від 21.07.2021	до 22.05.2021	60
ТОВ "Торговий дім "ОРІОН"	ПЗ/0412- 3//ТУ00001209062112802101	Акт № б/н від 09.07.2021	до 29.08.2021	-
ТОВ "ХСП-527"	ПЗ/0437- 3//ТУ00010715072112802101	Акт № ПЗ/0437-3-221223 від 22.12.2023	до 10.10.2021	803
Фізична особа Маринчук _____	ПЗ/0407-2	Акт № б/н від 04.01.2023	до 15.10.2021	446
ТОВ "Залізничник"	ПЗ/0414- 3//ТУ00002014062112802101	Акт № ПЗ/0414-3-30112023 від 30.11.2023	до 30.08.2021	822
ФОП Шевчук _____	ПЗ/0415- 3//ТУ00002114062112802101	Акт № б/н від 31.05.2022	до 28.08.2021	276
Кузьменко _____	ПЗ/0427-1/ ТУ00007706072112802101	Акт № б/н від 29.12.2023	до 01.09.2021	849



Корнійчук _____	ПЗ/0479-2 ТУ00037009112112802101	Акт № б/н від 27.06.2022	до 02.01.2022	176
ФОП Орловський _____	ПЗ/0470-3/ ТУ00029524092112802101	Акт № б/н від 10.01.2022	до 21.11.2021	50
Боб'як _____	ПЗ/0484-2 ТУ00039316112112802101	Акт № б/н від 06.09.2022	до 14.01.2022	235
Павлючик Євгенія Андріївна	ПЗ/0483-1/ ТУ00038512112112802101	Акт № б/н від 23.12.2021	до 15.01.2022	-
МАЛЕ ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО ФІРМА "АДОНІС"	ПЗ/0491-7, ТУ00041326112112802101	Акт від 14.02.2022	до 14.02.2022	-
Потернак Олександр Валентинович	ПЗ/0490-7, ТУ00041226112112802101	Акт № б/н від 14.02.2022	до 12.02.2022	2

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що по технічним умовам Л/0923-4 (ТУ00060930032212805101); П/0325-2; П/0044-4; П/0068-2; П/0070-2; ПЗ/0316-3; ПЗ/0339-3; ПЗ/0195-3; ПЗ/0356-3; ПЗ/0389-1; ПЗ/0369-7; ПЗ/0368-7; ПЗ/0437-3/ТУ00010715072112802101; ПЗ/0407-2; ПЗ/0414-3/ТУ00002014062112802101; ПЗ/0415-3/ТУ00002114062112802101; ПЗ/0427-1/ТУ00007706072112802101; ПЗ/0479-2/ТУ00037009112112802101; ПЗ/0470-3/ТУ00029524092112802101; ПЗ/0484-2/ТУ00039316112112802101; ПЗ/0490-7/ТУ00041226112112802101 послуга зі стандартного приєднання надана замовникам із недотриманням термінів, встановлених пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Крім того, комісією з перевірки за результатами аналізу наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» первинних документів встановлено, що **станом на 31.12.2023** триває надання послуги зі стандартного приєднання та, відповідно, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** у строки, встановлені пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, послугу зі стандартного приєднання за наступними технічними умовами:

Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Номер технічних умов/Ідентифікатор	Строк надання послуги з приєднання	Кількість днів (календарних) порушення надання послуги станом на 31.12.2023
ФО Нефьодов _____	Д/0100-1	до 23.03.2021	1 013
Ісакова _____	Д/0175-1	до 03.07.2021	911
АТ "Оператор газорозподільної системи "Луганськгаз" _____	Д/0192-3	до 16.10.2021	806
Ляхова _____	Д/0203-3	до 25.11.2021	766
Бібік _____	Д/0206-2	до 23.12.2021	738
Біленко _____	Д/0207-2	до 25.12.2021	736
Галичин _____	Д/0211-1	до 13.01.2022	717
ФОП Літвін _____	Д/0213-3	до 19.01.2022	711
Воликов _____	Д/0214-1	до 29.01.2023	701
ФОП Панасенко _____	Д/0219-1	до 03.03.2022	668
Низбрицький _____	Д/0220-1	до 26.03.2022	645
АТ "Оператор газорозподільної системи "Луганськгаз" _____	Д/0232-3	до 26.03.2022	645

АТ "Оператор газорозподільної системи "Луганськгаз"	Д/0230-3	до 26.03.2022	645
АТ "Оператор газорозподільної системи "Луганськгаз"	Д/0231-3	до 26.03.2022	646
Какадій	Д/0235-1	до 08.04.2022	632
Станицький	Л/0813-1 (ТУ00023202092112805101)	до 14.11.2021	777
Рябовол	ОД/0702-2 /ТУ00047529122112804101	до 10.03.2022	661
Середа	ОД/0629- 1/ТУ00021728082112804101	до 24.10.2021	798
Кукава	ОД/0656- 4/ТУ00032407102112804101	до 25.12.2021	736
Андрієнко	ОД/0676-4/ ТУ00037510112112804101	до 29.01.2022	701
Щербаков	ОД/0661-4/ ТУ00033521102112804101	до 06.01.2022	724
Бахарев	ОД/0682-4/ ТУ00040119112112804101	до 20.01.2022	710
Глощанюк	ОД/0689-4/ ТУ00041829112112804101	до 20.01.2022	710
ТОВ "РЕНН ЛТД"	№ П/0014-5	до 09.07.2021	905
СП "Служба вагонного господарства" регіональної філії "Південна залізниця" АТ "Українська залізниця"	№ П/0037-5	до 13.01.2022	717
ПрАТ "Київстар"	№ П/0047-5	до 26.01.2022	704
Яньшина	ПЗ/0413-1 ТУ00001711062112802101	до 12.09.2021	840
Приватне підприємство "Нікос-3"	ПЗ/0468-1/ ТУ00027717092112802101	до 23.10.2021	799
АЛЬ-ХАЗРАГІ	ПЗ/0522- 1/ТУ00051217012212802101	до 28.03.2022	643

Крім того, комісією з перевірки за результатами аналізу наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» первинних документів встановлено, що Товариством **недотримано строки надання послуги з приєднання** по наступним технічним умовам:

Юрескул	ОД/0706- 1/ТУ00052021012212804301	Станом на 31.12.2022 порушено надання послуги <b>на 490 календарних днів.</b>
СП "Служба вагонного господарства" регіональної філії "Південна залізниця" АТ "Українська залізниця"	№ П/0038-5	Кількість днів порушення терміну надання послуги - <b>717 календарних днів</b> станом на 31.12.2023
Фермерське господарство "Камелія-К"	ПЗ/0137-1	Порушення терміну надання послуги <b>на 1 119 календарних днів.</b>
ФО Мартинюк	ПЗ/0176-1	Порушення терміну надання послуги <b>на 395 календарних днів</b> станом на 31.12.2023

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що розгляд комісією з перевірки питань по вищезазначених укладених договорах та технічних умовах не підпадає під перевіряємий період ліцензованої діяльності Товариства.

Департаментом ліцензійного контролю не вбачає порушень підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у відповідній редакції).

**Щодо звернення гр. Кушніра О.В. від 09.08.2023 ЗВГ № К-19300/23 (в інтересах ТОВ «НАТАША»)**

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «НАТАША» 21.01.2022 звернулося до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства від 21.01.2022 № ОД-0704/С) з метою приєднання електроустановок нежитлового

приміщення. Замовлена до приєднання потужність становить 15 кВт.

Між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ТОВ «НАТАША» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 21.01.2022 № ОД/0704-1 (далі – Договір № ОД/0704-1), невід’ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 21.01.2022 № ОД/0704-1. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 15 кВт (I ступінь потужності).

**31.01.2022** на виконання умов Договору № ОД/0704-1 та рахунку від 25.01.2022 № 212/8 ТОВ «НАТАША» було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Таким чином, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу за відсутності необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору. Отже, послуга з приєднання до електричних мереж по Договору № ОД/0704-1 мала бути надана ТОВ «НАТАША» до **17.03.2022 (включно)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало Повідомлення про надання послуги з приєднання ТОВ «НАТАША» від **20.10.2023** № ПВ00052621012212804101201023 за Технічними умовами від 21.01.2022 № ОД/0704-1 та копію знімку з екрану про направлення Повідомлення про надання послуги з приєднання від 20.10.2023 № ПВ00052621012212804101201023 приєднання на електронну пошту av.kushnir@ukr.net, якому зазначена дата завантаження повідомлення – 20.10.2023 о 14:49.

З огляду на зазначене, Товариством недотримано строки надання послуги зі стандартного приєднання ТОВ «НАТАША» на **582 календарних дні**.

**Дане питання було розглянуто під час попередньої планової перевірки за результатом розглядом акта якої прийнято Розпорядження №228-р.**

**Департаментом ліцензійного контролю не вбачає порушень** підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у відповідній редакції).

### **Щодо звернення СТ «ЕНЕРГЕТИК» від 18.10.2023 № 27639/1-23**

Комісією з перевірки встановлено, що СТ «ЕНЕРГЕТИК» звернулося до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» із заявою про приєднання електроустановок об’єкта замовника (вх. Товариства від **16.03.2021** № ПЗ/0709-1) з метою збільшення потужності об’єкта замовника. Величина замовленої до приєднання потужності становить 700 кВт.

Між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ПП «ДЕЛІЦІЯ+» укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» від 14.01.2022 № ПЗ/0518-1 (далі – Договір № ПЗ/0518-1), невід’ємним додатком до якого є Технічні умови нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 14.01.2022 № ПЗ/0518-1/ТУ00051014012212802201. Величина замовленої до приєднання потужності становить 700 кВт.

*Комісія з перевірки зазначає, що питання своєчасності надання Товариством технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання були детально досліджені в Акті позапланової виїзної перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 11.02.2022 № 296.*

Відповідно до положень пункту 4.1 розділу 4 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:

оплата в розмірі 50 відсотків від визначеної складової плати за приєднання потужності упродовж 20 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та оплата 90 відсотків від визначеної вартості лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Замовником проектної документації;

остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.

Згідно із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, що є додатком 2 до Договору № ПЗ/0518-1, та рахунку від 21.01.2022 № 10 вартість плати за приєднання потужності електроустановок до електричних мереж становить 1 531,61 тис. грн (з ПДВ). Таким чином, СТ «ЕНЕРГЕТИК» мало сплатити попередню оплату за приєднання в такому порядку:

50 % - 765,81 тис. грн (з ПДВ);

40 % - 612,64 тис. грн (з ПДВ);

10 % (остаточний розрахунок) – 153,16 тис. грн (з ПДВ).

За наданою під час перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» інформацією СТ «ЕНЕРГЕТИК» здійснено оплату наступним чином:

07.02.2022 – 360,00 тис. грн (з ПДВ);

12.07.2022 – 360,00 тис. грн (з ПДВ);

30.09.2022 – 300,00 тис. грн (з ПДВ);

13.12.2022 – 400,08 тис. грн (з ПДВ).

Всього сплачено за 2022 рік 1 420,08 тис. грн (з ПДВ), що становить 92,71 % від вартості плати за приєднання потужності електроустановок до електричних мереж.

Відповідно до положень пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше, зокрема, 280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно).

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

90 % вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов Договору № ПЗ/0518-1 було сплачено 13.12.2022, тобто **послуга з нестандартного приєднання «під ключ» мала бути надана СТ «ЕНЕРГЕТИК» до 19.09.2023 (включно).**

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки копію повідомлення про надання послуги з приєднання СТ «ЕНЕРГЕТИК» за Договором № ПЗ/0518-1. Таким чином, станом на 31.12.2023 **послуга з приєднання СТ «ЕНЕРГЕТИК» не надана.**

Додатково комісією з перевірки встановлено, що листом від 29.12.2023 № ЦЕ-7-4273 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало до НКРЕКП інформацію з підтвердними документами, що станом на 29.12.2023 Товариство завершує виконання робіт з метою надання послуги з приєднання СТ «ЕНЕРГЕТИК» та що 28.12.2023 між СТ «ЕНЕРГЕТИК» та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» укладено угоду про виконання зобов'язань за Договором № ПЗ/0518-1, згідно з пунктом 1 якої Сторони дійшли згоди встановити строк надання послуги з приєднання до електричних мереж до **29.03.2024.**

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024 № ЦЕ-7/577 (мовою документа):

*«...з метою продовження строку надання послуги з приєднання до електричних мереж*

між СТ «Енергетик» та АТ «Укрзалізниця» 29.12.2023 укладено Угоду про встановлення строку надання послуги з приєднання до 29.03.2024. Копія Угоди додається.

Будівельно монтажні роботи із будівництва мереж зовнішнього електропостачання колективного садівництва СТ «ЕНЕРГЕТИК» виконано та замовнику направлено повідомлення про надання послуг з приєднання 29.03.2024.

З урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу після завершення робіт АТ «Укрзалізниця» 02.04.2024 направлено СТ «Енергетик» повідомлення про надання послуги з приєднання. Квитанція відправлення додається.

Враховуючи пункт 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу та з урахуванням укладеної Угоди про продовження терміну АТ «Укрзалізниця» вважається послугу наданою у встановлені терміни.

З огляду на вищезазначене, просимо врахувати надані пояснення та не застосовувати штрафні санкції. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 29.12.2023 між СТ «ЕНЕРГЕТИК» та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» укладено угоду про виконання зобов'язань за Договором № ПЗ/0518-1, згідно з пунктом 1 якої Сторони дійшли згоди встановити строк надання послуги з приєднання до електричних мереж до **29.03.2024**.

Такиам чином, Департамент ліцензійного контролю не вбачає у діях Товариства порушення вимог пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині надання послуги з приєднання СТ «ЕНЕРГЕТИК та дане питання залишається на контролі НКРЕКП та буде досліджено під час наступного заходу державного контролю.

Крім того, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1, 2.4.6 та 2.4.7 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (збільшує або зменшує) розмір штрафу за наявності обтяжуючих та/або пом'якшуючих обставини, а саме:

**поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %);**

**сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %),**

**поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (коригуючий відсоток 20 %).**

Крім того, відповідно до положень підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу (зменшення на 50 %) у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки.**

При цьому, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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.**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

10	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії.  (пункт 3.25 Акта перевірки № 237, стор. 267-341)
----	--	--

**2023 рік**

Постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1792 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (зі змінами) затверджено тариф та встановлено структуру тарифу на послуги з розподілу електричної енергії (без ПДВ) з 01 січня 2023 року по 31 травня 2023 року:

для 1 класу напруги – 235,80 грн/МВт.год (без ПДВ);  
для 2 класу напруги – 1 061,19 грн/МВт.год (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 23.05.2023 № 941 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1792» затверджено тариф на послуги з розподілу електричної енергії (без ПДВ) з 01 червня 2023 року по 30 червня 2023 року:

для 1 класу напруги – 315,26 грн/МВт.год (без ПДВ);  
для 2 класу напруги – 1 392,12 грн/МВт.год (без ПДВ).

з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року:

для 1 класу напруги – 434,45 грн/МВт.год (без ПДВ);  
для 2 класу напруги – 1 888,52 грн/МВт.год (без ПДВ).

У 2023 році загальні операційні витрати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» з розподілу електричної енергії склали \_\_\_\_\_ грн, що на \_\_\_\_\_ грн або \_\_\_\_\_ % більше рівня, затвердженого структурою тарифів (\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)). При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на 44 432 млн. кВт·год або на 1,23 % (факт 3 652 575 млн. кВт·год, план – 3 608 143 млн кВт·год).

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

Статті витрат	тис. грн
паливно-мастильні матеріали	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
Витрати на оплату праці та соціальні виплати	
витрати на службові відрядження	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
екологічний податок	
збір за користування радіочастотним ресурсом України	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
відрахування профспілковим організаціям	
поліграфічні та друкарські послуги	
розрахунок коефіцієнту нормативних втрат в електроенергії НТВЕ	
землепорядкування	
<b>ВСЬОГО</b>	

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	тис. грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
витрати на ремонт	
плата за землю	
витрати на зв'язок	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного	

проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
податок на нерухоме майно	
штрафи по сплатах в бюджет	
судовий збір	
чистка трас	
інформаційні послуги	
страхування	
юридичні послуги	
плата за оренду	
послуги з охорони	
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу «на ринку на добу наперед», внутрішньодобового ринку» та платіж ДП «Оператор ринку»	
підготовка кадрів	
вивіз сміття та прибирання території	
вартість службових квитків	
матеріальна допомога	
вартість квитків для особистих потреб	
резерв сумнівних боргів	
списання безнадійних боргів	
членські внески	
матеріальна допомога непрацюючим та звільненим працівникам	
курсова різниця	
штрафи за порушення господарських договорів	
витрати пов'язані з роботою відновного поїзду	
реалізація необоротних активів	
нараховано забезпечень на виплати працівникам до ювілейних дат	
нарахована сума забезпечень на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності та виходу на пенсію згідно з колективним договором	
нарахована сума забезпечень на виплати пільгових пенсій працівникам із шкідливими і небезпечними умовами праці	
<b>ВСЬОГО</b>	

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

Статті витрат	тис. грн
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
плата за землю	
податок на нерухоме майно	
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу «на ринку на добу наперед», внутрішньодобового ринку» та платіж ДП «Оператор ринку»	
<b>ВСЬОГО</b>	

**Аналіз фактичних та запланованих структурою тарифів витрат за 2023 рік свідчить, що фактичні витрати Товариства не відповідають затвердженій структурі тарифів на розподіл електричної енергії.**

Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

<b>11</b>	<b>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	<b>в частині обов'язку ліцензіата розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого</b>
-----------	---	--

постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду, а саме:

пункту 2.9, яким визначено, що 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.

Вступ повинен містити:

1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІ на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІ на прогнозний період;

4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІ;

6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для



	<p>забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</p> <p>8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;</p> <p>9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до III;</p> <p>10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги.</p> <p>Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів III має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:</p> <p>1) назву та порядковий номер заходу III відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу III повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);</p> <p>2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;</p> <p>3) пріоритетність заходу в межах розділу III із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;</p> <p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема: акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до III, тощо;</p> <p>технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</p> <p>б) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із</p>
--	--

зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ;

**пункту 2.10**, яким визначено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену 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;

2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та

	<p><b>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>інші матеріали;</p> <p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;</p> <p>6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;</p> <p><b>пункту 2.19</b>, яким визначено, що Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів:</p> <p>відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проєктів (у тому числі заходів з кібербезпеки);</p> <p>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;</p> <p>наказів про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;</p> <p>експертних висновків щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проєктування;</p> <p>результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;</p> <p>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»).</p> <p><b>в частині обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме Порядку</b></p>
--	--	---

розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, а саме:

**пункту 4.1**, яким визначено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором III 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**, яким визначено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою III, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.

(пункт 3.31 Акта перевірки № 357, стор. 357-427)

### Щодо виконання Інвестиційної програми на 2022 рік

Актом планової перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» від 26.07.2023 № 329 зафіксовано (мовою документа):

«...Постановою НКРЕКП від 29.12.2021 № 2991 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 рік» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 13.12.2022 № 1660) схвалено Інвестиційну програму Товариства на 2022 рік (далі – III 2022) у сумі 334 181 тис. грн (без ПДВ) з джерелами фінансування, наведеними в таблиці 3.31.5.

Таблиця 3.31.5.

Амортизація	218 578
Реактивна електроенергія	115 603
<b>Усього</b>	<b>334 181</b>

Проте, з урахуванням вивільнених коштів по необґрунтованих заходах Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік (далі – вивільнені кошти), загальна сума яких склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), згідно з пунктом 2 постанови НКРЕКП від 29.12.2021 № 2991 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надано до НКРЕКП примірник Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 рік у сумі \_\_\_\_\_ **грн** (без ПДВ).

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 29.12.2021 № 2991, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» зобов'язано було надати до НКРЕКП зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 рік на суму вивільнених коштів у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) у термін до 01 квітня 2023 року.

Комісія з перевірки зазначає, що вищезазначені зміни до III на 2022 рік АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не були надані до НКРЕКП, разом із тим АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 08.03.2023 № Ц/2-91/529-23 звернулося до НКРЕКП з проханням відтермінувати подання зазначених змін до III у зв'язку із необхідністю визначення суми фактичного наповнення по джерелам III.».

Враховуючи ненадання Товариством до НКРЕКП змін до III 2022 на суму вивільнених коштів у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), згідно підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23.08.2023 № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» 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», половина зазначеної суми була вилучена з розрахунків розмірів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2024 рік (постанова НКРЕКП від 09.12.2023 № 2355), а інша половина має бути вилучена з розрахунків розмірів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2025 рік.

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**.

**Виконання ІІ 2022**  
**відповідно до Звіту щодо виконання Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»,**  
**наданого до НКРЕКП листом від 25.01.2024 № ЦЕ-7/222**

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 – 2023 роки, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень 2022 року – грудень 2023 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІ, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4	9
1	Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	181 785,39					
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	39 057,47					
3	Впровадження та розвиток АСДТК	7 044,23					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	4 963,55					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00					
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	20 393,28					
7	Інше	6 072,11					
<b>Усього</b>		<b>259 316,03</b>					

**За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2022 (станом на 31.12.2023)**

**встановлено:**

**Фінансування** ІІ 2022 року склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума **недофінансування** ІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума **невиконання** ІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_), або \_\_\_\_\_ % від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Освоєння коштів** становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.

Обсяг **перевитрат**, що не перевищує 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Обсяг **перевитрат**, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Обсяг **перевитрат**, що перевищує 10% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 до 5% та понад 10%, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання

ІП 2022, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІП 2022 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%, зокрема в розрізі розділів ІП 2022:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2022	Економія заходів ІП 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%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Усього</b>						

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 11.07.2024 № 306/38СЛ-24 у зв'язку з технічною помилкою вірною є наступна редакція:

«Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2022, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2022 до 5%, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІП 2022, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП 2022 наведено у таблиці 3.31.5.

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

Таблиця 3.31.5  
тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2022	Економія заходів ІП 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 перевищують 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=(3-2)+4
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Усього</b>						

.....».

### Щодо виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2023 рік (далі – ІП 2023) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 08.08.2023 № 1478 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2023 рік» у сумі **409 998 тис. грн (без ПДВ)**.

Постановою НКРЕКП від 19.12.2023 № 2493 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2023 рік» внесено зміни до ІП 2023 без зміни загальної суми та джерел її фінансування.

*Джерела фінансування ІП 2023*

*тис. грн (без ПДВ)*

Амортизація	225 784
Прибуток на виробничі інвестиції	0
За перетоки реактивної електричної енергії	184 214
<b>Усього</b>	<b>409 998</b>

Аналіз виконання ІП 2023 по розділам згідно первинних документів.

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2023 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	310 810,52				
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	52 863,00				
3	Впровадження та розвиток АСДТК	0,00				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	8 065,80				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	32 880,45				
7	Інше	5 378,23				
	<b>Усього</b>	<b>409 997,99</b>				

**За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2023 (станом на 31.12.2023)**

**встановлено:**

**Фінансування** ІП 2023 склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми 409 997,99 тис. грн (без ПДВ).

Сума **недофінансування** ІП 2023 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума **невиконання** ІП 2023 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) ( \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ ), або **89,06 %** від запланованої суми, по джерелам: амортизація – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ); за перетоки реактивної електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.06.2024 №1185/17-24 зазначено (мовою документа) «.. відповідно до положень пункту 5 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), та з урахуванням листів АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» від 17.04.2024 № ЦЕ-7/377, від 08.05.2024 № ЦЕ-7/414 та від 22.05.2024 № ЦЕ-7/447 ряд невиконаних заходів ІП АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2023 рік були включені змінами до ІП на 2024 рік, а саме за рахунок включення до джерел фінансування ІП на 2024 рік додаткового джерела «Невикористані кошти 2023 року» у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)...»

**Освоєння коштів** становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.

Обсяг **перевитрат**, що не перевищує 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Обсяг **перевитрат**, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Обсяг **перевитрат**, що перевищує 10% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2023, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2023 до 5%, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання

ІП 2023, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІП 2023 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%, зокрема в розрізі розділів ІП 2023:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2023	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%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 11.07.2024 № 306/38СЛ-24 у зв'язку з технічною помилкою вірною є наступна редакція:

«Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2023, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2023 до 5%, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІП 2023, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП 2023 наведено у таблиці 3.31.8.

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІП 2023 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%:

Таблиця 3.31.8

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2023	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 перевищують 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1						
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Усього</b>						

.....».

Відповідно до підпунктів 2 та 3 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік (окрім заходів, визначених у підпункті 1 цього пункту) врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована



загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів.

По інших заходах інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 та 2023 роки (окрім заходів, визначених у підпунктах 1 та 2 цього пункту) визначати виконання відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року №955.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством у 2023 році здійснено часткове фінансування та/або освоєння заходів ІІ 2023, які було перенесено до ІІ 2024. При цьому, сума профінансованих коштів по даних заходах ІІ 2023 склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), при запланованій вартості зазначених заходів в ІІ 2023 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

***Щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» (далі – Постанова № 848), Графіку надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік та вимог постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 «Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» (далі – Постанова № 955)***

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином**, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі, про що Товариство було повідомлено листом НКРЕКП від 05.10.2023 № 10617/17.1.1/7-23, а саме:

- обсяг фінансування І розділу ІІ складає менше 75% від загальної суми ІІ, при цьому відповідні обґрунтування щодо таких рішень відсутні;

- таблиця І ІІ «Перелік об'єктів незавершеного будівництва, технічного переоснащення та реконструкції» заповнена неналежним чином, зокрема в таблиці не вказані заходи, які були передбачені в ІІ попередніх періодів але не виконані у повному обсязі, а також недостатньо об'єктивно визначена інформація по заходах у стовпці 13 «Пропозиції щодо подальшого використання»;

- детальний опис по окремих заходах проекту ІІ на 2024 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку 955, зокрема щодо: реквізитів обґрунтовуючих матеріалів, що підтверджують необхідність виконання окремих заходів; основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення та демонтажу); схемних рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання окремих заходів; по деяких перехідних заходах, а також заходах з розробки ПКД не відображений план-графік (діаграма Ганта) щодо етапів їх повного виконання, включаючи виконання будівельно-монтажних робіт та вводу об'єктів в експлуатацію; опису та розрахунку економічних ефектів від впровадження заходів ІІ; обґрунтування необхідності та доцільності виконання окремих заходів проекту ІІ із зазначенням очікуваного результату їх виконання;

- по окремих заходах проекту ІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку 955, зокрема, акти з висновками, що підтверджують необхідність заміни відповідного обладнання, проектно-кошторисна документація, завдання на проектування, накази про затвердження ПКД, експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- до ІІ на 2024 рік не включено ряд заходів незавершеного будівництва, при цьому відповідні обґрунтування та пояснення щодо причин таких рішень відсутні;

- у зв'язку із наявністю значної кількості об'єктів незавершеного будівництва, по яким вже розроблена проектно-кошторисна документація в ІІ попередніх періодів, доцільність та необхідність включення до ІІ на 2024 рік додаткових заходів з розробки ПКД не обґрунтована;

- по ряду заходів ІІ розділу ІІ відсутній пооб'єктний/поадресний перелік точок обліку при

заміні лічильників та впроваджені системи АСКОЕ, із зазначенням інформації про дату останньої (попередньої) заміни лічильника в цих точках обліку відповідно до вимог пункту 2.10 Протоколу;  
 - відсутня програма модернізації вузлів обліку електричної енергії на 2024 рік 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»).

**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.

12	<p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p><b>в частині обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</b></p> <p><b>пункту 11.3.1 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, яким визначено, що ОС, які виконують функції ППКО, мають забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</b></p> <p><i>(пункт 4.5 Акта перевірки № 357, стор. 444-455)</i></p>
----	---	---

Відповідно до положень пункту 11.3.1 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), ППКО мають забезпечити інформаційну відкритість та прозорість під час надання послуг комерційного обліку.

**ОС, які виконують функції ППКО, мають забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет.**

Відповідно до положень пункту 11.3.2 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» є ресурсом інформування замовника про перелік послуг комерційного обліку електричної енергії, стан їх надання та способи передачі та отримання даних комерційного обліку, а також способи комунікації між ОС як ППКО та замовником.

Комісією з перевірки досліджено офіційний вебсайт Товариства та встановлено, що за посиланням [https://www.uz.gov.ua/about/activity/electropostachannia/electro\\_consumers/posl/](https://www.uz.gov.ua/about/activity/electropostachannia/electro_consumers/posl/) оприлюднено «Перелік послуг, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, що надаються АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за рахунок та за ініціативою замовника» та «Перелік послуг, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, що надаються АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії» із зазначенням вартості для кожного з видів робіт та структури витрат на забезпечення ОСР послуги комерційного обліку електроенергії, які затверджені рішенням правління Товариства.

При цьому, комісією з перевірки встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», яке ППКО, **не забезпечено роботу сервісу** «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет.

Відповідно до пояснень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», наданих листом від 27.06.2024

№ ЦЕ-7/577 (мовою документа):

*«...Вимоги щодо забезпечення інформаційної відкритості та прозорості під час надання послуг комерційного обліку та організації роботи електронного особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку у мережі Інтернет викладено у главі 11.3 «Вимоги щодо інформаційного забезпечення надання послуг комерційного обліку» Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (зі змінами).*

*Звертаємо увагу, що розділ XI ККОЕЕ доповнено вищезазначеною главою постановою НКРЕКП від 12.12.2023 № 2418 «Про затвердження Кодексу комерційного обліку електричної енергії».*

*У зв'язку із необхідністю відновлення розподільчих мереж та обладнання, зруйнованих внаслідок систематичних обстрілів в результаті збройної агресії російської федерації проти України, з метою забезпечення надання послуг з розподілу електричної енергії відповідної якості та надійності, першочергово, фінансові ресурси АТ «Укрзалізниця» розподілялися на виконання відповідних ремонтних та відновлювальних робіт.*

*Враховуючи зазначене та зважаючи на термін внесення доповнень до розділу XI ККОЕЕ, на період останнього місяця 2023 року АТ «Укрзалізниця» не було заплановано витрати на створення «Особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку».*

*Разом з тим, розуміючи критичну важливість даного питання, АТ «Укрзалізниця» прикладає максимум зусиль щодо забезпечення організаційно-технічних заходів для створення «Особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку» з метою належного функціонування даного сервісу відповідно до вимог ККОЕЕ.».*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, зокрема глава 11.3 ККО, яким встановлені вимоги до Сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» набрали чинності з 15 грудня 2023 року (крім абзаців чотирнадцятого та шістнадцятого-дев'ятнадцятого пункту 2 змін, які набирають чинності з 01 вересня 2024 року).**

За наявної в Департаменті ліцензійного контролю інформацією, з моменту набрання чинності змін (15.12.2023) до кінця перевіряемого періоду (31.12.2023) до НКРЕКП не надходили від споживачів АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» скарги щодо неналежного функціонування «Особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку», що може свідчити про відсутність впливу порушення споживачів Товариства.

Водночас, зважаючи, що повноцінне функціонування «Особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку» відповідно до змін, заплановано з 01 вересня 2024 року, дане питання буде досліджено під час наступного планового заходу державного контролю за підсумками ліцензованої діяльності у 2024 році.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (збільшує або зменшує) розмір штрафу за наявності обтяжуючих та/або пом'якшуючих обставини, а саме **сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %).****

При цьому, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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.**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **за порушення** підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

13	<p style="text-align: center;"><b>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p><b>в частині 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 якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, а саме:</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Кодексу систем розподілу, а саме:</b></p> <p><b>пункту 13.2.1 глави 13.2 розділу XIII, яким</b> визначено, що у разі надходження скарги/звернення/претензії від споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії ОСР розглядає її протягом 15 днів з дня отримання скарги/звернення/претензії, а у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживача - протягом 30 днів та протягом 45 днів - для колективної скарги/звернення/претензії,</p> <p><b>підпункту 2 пункту 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII, яким</b> визначено, що за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії, у разі визнання скарги/звернення/претензії такою, що не підлягає задоволенню, ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо:</p> <p>документів, що підтверджують порушення споживачем вимог цього Кодексу, зокрема якщо установки чи прилади споживача не відповідають стандартам або технічним умовам приєднання, що їх встановили державні органи влади або ОСР, нормативно-технічним документам, унаслідок чого параметри якості електричної енергії в точці розподілу споживача не відповідають показникам, визначеним цим Кодексом;</p> <p>результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії, що підтверджують дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії та які проведені відповідно до вимог пунктів 6.2.1 - 6.2.5 глави 6.2 розділу VI цього Кодексу та пункту 13.2.10 цієї частини, протягом не менше 7 календарних днів, за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні;</p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, яким</b> визначено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належать розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації,</p>
----	--	--

		<p>зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:</p> <p>у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;</p> <p>у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;</p> <p><b>абзацу третього пункту 3.2 глави 3 Мінімальних вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами</b>, яким визначено, що усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог ПРРЕЕ. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу (за умови ідентифікації споживача).</p> <p><i>(пункт 3.20 Акта перевірки № 237, стор. 177-183)</i></p>
<p>Відповідно до положень пункту 13.2.1 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) у разі надходження скарги/звернення/претензії від споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії ОСР розглядає її протягом 15 днів з дня отримання скарги/звернення/претензії, а у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживача - протягом 30 днів та протягом 45 днів - для колективної скарги/звернення/претензії.</p> <p>Відповідно до положень пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу представник ОСР у разі необхідності проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 - 6.2.4 глави 6.2 розділу VI цього Кодексу протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні.</p> <p>Відповідно до положень підпункту 2 пункту 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії, <u>у разі визнання скарги/звернення/претензії такою, що не підлягає задоволенню</u>, ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо:</p> <p>документів, що підтверджують порушення споживачем вимог цього Кодексу, зокрема якщо установки чи прилади споживача не відповідають стандартам або технічним умовам приєднання, що їх встановили державні органи влади або ОСР, нормативно-технічним документам, унаслідок чого параметри якості електричної енергії в точці розподілу споживача не відповідають показникам, визначеним цим Кодексом;</p> <p>результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії, що підтверджують дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії та які проведені відповідно до вимог пунктів 6.2.1 - 6.2.5 глави 6.2 розділу VI цього Кодексу та пункту 13.2.10 цієї глави протягом не менше 7 календарних днів, за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні.</p> <p>Відповідно до положень підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання <b>до гарантованих стандартів якості</b> надання послуг ОСР належать розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної</p>		

у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу.

Комісією з перевірки за результатами аналізу реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії встановлено, що протягом 2023 року Товариством зареєстровано **15 скарг** щодо якості електричної енергії. При цьому, **при розгляді 2-х скарг, що не визнані обґрунтованими**, проведено **одноденні вимірювання параметрів якості електричної енергії**.

Відповідно до положень пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), ОСР мають забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації.

Відповідно до положень пункту 3.2 глави 3 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог ПРРЕЕ.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» встановлено, що у 2023 році до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **надійшло 50 усних звернень від 39 споживачів** за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)».

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не здійснило розгляд скарг 16 споживачів**.

При цьому, Товариством надано комісії з перевірки копії листів до електропостачальників щодо необхідності врахування компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг в кінцевих рахунках за спожиту електричну енергію вищенаведених споживачів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме **поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %), сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %)**.

## 2022 рік

**Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.**

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

2. Фактична сума використання коштів, відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП

від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

- «витрати на ремонт» за 2022 рік, становлять 26 149 тис. грн (без ПДВ). З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком у сумі 13 243 тис. грн (без ПДВ), загальні витрати по даній статті складають \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- «витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2022 рік, становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- «витрати на ПММ» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. 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), або \_\_\_\_\_ % від запланованої суми,

по джерелам:

амортизація – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Додатково Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 02.07.2024 № 1313/17-24 (мовою документа):

«...У Акті перевірки зафіксовані суми щодо частково фінансування та/або освоєння по таких заходах:

1.2.2 «Реконструкція ВРП-150 кВ ПС \_\_\_\_\_» (заплановано фінансування у розмірі 11 022,59 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування в рамках ІІ на 2022 рік склав \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), сума непрофінансованих коштів склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), факт освоєння капіталовкладень по зазначеному заходу становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ));

7.14 «Реконструкція приміщень виробничо-побутового цеху двоповерхове, за адресою Сумська обл.» (заплановано фінансування у розмірі 2 274,99 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування в рамках ІІ на 2022 рік склав \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), сума непрофінансованих коштів склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), факт освоєння капіталовкладень по зазначеному заходу становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)).

При цьому на сторінці 530 Акта перевірки, у результуючій частині щодо підсумку виконання Товариством Інвестиційної програми на 2022 рік зазначена сума невиконання ІІ на 2022 рік, у яку зараховано повне невиконання по вищезазначених 2 заходах.

Звертаємо увагу, що оскільки ці заходи є частково профінансованими та/або освоєними, враховувати виконання по ним слід відповідно до положень підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.04.2024 № 406 (зі змінами), яким встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік, врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2022 рік, за умови включення довиконання цих заходів до інвестиційних програм на 2023 та 2024 роки.

Таким чином, при формуванні проєкту рішення «Про порушення АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» просимо врахувати вищезазначене при визначенні суми невиконання ІІ на 2022 рік та відповідно загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році».

Таким чином, з урахуванням пропозицій Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, наданих службовою запискою від 02.07.2024 № 1313/17-24, сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

- від 5% до 10% – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

- перевищує 10% – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Розділ ІІІ 2022	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%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Усього</b>						

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 11.07.2024 № 306/38СЛ-24 у зв'язку з технічною помилкою вірною є наступна редакція:

«4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

- від 5% до 10% – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

- перевищує 10% – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Розділ ІІІ 2022	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 перевищують 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=(3-2)+4
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Усього</b>						

...».

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить – \_\_\_\_\_  
грн (без ПДВ).

6. Рівень розрахунків з ДП «Енергоринок» за куповану у 2019 році електричну енергію становить 0,0%. Станом на 01.01.2022 заборгованість становить 0,0 тис. грн (без ПДВ), станом на 01.01.2023 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

8. 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 2022 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

9. 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 за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

10. Величина профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

11. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

12. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

13. 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 (за IV квартали) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду – \_\_\_\_\_.

17. кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду – \_\_\_\_\_.

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. 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) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.12	194,60	3 513 256	3 513 256	683 680			
	ВСЬОГО			3 513 256	683 680			
2 клас	01.01.-31.12	889,59	2 085 158	2 085 158	1 854 936			
	ВСЬОГО			2 085 158	1 854 936			
Разом 1+2 клас				5 598 414	2 538 615			

19. фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних

обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (з ПДВ)	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2022 рік				
Січень	45 072,929			версія 2
Лютий	26 723,136			версія 2
Березень	39 100,151			версія 2
Квітень	24 501,650			версія 2
Травень	20 386,661			версія 2
Червень	16 924,190			версія 2
Липень	17 506,520			версія 2
Серпень	18 910,125			версія 2
Вересень	21 080,948			версія 2
Жовтень	21 795,509			версія 1
Листопад	26 990,163			версія 1
Грудень	31 451,743			версія 1
Всього за 2022 рік	310 443,725			-

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

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

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2022 року становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

ДТВЕ = ДТВЕ нфі – ДТВЕ фі = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

ДТВЕ фі – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

ДТВЕ нфі – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 22 «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 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

23. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів		По версії комерційного обліку
	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (з ПДВ)	
1	4	5	6
Січень	765,360		1 версія
	323,684		2 версія
Лютий	2 186,973		1 версія
	11 388,473		2 версія
Березень	532,443		1 версія
	0,000		2 версія
Квітень	912,541		1 версія
	1 194,695		2 версія
Травень	504,072		1 версія
	4 271,139		2 версія
Червень	411,492		1 версія

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів		По версії комерційного обліку
	Обсяг, МВт*год	Вартість, тис. грн (з ПДВ)	
1	4	5	6
	5 497,510		2 версія
Липень	576,439		1 версія
	3 547,360		2 версія
Серпень	268,154		1 версія
	340,068		2 версія
Вересень	192,447		1 версія
	30,294		2 версія
Жовтень	339,263		1 версія
	-		2 версія
Листопад	836,941		1 версія
	-		2 версія
Грудень	1 187,422		1 версія
	-		2 версія
Всього за 2022 рік	8 713,547		1 версія
	26 593,223		2 версія

24. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у 2022 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

25. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./МВт*год	Оплачено в частині розподілу тис. грн (без ПДВ)
	кВт*год	грн (з ПДВ)		
Січень	1 785		889,59	
Лютий	0		889,59	
Березень	0		889,59	
Квітень	0		889,59	
Травень	0		889,59	
Червень	537		889,59	
Липень	0		889,59	
Серпень	508		889,59	
Вересень	0		889,59	
Жовтень	0		889,59	
Листопад	155		889,59	
Грудень	0		889,59	
2022 рік	2 984			

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

27. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – пункт 5.6 Акта.

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП № 406.

Станом на 31.12.2022 невиконаними залишились заходи ІІІ на 2022 рік у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 (Др), який розраховується за формулою:

$D_r =$  \_\_\_\_\_ 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 за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року становить – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

ДТВЕ ІІІ – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми. на 2022 рік – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Для цілей розрахунку ДТВЕ приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, менше нуля.

5. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік

\_\_\_\_\_ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 22 «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.

*\*прийнято на відкритому засіданні НКРЕКП 23.08.2023 з голосу*

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:**

\_\_\_\_\_ тис. грн.(без ПДВ)

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

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

5. Вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. 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).

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:**

\_\_\_\_\_ грн.(без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

### 2023 рік

**Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.**

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

2. Фактична сума використання коштів, відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії, за статтями:

- «витрати на ремонт» за 2023 рік, становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) . З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком у сумі 40 726 тис. грн (без ПДВ), загальні витрати по даній статті складають \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- «витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2023 рік, становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- «витрати на ПММ» за 2023 рік, по розподілу електричної енергії \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. 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), або 89,06%, по джерелам:

амортизація – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);  
за перетоки реактивної електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.06.2024 №1185/17-24 зазначено (мовою документа) «.. відповідно до положень пункту 5 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), та з урахуванням листів АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» від 17.04.2024 № ЦЕ-7/377, від 08.05.2024 № ЦЕ-7/414 та від 22.05.2024 № ЦЕ-7/447 ряд невиконаних заходів ІІІ АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2023 рік були включені змінами до ІІІ на 2024 рік, а саме за рахунок включення до джерел фінансування ІІІ на 2024 рік додаткового джерела «Невикористані кошти 2023 року» у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)..»

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- від 5% до 10 % – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- перевищує 10% – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Розділ ІІІ 2023	Економія заходів ІІІ 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						
<b>Всього</b>						

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 11.07.2024 № 306/38СЛ-24 у зв'язку з технічною помилкою вірною є наступна редакція:

«4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- від 5% до 10 % – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- перевищує 10% – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Розділ ІІІ 2023	Економія заходів ІІІ 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 перевищують 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=(3-2)+4
1						
2						
3						
4						
5						
6						

7						
<b>Усього</b>						

...».

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Рівень розрахунків з ДП «Енергоринок» за куповану у 2023 році електричну енергію становить 0,0 %. Станом на 01.01.2022 заборгованість становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), станом на 01.01.2023 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**.

8. 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 2023 року – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**;

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

$Dp = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$ , 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 за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

10. Величина **профіциту** коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році 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 Актом перевірки)	(-)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							

приднання							
Без вказання типу приднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

11. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

12. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

13. 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 (за IV квартали) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- сумарні операційні витрати – \_\_\_\_\_ грн(без ПДВ);

\_\_\_\_\_ x \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 11.07.2024 № 306/38СЛ-24 у зв'язку з технічною помилкою вірною є наступна редакція:

«...Фактичні витрати АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» за 2023 рік, відповідно до звіту про фінансові результати за 2023 рік, згідно звіту незалежного аудитора – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (собівартість \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) + адміністративні витрати – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) + витрати на збут – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) + інші операційні витрати – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) + фінансові витрати – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) + витрати від участі в капіталі – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) + інші витрати – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)).

Фактичні операційні витрати від ліцензованої діяльності за 2023 рік – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Таким чином, відсоток фактичних операційних витрати від ліцензованої діяльності за 2023 рік у загальній частині фактичних витрат АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» за 2023 рік складає – 3,33 %.

Податок на прибуток сплачений платіжним дорученням у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) по АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ». Таким чином податок на прибуток за 2023 рік у частині ліцензованої діяльності складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- сумарні операційні витрати – \_\_\_\_\_ грн(без ПДВ);

- \_\_\_\_\_ x \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)...».

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).



15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду – \_\_\_\_\_;

17. кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду – \_\_\_\_\_;

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. 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) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.05	235,80	2 148 532	895 222	211 093			
	01.06-30.06	315,26	2 148 532	179 044	56 446			
	01.07-31.12	434,45	2 148 532	1 074 266	466 715			
	<b>ВСЬОГО</b>			<b>2 148 532</b>	<b>734 254</b>			
2 клас	01.01-31.05	1061,19	1 459 611	608 171	645 385			
	01.06-30.06	1392,12	1 459 611	121 634	169 329			
	01.07-31.12	1888,52	1 459 611	729 806	1 378 252			
	<b>ВСЬОГО</b>			<b>1 459 611</b>	<b>2 192 967</b>			
<b>Разом 1+2 клас</b>				<b>3 608 143</b>	<b>2 927 221</b>			

19. фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень	32 937,902		версія 2
Лютий	31 721,271		версія 2
Березень	33 373,117		версія 2
Квітень	25 551,371		версія 2
Травень	21 113,828		версія 2
Червень	18 236,078		версія 2
Липень	21 338,562		версія 2
Серпень	21 581,933		версія 2
Вересень	21 976,700		версія № 1
Жовтень	26 982,130		версія № 1
Листопад	34 194,181		версія № 2
Грудень	43 684,846		версія № 1
<b>Всього за 2022 рік</b>	<b>332 691,919</b>		-

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

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

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2023 року

становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

$ДТВЕ = ДТВЕ_{нфі} - ДТВЕ_{фі} =$  \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

$ДТВЕ_{фі}$  – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2023 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

$ДТВЕ_{нфі}$  – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 «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 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нфі i Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	ОТВЕ фі i Фактичний обсяг ТВЕ звітні	Ц РДН фі	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД фі	ЦТВЕ і	ДТВЕ нфі	ДТВЕ фі	ДТВЕ
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год.	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год.	грн/МВт.год.	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень	194 201	130 593			20 931	31 072											
лютий	187 935	133 094			21 008	31 145											
березень	205 637	128 707			21 092	33 221											
квітень	192 263	108 907			18 442	23 092											
травень	181 123	98 253			16 887	18 358											
червень	176 712	88 489			15 651	18 155											
липень	178 397	88 803			15 741	21 338											
серпень	181 533	90 424			16 024	21 572											
вересень	181 619	88 580			15 821	15 829											
жовтень	196 921	102 967			17 928	25 614											
листопад	213 056	127 778			21 230	34 190											
грудень	226 238	150 400			24 190	43 685											
Всього	2 315 635	1 336 995			224 945	317 270											

23. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт.год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень	1 866,286		версія 2
Лютий	576,107		версія 2
Березень	152,356		версія 2
Квітень	2 459,107		версія 2
Травень	2 756,096		версія 2
Червень	81,450		версія 2
Липень	0,776		версія 2
Серпень	10,207		версія 2
Вересень	6 146,049		версія № 1
Жовтень	1 366,397		версія № 1
Листопад	3,310		версія № 2
Грудень	0,000		версія № 1
<b>Всього за 2022 рік</b>	<b>15 418,141</b>		-

24. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у 2023 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

25. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	грн (з ПДВ)	грн./МВтгод	тис.грн (без ПДВ)
Січень	28 538		1061,19	
Лютий	2 087		1061,19	
Березень	1 326		1061,19	
Квітень	756		1061,19	
Травень	0		1061,19	
Червень	0		1392,12	
Липень	0		1888,52	
Серпень	0		1888,52	
Вересень	0		1888,52	
Жовтень	0		1888,52	
Листопад	0		1888,52	
Грудень	0		1888,52	
<b>2022 рік</b>	<b>32 707</b>			

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

27. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – пункт 5.6 Акта.

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» – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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» – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

29. фактичні витрати оператора системи розподілу, 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. – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2023 років визначається з урахуванням постанови № 406 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 (Др), який розраховується за формулою:

$D_r =$  \_\_\_\_\_ 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 за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д<sub>ТВЕ</sub>) за підсумками звітного року становить – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Д<sub>ТВЕ П</sub> – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми. на 2024 рік – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Для цілей розрахунку Д<sub>ТВЕ</sub> приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, менше нуля.

5. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

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

Підпунктом 6 пункту 5 Додатку 24 до Порядку контролю №428 визначено:

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» (ΔД<sup>н</sup><sub>ТВЕ</sub>), тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta D_{ТВЕ}^n = D_{ТВЕ\tau} - \sum_{i=1}^n D_{ТВЕ\text{нф}i}$$

де і – місяць;

n – кількість місяців;

D<sub>ТВЕτ</sub> – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.

D<sub>ТВЕнфi</sub> розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка;

**Якщо**

$$\sum_{i=1}^n O_{ТВЕ\text{нф}i} < \sum_{i=1}^n O_{ТВЕ\text{ф}i},$$

за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:

структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі,

Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;

належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2023 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2023 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2023 роках.

ДТВЕ<sub>нф і</sub> за 2022 – 2023 роки визначається за формулою

$$\text{ДТВЕ}_{\text{нф і}} = \text{ОТВЕ}_{\text{ф і}} \square \text{ЦТВЕ}_{\text{і}},$$

де  $\text{ОТВЕ}_{\text{ф і}}$  - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;

Комісією з перевірки було направлено запит від 07.06.2024 №173-38/24 щодо надання ґрунтовних пояснень з підтвердними документами щодо причин відхилень фактичних та нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2023 рік із розбивкою по регіональним філіям (залізницям) Товариства.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 17.06.2024 №ЦЕ-7/533 надало пояснення, проте, **належного обґрунтування** перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції та належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2023 рік згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2023 рік (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2023 році, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надало.

Таким чином комісією з перевірки для розрахунку дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» прийнято нормативно-фактичну вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 Порядку контролю № 428 (Д<sub>ТВЕ нф</sub>) у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» за 2023 рік складає:

$$\Delta \text{ДТВЕ} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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 (без ПДВ).

**Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

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

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року – \_\_\_\_\_ грн.

3. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань виконаних у звітному році та сумою, отриманою від замовників послуг з приєднання \_\_\_\_\_ грн . (без ПДВ).

5. 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 2023 року – \_\_\_\_\_ грн . (без ПДВ).

6. 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» – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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» – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:**

\_\_\_\_\_ грн.(без ПДВ)

**Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Додатково Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2024 № 1399/17-24 (мовою документа):

«...постановою НКРЕКП від 28.05.2024 № 995 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 січня 2024 року № 23» було внесено зміни до ПП на 2024 рік АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», якими, зокрема, ряд невиконаних заходів ПП АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2023 рік на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) було включено до інвестиційної програми на 2024 рік за

**рахунок додаткового джерела «Невикористані кошти 2023 року»** (про що ВІП УПТР повідомляло ДЛК також у службовій записці від 02.07.2024 № 1313/17-24 та у робочому порядку 10.07.2024 на електронну адресу iordek@nerc.gov.ua). Таким чином, з урахуванням вищезазначеного, Департамент вважає за доцільне врахувати при визначенні **суми загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році** (ст. 69 Обґрунтування) враховувати суму невиконання ІП на 2023 рік – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а **підсумкову суму надлишково отриманого доходу** від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році (розрахунок якої наведений на ст. 70 Обґрунтування) **скоригувати (зменшити) на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що були включені до інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2024 рік як додаткове джерело «Невикористані кошти 2023 року» з відповідними заходами. ...».**

Департамент ліцензійного контролю зазначає на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2024 № 1399/17-24 зазначає, що **підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Комісія з перевірки зазначає, 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 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) за підсумками 2023 року;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) за підсумками 2023 року.

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Товариства 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 469 557 (чотириста шістьдесят дев'ять тисяч п'ятсот п'ятдесят сім) гривень згідно розрахунку:**

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>27 621</b> <b>неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</b>	<b>469 557,00 грн</b>
---	--	-----------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	1 955,00	(34 782,00)	-	(26 086,50)
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	3 519,00	(4 807,60)	2 403,80	-

3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	5 355,00	(63 342,00)	-	(47 506,50)
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	31 335,25	(46 874,10)	-	-
5	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	7 371,00	125 307,00	-	55 845,00	(83 538,00)	-	-
6	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	8 100,00	137 700,00	-	-	(15 300,00)	-	-
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	18 955,00	(41 582,00)	20 791,00	-
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	12 150,00	206 550,00	-	76 500,00	(22 950,00)	-	-
9	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	42 500,00	(51 000,00)	25 500,00	(51 000,00)
10	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	-	-	-	-
11	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	-	-	-	-
12	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	1 156,00	(6 915,60)	-	-
13	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	39 185,00	(49 674,00)	-	-

### З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

#### 1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) щодо недопущення надалі 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 в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 пункту 2.2 в 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,

підпункту 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,



підпункту 14 пункту 2.2 в частині обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії,

підпункту 46 пункту 2.2 в частині обов'язку ліцензіата розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду,

підпункту 48 пункту 2.2 в частині обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 60 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункт 4.2.6 глави 4.2 розділу IV, яким визначено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV, згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно),

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

2. Накласти штраф у розмірі **469 557 (чотириста шістьдесят дев'ять тисяч п'ятсот п'ятдесят сім) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) 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:

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 якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункт 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;

пункту 9 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема:

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

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

### 3. Прийняти до відома:

1) загальну суму коштів 1 926,45 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованим та освоєним станом на 31 грудня 2023 року заходам схваленої Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 рік;

3) загальну суму коштів 34 773,39 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованим та освоєним станом на 31 грудня 2023 року заходам схваленої Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2023 рік.

4. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм включити статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 1 568,39 тис. грн (без ПДВ) до Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2024 рік, а саме:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 542,01 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 981,65 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 44,73 тис. грн (без ПДВ).

5. 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 «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 3 цієї постанови, на загальну суму 11 371,12 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік.

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»;

6. 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 «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2025 та 2026 роки шляхом їх зміни в бік зменшення у загальному розмірі **309 627,20** тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі **238 329,68** тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за 2023 рік, у розмірі 46 985,54 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2022 року у розмірі **23 751,14 тис. грн** (без ПДВ) та 2023 року у розмірі **560,84 тис. грн** (без ПДВ)

2) у разі неврахування АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2022 та 2023 роках 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 «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» шляхом їх зміни в бік зменшення на суму 1 568,39 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі неврахування АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходів, зазначених у пункті 5 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 «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 1 926,45 тис. грн (без ПДВ).

7. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 23 серпня 2023 року № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» 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», викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік зменшення у загальному розмірі **503 080,71** тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 528 906,26 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 86 476,35 тис. грн (без ПДВ) *(визначену з урахуванням планової перевірки дотримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатом якої складено Акт планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329);*

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 3 015,99 тис. грн (без ПДВ) *(визначену з урахуванням планової перевірки дотримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатом якої складено Акт планової перевірки від 18 червня 2024 року № 237);*

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за 2021 рік, у розмірі 10 914,02 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за 2022 рік, у розмірі 14 875,83 тис. грн (без ПДВ);

витрати на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у розмірі 37 011,58 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 23,52 тис. грн (без ПДВ);

суму вивільнених коштів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 рік у розмірі 74 865 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

## **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815):

1) у строк до 01 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про стан виконання рішень НКРЕКП, а саме:

розпорядження НКРЕКП від 14 березня 2023 року № 53-р «Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»,

пунктів 3 – 6 розпорядження НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 228-р «Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»;

2) у строк до 05 серпня 2024 року привести свої дії стосовно споживача, зазначеного в Акті планової перевірки від 18 червня 2024 року № 237, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачем договору з електропостачальником за відповідним тарифом (ціною) для непобутового споживача, про що у строк до 20 серпня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до 15 серпня 2024 року надати компенсацію у подвійному розмірі 91 споживачу за недотримання у 2023 році гарантованого стандарту якості надання послуг, а саме відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин, про що у строк до 30 серпня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

4) у строк до 01 листопада 2024 року:

відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»,

відповідно до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану забезпечити можливість в «Особистому кабінеті замовника»:

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

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

Про виконання вимог цього пункту у строк до 15 листопада 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор  
Департаменту ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застосування санкцій до  
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» 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  
внесення змін до постанови НКРЕКП  
від 23 серпня 2023 року № 1544

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_ липня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 18 червня 2024 року № 237, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 28 травня 2024 року № 1049 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», та посвідчень на проведення планової перевірки від 08 травня 2024 року № 205, від 31 травня 2024 року № 256 та від 12 червня 2024 року № 273, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) 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 рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП 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 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл 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 якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункт 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

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 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, 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 оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункт 4.2.6 глави 4.2 розділу IV, яким визначено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV, згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно),

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання надаються

замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

пункту 9 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 електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема:

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

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

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 «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) щодо недопущення надалі 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 рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП 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 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,



підпункт 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії,

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 та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозованому 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 оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункт 4.2.6 глави 4.2 розділу IV, яким визначено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV, згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із

заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно),

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

2. Накласти штраф у розмірі 469 557 (чотириста шістьдесят дев'ять тисяч п'ятсот п'ятдесят сім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) 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:

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 якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункт 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;

пункту 9 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема:

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

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

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

3. Прийняти до відома:

1) загальну суму коштів 1 926,45 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованим та освоєним станом на 31 грудня 2023 року заходам схваленої Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 рік;

3) загальну суму коштів 34 773,39 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованим та освоєним станом на 31 грудня 2023 року заходам схваленої Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2023 рік.

4. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм включити статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 1 568,39 тис. грн (без ПДВ) до Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2024 рік, а саме:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 542,01 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 981,65 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 44,73 тис. грн (без ПДВ).

5. 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 «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 3 цієї постанови, на загальну суму 11 371,12 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік.

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

6. 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 «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2025 та 2026 роки шляхом їх зміни в бік зменшення у загальному розмірі 309 627,20 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 238 329,68 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за 2023 рік, у розмірі 46 985,54 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2022 року у розмірі 23 751,14 тис. грн (без ПДВ) та 2023 року у розмірі 560,84 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2022 та 2023 роках 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 «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» шляхом їх зміни в бік зменшення на суму 1 568,39 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходів, зазначених у пункті 5 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 «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 1 926,45 тис. грн (без ПДВ).

7. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 23 серпня 2023 року № 1544 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» 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», викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік зменшення у загальному розмірі 503 080,71 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 528 906,26 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 86 476,35 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатом якої складено Акт планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 3 015,99 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатом якої складено Акт планової перевірки від 18 червня 2024 року № 237);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за 2021 рік, у розмірі 10 914,02 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за 2022 рік, у розмірі 14 875,83 тис. грн (без ПДВ);

витрати на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у розмірі 37 011,58 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 23,52 тис. грн (без ПДВ);

суму вивільнених коштів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 рік у розмірі 74 865 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення

ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році  
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

---

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»

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» та згідно з Актом планової перевірки від 18 червня 2024 року № 237, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та відповідно до постанови НКРЕКП від 28 травня 2024 року № 1049 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) 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 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 рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 9 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема:

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

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

для чого:

1) у строк до 05 серпня 2024 року привести свої дії стосовно споживача, зазначеного в Акті № 237, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачем договору з електропостачальником за відповідним тарифом (ціною) для непобутового споживача, про що у строк до 20 серпня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 15 серпня 2024 року надати компенсацію у подвійному розмірі 91 споживачк, зазначеним в Акті № 237, за недотримання у 2023 році гарантованого стандарту якості надання послуг щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин, про що у строк до 30 серпня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до 01 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про стан виконання рішень НКРЕКП, а саме:

розпорядження НКРЕКП від 14 березня 2023 року № 53-р «Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»,

пунктів 3 – 6 розпорядження НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 228-р «Про усунення порушень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»;



4) у строк до 01 листопада 2024 року:  
забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»,  
забезпечити можливість в «Особистому кабінеті замовника»:  
підписання договору про тимчасове приєднання електроустановок до електричних мереж та технічних умов на тимчасове приєднання кваліфікованим електронним підписом,  
отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом.  
Про виконання вимог цього пункту у строк до 15 листопада 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК