

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП
«Про накладання 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»
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 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1286 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 20 червня 2023 року № 327 та від 13 липня 2023 року №354, 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 2021 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329 (далі – Акт № 329), одним із додатків до якого є Положення про комерційну таємницю та іншу конфіденційну інформацію АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листами від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, від 14.08.2023 № ЦЕ-7/2449, від 18.08.2023 щодо додаткових пояснень до обґрунтування, від 18.08.2023 № ЦЕ-7/2531 та від 22.08.2023 № ЦЕ-7/2566 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 329, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 329 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон)</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>

<p>електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)), (у редакції, що діяла до 27.05.2021)</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми 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 – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), (у редакції, що діяла до 27.05.2021)</p> <p>пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)</p> <p>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</p>	<p>яким встановлено, що форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним. Також ліцензіати додатково подають до НКРЕКП щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал - до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);</p> <p>яким встановлено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду;</p>
--	---

<p>пункту 5.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), (у редакції, що діяла до 17.05.2022)</p> <p>пункту 5.4 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами</p> <p>пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491</p> <p>пункту 6 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції що діяла до 07.06.2022)</p>	<p>яким встановлено, що електропостачальники та ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100 000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до цих Вимог шокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу;</p> <p>яким встановлено, що ОСР надають до НКРЕКП інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з додатком 2 до цих Вимог шокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу, поштою на паперових носіях;</p> <p>яким встановлено, що платники внеску подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;</p> <p>у частині обов'язку операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.</p> <p>Операторам систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу, (графи 1– 63 та 109 – 125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики) та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.</p>
<p>Перевіркою встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» подавало з перевищенням термінів наступні форми звітності:</p> <p>до НКРЕКП</p> <p><u>в паперовому вигляді:</u></p> <p>№ 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за січень 2021 року на 4 дні;</p> <p>інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з додатком 2 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами а III квартал 2021 року на 3 дні;</p>	

інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами а III квартал 2021 року **на 3 дні**;

Звіт з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання:

за квітень, червень, липень 2022 року **на 1 день**;

за серпень 2022 року **на 2 дні**;

за вересень 2022 року **на 9 днів**;

в електронному вигляді:

№ 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за травень 2021 року **на 4 дні**;

№ 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за I квартали 2021 року **на 2 дні**;

Звіт з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання:

за квітень, червень, липень 2022 року **на 1 день**;

за серпень 2022 року **на 2 дні**;

за вересень 2022 року **на 9 днів**;

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в паперовому вигляді:

№ 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за січень 2021 року **на 5 днів**;

№ 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна) за II квартал 2022 року **на 1 робочий день**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок) внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету **протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним.**

Платники внеску подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання **не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати**, за формою згідно з додатком 2.

При цьому, відповідно до положень пункту 1 Порядку **поточний квартал** - квартал, наступний за звітним (**період, в якому здійснюється сплата внеску**).

Таким чином, з урахуванням положень Порядку, кінцевий термін подання до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форми звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна) за II квартал 2022 року **має припадати на 03.05.2022**.

Водночас, підпунктом 14 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01.03.2022 № 335 «Про врегулювання деяких питань на строк запровадження (введення) воєнного стану в Україні» (далі – Постанова № 335) (**у редакції, що діяла до 14.06.2022**) продовжено термін подання звітності та інформації суб'єктами господарювання, які є ліцензіатами НКРЕКП, яка подається відповідно до постанови НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 «Про затвердження Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання», тобто форми звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна).

Вказана звітність за відповідні звітні періоди має бути подана протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни в Україні.

Разом з цим, постановою НКРЕКП від 14.06.2022 № 600 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 01.03.2022 № 335» (**набрала чинності 14.06.2022**) підпункт 14 пункту 3 Постанови № 335 було виключено.

Таким чином, **починаючи з 14.06.2022**, НКРЕКП відновила для ліцензіатів подання форми

звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна) у відповідності до вимог Порядку.

Водночас слід зазначити, що на дату набрання чинності постановою НКРЕКП від 14.06.2022 № 600 та відновлення подання форми звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна) – **14.06.2022**, кінцевий термін подання форми звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна) **за II квартал 2022 року (03.05.2022)** вже пройшов.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення** вимог пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491, яким встановлено, що платники внеску подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2.

Крім того, перевіркою встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **взагалі не подало наступні форми звітності:**

до НКРЕКП

в паперовому вигляді:

№ 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» **за лютий та березень 2021 року;**

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області *в паперовому вигляді:*

№ 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» **за лютий та березень 2021 року;**

№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» **за I квартал 2021 року;**

Інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії **за I квартал 2021 року;**

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, вищезазначена звітність була подана Товариством до НКРЕКП та до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області під час проведення перевірки.

Разом з цим, комісією з перевірки встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 24.07.2023 (вх. від 24.07.2023 № 11267/2-23) надало **в паперовому вигляді:**

до НКРЕКП форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за лютий та березень 2021 року;

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» **за лютий та березень 2021 року**, № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» **за I квартал 2021 року** та Інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії **за I квартал 2021 року.**

Додатково, комісією з перевірки встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надавало відповіді на запити НКРЕКП з порушенням встановленого строку **від 7 до 21 днів.**

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

На підставі оборотно-сальдових відомостей та відбірково первинних документів комісією з перевірки встановлено, що Товариством у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2021 року та січень-грудень 2022 року **відображено у статтях витрат сума податку на додану вартість**, що не відшкодовуються Товариству, відповідно до статті 199 Податкового кодексу України.

Відповідно до пунктів 2.7 та 2.11 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).

Звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться **без урахування податку на додану вартість**.

*Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, нормами Міжнародного стандарту бухгалтерського обліку 16 (МСБО 16) Основні засоби визначено, що собівартість об'єкта основних засобів складається в тому числі з ціни його придбання, включаючи імпорتنі мита та **невідшкодовані податки на придбання після вирахування торговельних знижок та цінових знижок**.*

Таким чином, Товариство просить вважати достовірними дані, зазначені в формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності».

Департамент ліцензійного контролю додатково зазначає, що в діях Товариства **вбачаються ознаки порушення** вимог пункту 2.11 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), яким встановлено, що звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість.

2	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.</p>
---	---	---

Відповідно до пункту 1 постанови від 25.01.2022 НКРЕКП № 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» (далі – Постанова № 135) на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 85 000 грн.

Завірену копію Постанови № 135 Товариством отримано **14.02.2022**, таким чином АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» мало сплатити зазначений штраф в термін до **15.03.2022 (включно)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» сплатило штраф у розмірі 85 000 грн та надало до НКРЕКП копію платіжного доручення від **11.07.2022 № 4347**.

Таким чином штраф, накладений Постановою № 135, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» сплачено в повному обсязі, проте **з перевищенням строку сплати на 118 днів**.

Відповідно до положень статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг до суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у відповідній сфері, Регулятор може застосувати санкції у вигляді, зокрема, накладення штрафу.

Суб'єкти, на яких накладено штраф, зобов'язані сплатити його у 30-денний строк з дня

одержання копії рішення про накладення штрафу.

За кожний день прострочення сплати штрафу **стягується пеня у розмірі 1,5 відсотка суми штрафу**. Розмір пені не може перевищувати розміру штрафу, накладеного відповідним рішенням Регулятора.

У разі відмови від сплати штрафу та пені їх примусове стягнення здійснюється на підставі відповідного рішення суду за позовом Регулятора.

Станом на момент проведення перевірки до НКРЕКП не надходила інформація, із наданням відповідних підтвердних документів, щодо сплати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» до Державного бюджету України пені за прострочення сплати штрафу, накладеного Постановою № 135.

Слід зазначити, що НКРЕКП звернулася до Округного адміністративного суду м. Києва із позовною заявою про стягнення з АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» пені за прострочення сплати штрафу, накладеного Постановою № 135.

Відповідно до **пункту 2** Постанови № 135 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» зобов'язано у строк **до 15.02.2022** 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 01.03.2022** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Щодо звернення МПП Фірма «Ерідон»

На запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало пояснення щодо стану виконання вимог **пункту 2** Постанови № 135 (мовою документа): *«...розробка проекту технічних умов електроустановок до електричних мереж системи розподілу вимагала додаткового часу, оскільки, виходячи з вихідних даних, зазначених замовником в заяві про приєднання електроустановки певної потужності, точкою забезпечення потужності, враховуючи структуру електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання, є _____ кВ тягової підстанції _____ кВ.*

Окремо зазначаємо, що на тяговій підстанції _____ кВ встановлено два силових трансформатори потужністю _____ кВА кожний, ця підстанція є відпаєчною та отримує живлення від суміжного оператора системи розподілу по _____ кВ ПрАТ «Київобленерго» (ввід – _____ кВ «_____» та ввід - _____ кВ «_____»).

Сумарне прогнозоване навантаження становить _____ кВт, що значно перевищує загальну пропускну спроможність встановлених силових трансформаторів на тяговій підстанції.

З метою недопущення погіршення стану електричних мереж, при розробці технічних умов враховуються всі необхідні заходи щодо дотримання якості електропостачання та забезпечення безперебійної роботи пристроїв електропостачання інших існуючих споживачів, що в свою чергу потребує часу на підготовку технічних умов, що, як наслідок, призводить до порушення термінів, визначених вимогами підпункту 4.5.6. пункту 4.5 розділу IV Кодексу.

18.01.2022 був виготовлений проект технічних умов, 20.01.2022 протокольним рішенням № 6/2022 Департаментом електрифікації та електропостачання АТ «Укрзалізниця» був попередньо погоджений проект технічних умов. Проект технічних умов був направлений до ДТЕК «Київські регіональні електричні мережі» для отримання технічних вимог до проекту технічних умов, лист від 10.02.2022 р. № Е-07/431. Через введення на території України воєнного стану відповідь від ДТЕК «Київські регіональні електричні мережі» до тепер відсутня».

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не виконано вимоги пункту 2** Постанови № 135 у частині надання МПП Фірма «Ерідон» технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання.

Щодо звернення ТОВ «Енергозбутпостач»

На запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало матеріали та інформацію з яких вбачається, що 18.01.2022 Товариство виготовило проєкт технічних умов, які 20.01.2022 були попередньо погоджені Департаментом електрифікації та електропостачання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (протокольне рішення № 6/2022).

Листом від 10.02.2022 № Е-07/430 проєкт технічних умов був направлений до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електричні мережі» для отримання технічних вимог до проєкту технічних умов. Через введення на території України воєнного стану відповідь від ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електричні мережі» до тепер відсутня.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не виконано вимоги пункту 2** Постанови № 135 у частині надання ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ» технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не виконано вимоги пункту 2** Постанови № 135.

Відповідно до пункту 1 постанови від 25.01.2022 НКРЕКП № 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» (далі – Постанова № 136) на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 грн.

Завірену копію Постанови № 136 Товариством отримано **14.02.2022**, таким чином АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» мало сплатити зазначений штраф в термін **до 15.03.2022 (включно)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» сплатило штраф у розмірі 170 000 грн та надало до НКРЕКП копію платіжного доручення **від 11.07.2022 № 4348**.

Таким чином штраф, накладений Постановою № 136, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» сплачено в повному обсязі, проте **з перевищенням строку сплати на 118 днів**.

Відповідно до положень статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг до суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у відповідній сфері, Регулятор може застосувати санкції у вигляді, зокрема, накладення штрафу.

Суб'єкти, на яких накладено штраф, зобов'язані сплатити його у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу.

За кожний день прострочення сплати штрафу **стягується пеня у розмірі 1,5 відсотка суми штрафу**. Розмір пені не може перевищувати розміру штрафу, накладеного відповідним рішенням Регулятора.

У разі відмови від сплати штрафу та пені їх примусове стягнення здійснюється на підставі відповідного рішення суду за позовом Регулятора.

Станом на момент проведення перевірки до НКРЕКП не надходила інформація, із наданням відповідних підтвердних документів, щодо сплати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» до Державного бюджету України пені за прострочення сплати штрафу, накладеного Постановою № 136.

Слід зазначити, що НКРЕКП звернулася до Окружного адміністративного суду м. Києва із позовною заявою про стягнення з АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» пені за прострочення сплати штрафу, накладеного Постановою № 136.

Відповідно до **пункту 2** Постанови № 136 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» 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.

Про виконання вимог цього пункту повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк **до 15 березня 2022 року** з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Щодо звернення гр. Грабовецького І. І.

На запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало пояснення (мовою документа): «...на момент звернення Грабовецького І.І. в Товаристві існувала заборона згідно з ухвалою Печерського районного суду м. Києва від 12.01.2021 у справі № 757/53895/20-ц за позовом Юракова О.Д. до АТ «Укрзалізниця» на вчинення дій:

1. підключати сторонніх осіб до належної Юракову О.Д. двоцепної повітряно-кабельної лінії електропостачання потужністю 10 МГВт, протяжністю 12 км, в Київській області від тягової підстанції «Підгірці» до села Безрадичі Обухівського району Київської області.

2. видавати третім особам технічні умови, які стосуються двоцепної повітряно-кабельної лінії електропостачання потужністю 10 МГВт, протяжністю 12 км, в Київській області від тягової підстанції «Підгірці» до села Безрадичі Обухівського району Київської області.

3. видавати третім особам будь-яку іншу дозвільну документацію щодо двоцепної повітряно-кабельної лінії електропостачання потужністю 10 МГВт, протяжністю 12 км, в Київській області від тягової підстанції «Підгірці» до села Безрадичі Обухівського району Київської області.

Ухвала про забезпечення позову підлягає негайному виконанню в порядку, встановленому для виконання судових рішень. Строк пред'явлення до виконання ухвали суду про забезпечення позову три роки.

Враховуючи вищезазначене у Товаристві були відсутні правові підстави щодо надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу у вигляді поданої гр. Грабовецькому І. І. заяви про приєднання.»

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не виконано вимоги підпункту 1 пункту 2** Постанови № 136 у частині надання гр. Грабовецькому І. І. технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання.

Щодо звернення ТОВ «ЮГФУД»

На запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало пояснення (мовою документа): «...У зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України Указом Президента України № 64/2022 від 24.02.2022 р. на всій території України починаючи з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року було введено воєнний стан. На підставі цього, 28.02.2022 Торгова промислова палата України (далі – ТПП) оприлюднила на своєму сайті загальний офіційний лист № 2024/02.0-7.1, яким засвідчила форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) – військову агресію російської федерації проти України.

При цьому, ТПП підтвердила, що зазначені обставини з 24.02.2022 до їх офіційного закінчення, є надзвичайними, невідворотними та об'єктивними обставинами для суб'єктів господарської діяльності та/або фізичних осіб по договору, окремим податковим та/чи іншим зобов'язанням/обов'язком, виконання яких/-го настало згідно з умовами договору, контракту, угоди, законодавчих чи інших нормативних актів і виконання відповідно яких/-го стало неможливим у встановлений термін внаслідок настання таких форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили).

На підставі вищезазначеного було неможливо надати послугу з приєднання у строк до 01.03.2022.

Наразі, відповідно до протоколу № Ц-85/23 засідання правління АТ «Укрзалізниця» від 24.04.2023 затверджено фінансування для виконання робіт по проєкту «_____»

від ПС _____, через ТП-_____ до межі земельної ділянки Замовника, за адресою: Одеська обл.,

».

Регіональною філією «Одеська залізниця» АТ «Укрзалізниця» в електронній системі публічних закупівель «ProZorro» 14.06.2023 оприлюднено оголошення про закупівлю робіт по вищезазначеному проєкту (ID: UA-2023-06-05-010955-a). 20.06.2023 відбувся аукціон.

На даний час проводиться процедура визначення переможця аукціону.

За результатами аукціону буде укладено договір підряду на виконання робіт. Термін виконання робіт до 25.12.2023.»

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не виконано вимоги підпункту 2 пункту 2** Постанови № 136 у частині надання ТОВ «ЮГФУД» послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приймання-передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не виконано вимоги пункту 2** Постанови № 136.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» Ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом шести місяців з дня набрання чинності цією постановою (15.04.2021) мають подати до НКРЕКП інформацію, згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов, тобто до 15.10.2021.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надано до НКРЕКП в термін до 15.10.2021 Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Додатку 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2155 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» Ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (26.11.2020) мають подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов, тобто до 26.02.2021.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надано до НКРЕКП в термін до 26.02.2021 «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» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що на виконання вимог підпункту 6 пункту 2 постанови НКРЕКП від 09.06.2021 № 960 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало до НКРЕКП листом від 25.11.2021 № ЦЕ-7/4522 (вх. НКРЕКП від 25.11.2021 № 24925/1-21) в електронному та паперовому вигляді «Відомість про місця та засоби впровадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії станом на 01.10.2021 року».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки **Управління ліцензування від 26.07.2023 № 803/21-23** листом від 25.11.2021 № ЦЕ-7/4522 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало до НКРЕКП виключно уточнені відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії. При цьому з відомостей неможливо визначити на які саме об'єкти системи розподілу було розширено територію ліцензованої діяльності, оскільки в графі 4 Відомостей **не зазначено** посилань на нові документи, що підтверджують право власності або господарського відання, крім тих, що зазначалися при подачі заяви про отримання ліцензії.

Враховуючи викладене, **Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не виконало вимоги:**

підпункту 6 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 09.06.2021 № 960 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії

та здійснення заходів державного регулювання»;

постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії».

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, Товариство надало до НКРЕКП листом від 10.11.2021 № ЦЕ-2-88/5594-21 (вх. НКРЕКП від 12.11.2021 № 23563/1-21) нову редакцію Статуту АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 20.10.2021 № 1094, відповідно до якого власником АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» є держава Україна в особі суб'єкта управління об'єктом державної власності Кабінет Міністрів України.

Таким чином, Товариство **просить не вважати порушенням вимог законодавства**, що регулює функціонування ринку електричної енергії, **неподання до НКРЕКП відповідно до вимог постанови постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2155 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» інформації 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» (додаток 3 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що додатком 3 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **встановлена форма у якій ліцензіати подають до НКРЕКП 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».**

Таким чином, надання до НКРЕКП статуту Товариства **не є належним виконанням** вимог постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2155 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії».

3	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.11.1 глави 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики;</p> <p>у частині створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики;</p>
---	---	--

Положеннями підпункту 2 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» встановлено, що під час дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану на вебсайтах ліцензіатів повинен бути закритий доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, зокрема щодо:

місцезнаходження, стану та режимів роботи енергетичного обладнання системи розподілу

електричної енергії;

геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики (далі – ГІС) з прив'язкою до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі, технічної інформації (топология мереж, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів);

величини коефіцієнтів завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі, для трансформаторних підстанцій – кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність, для ліній електропередачі – рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників тощо.

Фахівцями АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» під час проведення планової перевірки було відкрито доступ до інформації з обмеженим доступом на офіційному вебсайті Товариства та надано комісії з перевірки знімки екрану вебсторінки Товариства на яких відображено географічну карту з об'єктами електричних мереж, інформацію про геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів та зазначено технічні характеристики ліній електропередач та трансформаторні підстанції.

Разом з тим, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало можливості** комісії з перевірки перевірити функціонування в режимі онлайн, роботу даного веб-ресурсу.

Таким чином, Ліцензіат **не підтвердив** функціонування в режимі онлайн ГІС на офіційному вебсайті.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що положеннями підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії передбачено обов'язок ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному веб-сайті інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України.

При цьому, зазначеним підпунктом **не передбачено** обов'язку ліцензіата щодо **створення** геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики.

Разом з цим, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що ненадання Товариством можливості комісії з перевірки перевірити функціонування в режимі онлайн роботу ГІС **однозначно не свідчить**, що Товариство **не забезпечило** функціонування в режимі онлайн ГІС на офіційному вебсайті.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення** вимог, пункту 1 частини третьої статті 46 Закону, пункту 4.11.1 глави 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 47 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p> <p>підпункту 55 (у редакції, що</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися стандартів операційної безпеки та своєчасно і ефективно здійснювати обмін інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в</p>
---	---	--

<p>діяла до 01.01.2022), підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії)</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно- технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно- технологічного) управління)</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p> <p>підпункту 3.2.3 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p> <p>підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою</p>	<p>повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> <p>яким визначено, що користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом, від Оператора системи розподілу інформації;</p> <p>яким визначено, що СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;</p>
--	---

<p>НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Постанова № 2896) (у редакції, що діяла до 04.07.2021)</p> <p>пункту 1 Постанови № 2896 (у редакції, що діяла до 09.08.2021)</p>	<p>яким встановлено, зокрема для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>яким встановлено, зокрема для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p>
<p><i>Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії</i></p> <p>Між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 14.06.2019 № 0538-02041.</p> <p>Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі) договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.</p> <p>Пунктом 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму: 2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця; 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця. <p>Пунктом 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.</p> <p>Підпунктом 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної</p>	

енергії визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

Комісією з перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року та встановлено, що Товариство **здійснювало не у повному обсязі** або **не здійснювало** поетапну попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії в наступних розрахункових періодах:

Січень 2022 (оплата 1-го планового платежу в неповному обсязі);

Березень 2022 (оплата 2-го планового платежу в неповному обсязі, не здійснювалась оплата 3-го та 4-го планових платежів);

Квітень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го, 5-го планових платежів);

Травень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го планових платежів);

Червень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го планових платежів);

Серпень 2022 (оплата 5-го планового платежу в неповному обсязі);

Вересень 2022 (оплата 5-го планового платежу в неповному обсязі);

Листопад 2022 (оплата 1-го планового платежу в неповному обсязі).

За даними Актів приймання-передачі послуги з передачі електричної енергії та Актів коригування (врегулювання) до них протягом **січня 2021 – грудня 2022 року** обсяг наданих послуг склав **717 971,012 МВт·год** на загальну вартість **272 774,77 тис. грн (з ПДВ)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» здійснено оплату за послугу з передачі електричної енергії за період січень 2021– грудень 2022 року на загальну суму **270 986,38 тис. грн (з ПДВ)**.

Станом на 31.12.2022, відповідно до акту взаємних розрахунків, підписаного між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», у Товариства обліковується **переплата** за послугу з передачі електричної енергії у розмірі **1 064,98 тис. грн (з ПДВ)** (з урахуванням переплати станом на 01.01.2021 у сумі 2 853,37 тис. грн (з ПДВ)).

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.

Відповідно до положень глави 6 розділу XI Кодексу системи передачі договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Відповідно до положень пункту 2.5 розділу 2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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.

Пунктом 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.

Комісією з перевірки проаналізовано оборотно – сальдові відомості про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень 2021 року – грудень 2022 року та встановлено, що Товариство **здійснювало не у повному обсязі** або **не здійснювало** оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в наступних розрахункових періодах:

Березень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го та 2-го планових платежів, оплата 3-го планового платежу в неповному обсязі);

Квітень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);

Травень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го та 2-го планових платежів, оплата 3-го планового платежу в неповному обсязі);

Червень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го та 2-го планових платежів);
Липень 2022 (оплата 3-го планового платежу в неповному обсязі);
Серпень 2022 (оплата 3-го планового платежу в неповному обсязі).

За даними актів надання послуги та актів коригувань до них протягом **січня 2021 – грудня 2022 року** обсяг наданих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав **9 882 699,567 МВт·год** на загальну суму **578 355,14 тис. грн (з ПДВ)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» здійснено оплату на загальну суму **580 653,42 тис. грн (з ПДВ)**.

Станом на 31.12.2022, за даними бухгалтерського обліку Товариства та відповідно до акту звірки взаєморозрахунків, підписаного між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», у Товариства обліковується **переплата** за послугу диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на загальну суму **2 207,90 тис. грн (з ПДВ)** (з урахуванням заборгованості станом на 01.01.2021 у сумі 90,38 тис. грн (з ПДВ)).

Крім того, додатком 7 до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 14.06.2019 № 0538-03041 є Положення про взаємодію НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні, яке встановлює порядок оперативно-технологічних відносин між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» у частині оперативно-диспетчерського управління режимами роботи електричних мереж АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», експлуатації обладнання, пристроїв релейного захисту і протиаварійної автоматики, засобами диспетчерського та технологічного управління, обчислювальної техніки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2022 для управління об'єктами енергетики застосовуються наступні системи телемеханіки: «_____», «_____», «_____», «_____», «_____».

Станом на 31.12.2022 з працюючою системою телемеханіки - _____ тягових підстанцій та _____ од - _____, _____, _____ - _____, _____ кВ.

Комісією з перевірки встановлено, що на підстанціях 150(110)/35(27,5)/6(10) кВ, які перебувають у власності регіональних філій АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та підключені до мереж НЕК «УКРЕНЕРГО» та суміжних ОСР, **не відбувається передача даних телеметричної інформації до НЕК «УКРЕНЕРГО» та не здійснюється обмін інформацією про величини перетікання активної потужності по «периметру» мереж АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в режимі онлайн – за допомогою оперативного інформаційного комплексу (ОІК)**.

За інформацією, наданою АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 01.03.2023 № 01/10660 надано Товариству технічні вимоги до побудови оперативно-інформаційного комплексу в частині організації телевимірювання.

Крім того, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» було заплановано у заходах ІІІ на 2023 рік кошти на модернізацію існуючої системи АСКОЕ та закупівлю датчиків, які дозволять частково вирішити питання контролю електричної енергії та потужності в режимі реального часу.

Щодо купівлі-продажу електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл

Пунктом 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (втратила чинність з 02.09.2021) встановлено для оператора системи передачі та операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:

50 відсотків від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);

95 відсотків від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021);

30 відсотків від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції, що діяла з 09.08.2021 до 02.09.2021).

Комісією з перевірки вибірково проаналізовано інформацію щодо погодинних обсягів купівлі електричної енергії на РДН та фактичних обсягів ТВЕ на її розподіл **за січень - серпень 2021 року у розрізі кожної розрахункової години** та встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», а саме:

- у січні 2021 року (17.01.2021 у кожній годині);
- у липні 2021 року (з 04.07.2021 по 31.07.2021 в окремі години);
- у серпні 2021 року (з 01.08.2021 по 07.08.2021 в окремі години).

Відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 (далі – Положення) спеціальні обов'язки покладаються на учасників ринку електричної енергії, зокрема операторів систем розподілу виключно в частині обов'язкового придбання технологічних витрат електричної енергії в порядку та на умовах, визначених цим Положенням.

Пунктом 5 Положення ПСО №483 (зі змінами) до спеціальних обов'язків оператора системи розподілу належить придбання до 30.11.2022 за результатами проведення електронних аукціонів, у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» стандартного продукту BASE_M для компенсації власних технологічних витрат електричної енергії в торговій зоні «об'єднаної енергосистеми України», в обсязі мінімальної величини технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами за годину в аналогічному місяці попереднього року з урахуванням показника ефективності технологічних витрат електричної енергії, визначеного рішеннями НКРЕКП, за ціною 1700 гривень за МВт•год.

Оператори системи розподілу зобов'язані здійснювати купівлю електричної енергії у вигляді стандартних продуктів BASE_Q або BASE_Y у ДП «НАЕК «Енергоатом» в обсязі мінімальної величини технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами за годину в аналогічному періоді попереднього року з урахуванням показника ефективності технологічних витрат електричної енергії, визначеного рішеннями НКРЕКП.

На виконання Положення між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» укладено договір купівлі-продажу електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл від 29.09.2021 № 65-150-SD-21-00470 (далі – Договір від 29.09.2021).

Пунктом 4.4 Договору від 29.09.2021 визначено, що оплата за електричну енергію здійснюється **у формі попередньої оплати**. ОСР оплачує вартість електричної енергії до початку Періоду постачання у строки та у розмірі, **відповідно до умов Додаткової угоди для Періоду постачання**.

Відповідно до пункту 4.8 Договору від 29.09.2021 у разі надходження коштів в рахунок оплати за електричну енергію, куплену ОСР у Періоді постачання, понад договірну вартість електричної енергії за Період постачання, за зверненням ОСР залишок коштів перераховується на його поточний рахунок або зараховується в рахунок оплати наступного платежу відповідно до Додаткової угоди для періоду постачання.

Між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» до Договору від 29.09.2021 було укладено наступні додаткові угоди:

- від 29.09.2021 №1 період постачання з 01.10.2021 по 31.12.2021;
- від 23.12.2021 №2 період постачання з 01.01.2022 по 31.03.2022;
- від 27.03.2022 №3 період постачання з 01.04.2022 по 30.04.2022;
- від 28.04.2022 №4 період постачання з 01.05.2022 по 30.06.2022;
- від 27.06.2022 №5 період постачання з 01.07.2022 по 30.09.2022;
- від 26.08.2022 №6 – внесено зміни до додаткової угоди від 27.06.2022 №5;
- від 29.09.2022 №7 період постачання з 01.10.2022 по 31.10.2022;

від 29.10.2022 №8 період постачання з 01.11.2022 по 30.11.2022.

Комісією з перевірки, на підставі аналізу оборотно-сальдових відомостей встановлено, що протягом **жовтня-листопада 2022 року** АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» попередню оплату за куплену електричну енергію для компенсації технологічних витрат електричної енергії з **порушенням терміну від 1 до 4 днів**.

За даними бухгалтерського обліку АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», Товариство купило електричну енергію для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл в обсязі **245 191,000 МВт·год** на загальну суму **528 424,35 тис. грн (з ПДВ)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» здійснено оплату на загальну суму **528 424,35 тис. грн (з ПДВ)**.

Станом на 31.12.2022, за даними бухгалтерського обліку Товариства, у АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **відсутня заборгованість** перед ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» за куплену електричну енергію для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл.

Щодо купівлі електричної енергії для врегулювання небалансів

Відповідно до положень пункту 1.3.2 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з оператором системи передачі ОСП, типова форма якого наведена в додатку 1 до цих Правил.

Між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії, дата акцептування 17.05.2019, ідентифікатор договору № 0538-01041.

Комісією з перевірки проаналізовано Акти купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів та Акти-коригування (врегулювання) до них за період з **01.01.2021 по 31.12.2022** та встановлено, що обсяг купівлі Товариством електричної енергії для врегулювання небалансів за відповідний період склав **74 474,899 МВт·год** на загальну суму **224 154,79 тис. грн (з ПДВ)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» здійснено оплату на загальну суму **199 415,74 тис. грн (з ПДВ)**.

Крім того, між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму **18 227,00 тис. грн (з ПДВ)**.

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, станом на 31.12.2022, у АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **обліковується заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО»** за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів у розмірі **13 903,28 тис. грн (з ПДВ)** (з урахуванням заборгованості станом на 01.01.2021 у сумі 8 985,21 тис. грн (з ПДВ) та коригування у розмірі (-) 1 593,98 тис. грн (з ПДВ)).

Додатково слід зазначити, що відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, станом на 31.12.2022 у НЕК «УКРЕНЕРГО» обліковується заборгованість перед АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів у розмірі **14 385,98 тис. грн (з ПДВ)**.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 (з наданням копій підтвердних документів), між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» проведено взаємозалік за наступні періоди:

- квітень 2022 року (99 тис. грн);
- липень 2022 року (71 тис. грн);
- серпень 2022 року (315 тис. грн);
- вересень 2022 року (33 тис. грн);
- жовтень 2022 року (95 тис. грн);
- листопад 2022 року (682 тис. грн);
- грудень 2022 року (711 тис. грн).

Товариство зазначає, що станом на 01.07.2023 заборгованість АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» погашена у повному обсязі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з документів, наданих Товариством до НКРЕКП, **неможливо встановити факт підписання актів** зарахування зустрічних

однорідних вимог сторонами, які уклали відповідні акти.

Крім того, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надало до НКРЕКП підтвердних документів щодо погашення заборгованості перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів за період з 01.01.2021 по 31.12.2022.

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата використовувати кошти, отримані за рахунок діяльності з розподілу електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі».</p>
---	--	---

Правові та економічні засади здійснення закупівель товарів, робіт і послуг для забезпечення потреб держави та територіальної громади установлює Закон України «Про публічні закупівлі».

Відповідно до частини першої статті 10 Закону України «Про публічні закупівлі» Замовник самостійно та безоплатно через авторизовані майданчики оприлюднює в електронній системі закупівель у порядку, встановленому Уповноваженим органом та цим Законом, інформацію про закупівлю.

Комісією з перевірки було проаналізовано дотримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» Закону України «Про публічні закупівлі» під час проведення процедур закупівель, та встановлено, що Товариством не опубліковано звіт про виконання договору за наступними процедурами закупівель:

Ідентифікатор тендера	Тендер	Процедура закупівлі	Переможці торгів	Термін дії договору
UA-2021-10-01-001619-a	ДК 021:2015 - 50110000-9 Послуги з ремонту і технічного обслуговування мототранспортних засобів і супутнього обладнання (Ремонт автопідйомника телескопічного на шасі ГАЗ-3309)	Відкриті торги	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ТОРГОВИЙ ДІМ "ПРОМТЕХЦЕНТР"	31.12.2021
UA-2021-08-31-001644-b	Код ДК 021:2015: 50530000-9 – Послуги з ремонту і технічного обслуговування техніки.	Відкриті торги з публікацією англійською мовою	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "СМАРТ ЕНЕРДЖІ СЕРВІС"	31.12.2021
UA-2021-10-13-000088-a	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Код ДК 021:2015 - 45310000-3 Електромонтажні роботи	Спрощена закупівля	ТОВ ВД СТАР	31.12.2021
UA-2021-09-08-003720-c	ДК 021:2015 - 50530000-9 Послуги з ремонту і технічного обслуговування техніки (Ремонт силового трансформатора по	Відкриті торги з публікацією англійською мовою	Товариство з обмеженою відповідальністю "БПК Майстер-88"	31.12.2021

	ліцензійної діяльності (капіталізований) типу ТДНГ-15000-110/10 тягової підстанції Демурино)			
UA-2021-09-14-000148-с	ДК 021:2015 - 50530000-9 Послуги з ремонту і технічного обслуговування техніки (Капітальний ремонт силового трансформатора Т-2 ТДНГ-15000-110/10 ПС-110кВ Бантишеве ЕЧ)	Відкриті торги з публікацією англійською мовою	Товариство з обмеженою відповідальністю "БПК Майстер-88"	31.12.2021
UA-2021-11-10-002413-с	ДК 021:2015 - 50110000-9 Послуги з ремонту і технічного обслуговування мототранспортних засобів і супутнього обладнання (Ремонт автомобіля ГАЗ-331043-318)	Відкриті торги	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ТОРГОВИЙ ДІМ "ПРОМТЕХЦЕНТР"	15.02.2022
UA-2022-10-18-011076-а	Послуги з капітального ремонту бригадних автомобілей	Спрощена закупівля	ФОП "БРОВКО ІГОР ВАСИЛЬОВИЧ"	31.12.2022
UA-2022-09-01-008582-а	Послуги з капітального ремонту спеціалізованої техніки (кран автомобільний КС-3579 на базі МАЗ 53-3702-240).	Спрощена закупівля	Товариство з обмеженою відповідальністю "Науково-виробниче підприємство "Турбомаш"	31.12.2022

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, Товариство зазначає, що пунктом 12 частини першої статті 10 Закону України «Про публічні закупівлі» встановлено, що звіт про виконання договору про закупівлю оприлюднюється в електронній системі закупівель протягом 20 робочих днів з дня виконання сторонами договору про закупівлю або закінчення строку дії договору про закупівлю, за умови його виконання сторонами, або його розірвання.

Отже, замовник самостійно визначає, з настанням якої підстави йому оприлюднювати звіт про виконання договору.

Товариство зазначає, що тендерам UA-2021-08-31-001644-б та UA-2021-10-13-000088-а ведеться претензійно-позовна робота щодо невиконання умов договору, тобто укладені договори повністю не закриті, як в частині виконаних обсягів робіт та і проведених розрахунків.

Щодо тендерів за ідентифікатором UA-2021-10-01-001619-а, UA-2021-09-08-003720-с, UA-2021-09-14-000148-с, UA-2021-11-10-002413-с, UA-2022-10-18-011076-а, UA-2022-09-01-008582-а звіт про виконання договорів буде опубліковано найближчим часом.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не вбачаються порушення вимог законодавства щодо неопублікування звітів про виконання договору за наступними процедурами закупівель: UA-2021-08-31-001644-б та UA-2021-10-13-000088-а.

6	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
----------	--	--

<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), 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;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;</p> <p>яким визначено, що ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу. Щороку до 30 січня, крім інформації за IV квартал, надається інформація щодо показників якості надання послуг кол-центрами в цілому за рік;</p> <p>яким визначено, що ОСР забезпечує дотримання, зокрема загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %.</p>
<p>Відповідно до положень пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку 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.</p> <p>До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 %. <p>Крім того, пунктом 5.1 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами визначено, що показники якості та кількості надання послуг кол-центром та методика їх розрахунку наведені в додатку 3 до цих Вимог.</p> <p><u>До зазначених показників якості та кількості надання послуг кол-центром відносяться, зокрема рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд та відсоток втрачених у черзі дзвінків.</u></p>	

Відповідно до положень пункту 5.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу. Щороку до 30 січня, крім інформації за IV квартал, надається інформація щодо показників якості надання послуг кол-центрами в цілому за рік.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не визначаються** такі показники якості та кількості надання послуг кол-центром, як **рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд та відсоток втрачених у черзі дзвінків:**

Стандарт		Загальні стандарти		
		встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання 2021 рік	фактичний рівень виконання 2022 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд	%	не менше 75	0	0
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	0	0

Таким чином, Товариством **не дотримано загальні стандарти якості** надання послуг ОСР у 2021 та 2022 роках.

Комісія з перевірки проаналізовано інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2021 то 2022 роки (за даними Товариства згідно додатку 6 до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання).

Інформація щодо надання компенсації споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання у розрізі споживачів:

Тип споживача	Кількість споживачів, яким надавалась компенсація	Сума наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості, грн.	Гарантований стандарт, за недотримання якого надавалась компенсація (пункт Порядку)
2021 рік			
Інший споживач	11	22 800	5
Малий побутовий	39	47600	5
Побутовий	73	40 500	2,4,5
Всього	123	110 900	-
2022 рік			
Інший споживач	10	22 800	6
Малий побутовий	13	15 600	6
Побутовий	36	21 400	6
Всього	59	59 800	-

Комісією з перевірки встановлено, що інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2021 та 2022 роки **не містить даних щодо фактичного рівня виконання загальних стандартів якості надання послуг ОСР:** рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році) та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, технологія роботи контакт-центру поширюється на усі дзвінки, що надходять на номери «гарячих ліній» контакт-центру Товариства та стосуються всіх видів його діяльності і різних профільних підрозділів АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», в т. ч. ОСР АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

Зважаючи на зазначене, Товариство не може виокремити серед усіх дзвінків саме дані щодо фактичного рівня виконання загальних стандартів якості надання послуг ОСР (рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру).

7	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>пункту 5 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) (у редакції, що діяла до 12.08.2022) та пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором;</p> <p>яким визначено, що адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (<u>у редакції, що діяла до 12.08.2022</u>) / не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (<u>у чинній редакції</u>) має сформувавши прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти); 2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника; 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату.
<p>Відповідно до пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (у редакції, що діяла до 12.08.2021) / не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (<u>у чинній редакції</u>) має сформувавши прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти); 2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника; 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату. <p>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надано комісії з перевірки інформацію про споживачів, які реалізували процедуру зміну постачальника у 2021 – 2022 роках, у вигляді реєстрів, що містять наступні відомості:</p> <ul style="list-style-type: none"> - найменування споживача; - дата отримання запиту на зміну постачальника; - назва нового постачальника; 		

- назва попереднього постачальника;
- відомості про можливість/відсутність можливості зміни постачальника;
- причина відмови в зміні постачальника.

Згідно наданої АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» інформації та даних форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) встановлено, що протягом 2021 року 681 споживач виявив намір зміни електропостачальника, протягом 2022 року – 798 споживачів.

При цьому у 2021 році процедуру зміни електропостачальника реалізувало 664 споживачі Товариства, у 2022 році – 766 споживачів.

Протягом 2021 року 10 споживачам було відмовлено у можливості зміни електропостачальника, протягом 2022 року – 6 споживачам.

Також, у 2021 році 7 споживачів анулювали процедуру зміни електропостачальника за власною ініціативою, у 2022 році таких споживачів було 26.

Комісією з перевірки здійснено вибіркиму перевірку дотримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» процедури зміни електропостачальника та встановлено, що Товариство з **порушенням терміну**, встановленого пунктом 6.1.10 глави 6.1 розділу VI ПРПЕЕ (у редакції, що діяла до 12.08.2021) та пунктом 6.1.10 глави 6.1 розділу VI ПРПЕЕ (у чинній редакції), повідомляло нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника та попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, а саме:

- щодо споживача ТОВ «ІЗ ВУД»: запит нового електропостачальника ТОВ «ЙЕ ЕНЕРГІЯ» від 11.02.2021 № 167-Зп-157-0221, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «Енергетичне партнерство» листом від 17.02.2021 № ЕЕЦ-17/611, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ЙЕ ЕНЕРГІЯ» листом від 17.02.2021 № ЕЕЦ-17/610 (**порушено термін надання повідомлення на 3 дні**),

- щодо споживача ТОВ «АГРОСИНЕРГІЯ»: запит нового електропостачальника ТОВ «КОНОНІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР» від 05.05.2021 № 7217-П, повідомлення попереднього електропостачальника ПрАТ «ПОЕЗ-КЕРНІЕЛ ГРУП» листом від 07.05.2021 № ЕЕЦ-17/1732, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «КОНОНІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР» листом від 07.05.2021 № ЕЕЦ-17/1732 (**порушено термін надання повідомлень на 1 день**),

- щодо споживача ФОП Кінжибало С.М.: запит нового електропостачальника ТОВ «ТВІЙ ГАЗЗБУТ» від 11.07.2022 № 200-Зп-71961-0722, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ВОЛИНЬГАЗ ЗБУТ» листом від 13.07.2022 № ЕЕЦ-17/2301, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ТВІЙ ГАЗЗБУТ» листом від 13.07.2022 № ЕЕЦ-17/2301 (**порушено термін надання повідомлень на 1 день**),

- щодо споживача ТОВ «ГУРАЛЬНЯ БРУНИЦЬКИХ»: запит нового електропостачальника ТОВ «УКРАЇНСЬКИЙ СТРУМ» від 19.08.2022 № 19/08/22-3, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» листом від 26.08.2022 № ЕЕЦ-17/2844, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «УКРАЇНСЬКИЙ СТРУМ» листом від 26.08.2022 № ЕЕЦ-17/2844 (**порушено термін надання повідомлень на 5 днів**),

- щодо споживача ТОВ «ЕНЕРДЖІ СТОК»: запит нового електропостачальника ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕНЕРГОТРЕЙД» від 15.11.2022 № 15/11/22-02, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ» листом від 21.11.2022 № ЕЕЦ-17/3879, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕНЕРГОТРЕЙД» листом від 21.11.2022 № ЕЕЦ-17/3978 (**порушено термін надання повідомлень на 3 дні**),

- щодо споживача ТОВ «ХОТЕЙ 2011»: запит нового електропостачальника ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» від 28.11.2022 № 01-21/7007, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «Торгова енергетична компанія «ЕЛКОМ» листом від 30.11.2022 № ЕЕЦ-17/3976, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» листом Товариства від 30.11.2022 № ЕЕЦ-17/3976 (**порушено термін надання повідомлень на 1 день**).

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, дати вихідних листів електропостачальників суттєво відрізняються від дат їх отримання Товариством, а саме запити нових електропостачальників фактично були

отримані Товариством:

16.02.2021 (ТОВ «ІЕ ЕНЕРГІЯ»), повідомлення попередньому електропостачальнику ТОВ «Енергетичне партнерство» та новому електропостачальнику ТОВ «ІЕ ЕНЕРГІЯ» направлені листами від **17.02.2021**;

06.05.2021 (ТОВ «КОНОНІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР»), повідомлення попередньому електропостачальнику ПрАТ «ПОЕЗ-КЕРНІЕЛ ГРУП» та новому електропостачальнику ТОВ «КОНОНІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР» направлені листами від **07.05.2021**;

11.07.2021 (ТОВ «ТВІЙ ГАЗЗБУТ»), до роботи взято – **12.07.2023**. Повідомлення попередньому електропостачальнику ТОВ «ВОЛИНЬГАЗ ЗБУТ» та новому електропостачальнику ТОВ «ТВІЙ ГАЗЗБУТ» направлені листами від **13.07.2021**;

24.08.2021 (ТОВ «УКРАЇНСЬКИЙ СТРУМ»). При цьому, ТОВ «УКРАЇНСЬКИЙ СТРУМ» не було приєднано до публічного договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії. Після укладення відповідного договору **26.08.2021**, Товариство направило повідомлення попередньому електропостачальнику ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» та новому електропостачальнику ТОВ «УКРАЇНСЬКИЙ СТРУМ» листами від **26.08.2021**;

21.11.2022 (ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕНЕРГОТРЕЙД»), повідомлення попередньому електропостачальнику ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ» та новому електропостачальнику ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕНЕРГОТРЕЙД» направлені листами від **21.11.2022**;

30.11.2022 (ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ»), повідомлення попередньому електропостачальнику ТОВ «Торгова енергетична компанія «ЕЛКОМ» та новому електропостачальнику ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» направлені листами від **30.11.2022**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що дати фактичного отримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» запитів на зміну електропостачальника, які зазначено Товариством у своїх поясненнях, підтверджується скріншотами з електронної пошти Товариства.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» порушення вимог законодавства під час проведення процедури зміни постачальника стосовно споживачів ТОВ «ІЗ ВУД», ТОВ «АГРОСИНЕРГІЯ», ТОВ «ГУРАЛЬНЯ БРУНИЦЬКИХ», ТОВ «ЕНЕРДЖІ СТОК», ТОВ «ХОТЕЙ 2011».

При цьому, наданими скріншотами з електронної пошти Товариства підтверджується факт отримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **11.07.2021** запиту на зміну електропостачальника споживача ФОП Кінжибало С.М.

Таким чином, з урахуванням положень пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 12.08.2021) Товариство мало не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (тобто, не пізніше **12.07.2021**):

- повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;

- повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату.

Водночас, зазначені повідомлення були направлені Товариством **13.07.2021**.

8	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені
---	--	--

<p>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p>	<p>НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата відновлювати електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>яким визначено, що попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.</p> <p>ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення.</p>
---	---

Протягом періоду, що перевірявся, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» обмежувало та відновлювало електроживлення споживачів у порядку та у випадках, визначених Кодексом системи розподілу та ПРРЕЕ.

На запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало відомості у вигляді реєстрів споживачів, щодо яких Товариством у 2021 – 2022 роках було здійснено припинення/відновлення електропостачання у розрізі категорій: за ініціативою постачальників, за ініціативою ОСР, за ініціативою споживачів.

Назва показника	Одиниця виміру	Разом за 2021 рік	Побутові індивідуальні споживачі (побутовий)	Непобутові споживачі (юридичний)
Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:	од.	553	478	75
ОСР, зокрема	од.	16	2	14
<i>за заборгованість</i>	од.	<i>16</i>	<i>2</i>	<i>14</i>
електропостачальника, зокрема	од.	534	476	58
<i>за заборгованість</i>	од.	<i>534</i>	<i>476</i>	<i>58</i>
споживача	од.	3	0	3
Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:	од.	298	234	64
ОСР, зокрема	од.	12	2	10
<i>за заборгованість</i>	од.	<i>12</i>	<i>2</i>	<i>10</i>
електропостачальника, зокрема	од.	286	232	54
<i>за заборгованість</i>	од.	<i>56</i>	<i>2</i>	<i>54</i>
споживача	од.	0	0	0

Таким чином, у 2021 році розподіл електроенергії було припинено **553 споживачам**, з них:
- 534 – на підставі звернень постачальників;
- 16 – за ініціативою ОСР;
- 3 – за ініціативою споживача.

Відновлено постачання електричної енергії **298 споживачам**.

Назва показника	Одиниця	Разом за	Побутові	Непобутові
-----------------	---------	----------	----------	------------

	виміру	2022 рік	індивідуальні споживачі (побутовий)	споживачі (юридичний)
Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:	од.	471	359	112
ОСР, зокрема	од.	34	21	13
<i>за заборгованість</i>	од.	34	21	13
електропостачальника, зокрема	од.	435	338	97
<i>за заборгованість</i>	од.	435	338	97
споживача	од.	2	0	2
Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:	од.	210	153	57
ОСР, зокрема	од.	10	2	8
<i>за заборгованість</i>	од.	10	2	8
електропостачальника, зокрема	од.	200	151	49
<i>за заборгованість</i>	од.	200	151	49
споживача	од.	0	0	0

Таким чином, у 2022 році розподіл електроенергії було припинено **471 споживачу**, з них:
- 435 – на підставі звернень постачальників;
- 34 – за ініціативою ОСР;
- 2 – за ініціативою споживача.

Відновлено постачання електричної енергії **210 споживачам**.

При цьому, відповідно до відомостей, зазначених у формі звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) за 2021 та 2022 роки, поданої Товариством до НКРЕКП:

Назва показника	Одиниця виміру	Разом за 2021 рік	Побутові споживачі	Непобутові споживачі
Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:	од.	606	381	225
ОСР, зокрема	од.	20	0	20
<i>за заборгованість</i>	од.	23	4	19
електропостачальника, зокрема	од.	423	353	70
<i>за заборгованість</i>	од.	465	397	68
споживача	од.	163	28	135
Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:	од.	317	223	94
ОСР, зокрема	од.	16	2	14
<i>за заборгованість</i>	од.	17	4	13
електропостачальника, зокрема	од.	254	210	44
<i>за заборгованість</i>	од.	285	233	52
споживача	од.	47	11	36

Назва показника	Одиниця виміру	Разом за 2022 рік	Побутові споживачі	Непобутові споживачі
Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:	од.	494	323	171
ОСР, зокрема	од.	40	23	17
<i>за заборгованість</i>	од.	22	4	18
електропостачальника, зокрема	од.	349	268	81
<i>за заборгованість</i>	од.	364	277	87
споживача	од.	105	32	73
Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:	од.	220	155	65
ОСР, зокрема	од.	10	3	7
<i>за заборгованість</i>	од.	8	2	6

електропостачальника, зокрема	од.	184	142	42
за заборгованість	од.	188	140	48
споживача	од.	26	10	16

Таким чином, **інформація у реєстрах** споживачів щодо яких Товариством у 2021 та 2022 роках було здійснено припинення/відновлення електропостачання, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» комісії з перевірки, **суперечить інформації**, відображеній АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» у **формах звітності №7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) за 2021 та 2022 роки**.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, при формуванні звітності за формою №7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) за 2021 та 2022 роки Товариством було допущено технічні помилки.

Товариство вживає заходів щодо усунення виявлених невідповідностей та найближчим часом подасть до НКРЕКП скориговані звіти.

Відповідно до положень пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення.

Відповідно до положень пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження.

Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

Комісією з перевірки вибірково проаналізовано випадки припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачам, а саме:

гр. Світлина П. І. Постачальником ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ» повідомлено АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» про проведення відключення споживача у зв'язку із заборгованістю перед постачальником (дата відключення **о 10:00 27.09.2021**).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки попередження про припинення розподілу електричної енергії споживачу, надіслане листом Товариства **від 14.09.2021** № ЕЕЦ-17/3312.

При цьому, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо отримання споживачем попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство 27.09.2021 не здійснило припинення розподілу електричної енергії споживачу;

гр. Тимофєєва Л. П. Постачальником ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» повідомлено АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» про проведення відключення споживача у зв'язку із заборгованістю перед постачальником (дата відключення **09.09.2021**).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки попередження про припинення розподілу електричної енергії споживачу, надіслане листом Товариства **від 26.08.2021** № ЕЕЦ-17/3968.

При цьому, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо отримання споживачем попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство 09.09.2021 здійснило припинення

розподілу електричної енергії споживачу.

Постачальник ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» надав до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимогу від 12.10.2021 №60449/Д№ЕР на відновлення розподілу електричної енергії споживачу. Відновлення електроживлення споживача виконано Товариством 12.10.2021;

ПП Мухар Ж. О. Постачальником ТОВ «КІЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» повідомлено АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» про проведення відключення споживача (дата відключення **24.05.2022**).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки попередження про припинення розподілу електричної енергії споживачу, надіслане листом Товариства від **12.05.2022** № ЕЕЦ-17/1465.

При цьому, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо отримання споживачем попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство 24.05.2022 здійснило припинення розподілу електричної енергії споживачу.

Відновлення електроживлення споживача виконано Товариством 20.06.2022.

Разом з цим, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення споживачу ПП Мухар Ж. О.

Таким чином, відновлення електроживлення споживача ПП Мухар Ж. О. **відбулось за відсутності звернення електропостачальника** щодо усунення підстав для припинення повністю або частково розподілу електричної енергії споживачу.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 (з копіями підтвердних документів), відновлення електроживлення споживачу ПП Мухар Ж. О. відбулось на підставі листа електропостачальника від 16.06.2022 № 1332.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням наданого Товариством листа електропостачальника про відновлення постачання електричної енергії споживачу, в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не вбачається порушення** вимог:

підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата відновлювати електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення.

ТОВ «ВП «Фабрика снєків». Постачальником ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» повідомлено АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» про проведення відключення споживача (дата відключення **31.03.2021**).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо попередження споживача про обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство **31.03.2021** здійснило припинення розподілу електричної енергії споживачу.

Постачальник ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» надав до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимогу від 09.03.2022 №458 на відновлення розподілу електричної енергії споживачу. Відновлення електроживлення споживача виконано Товариством 10.03.2021;

*Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 (з копіями підтвердних документів), Товариство **19.03.2021** направило споживачу попередження про припинення розподілу електричної енергії рекомендованим листом з повідомленням про вручення.*

Споживачем вказане повідомлення отримано не було та повернуто Товариству 27.04.2021 у зв'язку із закінченням терміну зберігання.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з трекінгу відправки рекомендованого поштового відправлення **неможливо відстежити дату отримання** поштовим відділенням

зв'язку, в якому обслуговується одержувач, попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії та відповідно відрахувати три календарних дні для визначення дати отримання такого повідомлення споживачем.

ФОП Гоба В. Б. Постачальником ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» повідомлено АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» про проведення відключення споживача (дата відключення **22.02.2021**).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо попередження споживача про обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство 22.02.2021 здійснило припинення розподілу електричної енергії споживачу.

Постачальник ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» надав до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимогу про **відміну** припинення електроживлення споживачам від 10.06.2022 № 921-2022-2939.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо відновлення електроживлення споживача.

<p>9</p>	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання (у редакції, що діяла до 20.08.2021)</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо 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;</p> <p>щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, 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>щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні <u>протягом 24 годин</u>. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;</p> <p>щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення <u>протягом</u></p>
----------	--	---

<p>компенсацій споживачам за їх недотримання</p> <p>пункту 5.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами</p>	<p>22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;</p> <p>яким встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог;</p>
<p>Комісією з перевірки здійснено аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» (далі – форма звітності № 11-НКРЕКП) за 2021-2022 роки та інформації щодо надання компенсацій споживачам, яка подається відповідно до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання.</p> <p>За даними Товариства, що надані відповідно до вимог Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, компенсація за недотримання гарантованого стандарту щодо відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні у 2021-2022 роках надавалась лише одному споживачу.</p> <p>Разом з цим, за даними форми звітності № 11-НКРЕКП Товариством недотримано гарантований стандарт щодо відновлення електропостачання після перерви у 2021 році (понад 24 години) – стосовно 354 споживачів, у 2022 році (понад 22 години) – стосовно 174 споживачів.</p> <p>Перевіркою встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відповідно до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, зобов'язано здійснити виплату компенсацій орієнтовно 528 споживачам (за виключенням споживача, компенсація якому надавалась) за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 (22) годин.</p> <p><i>Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, виявлені порушення щодо достовірності даних, відображених у формі звітності № 11-НКРЕКП, Товариство усунило шляхом надання до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області листом від 19.07.2023 № 7/2147 виправленої форми № 11-НКРЕКП.</i></p> <p><i>Також, листом від 22.08.2023 № ЦЕ-7/2566 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало додаткові пояснення в яких зазначено наступне (мовою документа):</i></p> <p><i>«Щодо недотримання АТ «Укрзалізниця» вимог Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 та надання компенсацій 528 споживачам за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 (22) годин, Товариством листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 до НКРЕКП надано пояснення та підтвердні матеріали.</i></p> <p><i>У зв'язку з не врахуванням НКРЕКП в Обґрунтуванні наданих пояснень, додатково надсилаємо до НКРЕКП підтвердні матеріали.»</i></p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 08.08.2023 № 460/13-23 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надало до НКРЕКП підтвердження невірною відображення даних у формі № 11-НКРЕКП.</p> <p>Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» зобов'язано надати компенсацію усім споживачам щодо яких недотримано гарантований стандарт якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а саме щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви.</p> <p>Додатково, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 Товариство надало до НКРЕКП пояснення із зазначенням причин перевищення тривалості перерв в електропостачання.</p> <p>Також Товариство наголошувало, що у більшості випадків перевищення граничної</p>	

тривалості перерв в електропостачанні спричинено обставинами непереборної сили.

Відповідно до положень пункту 5.1 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається, зокрема 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.

Разом з цим, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало до НКРЕКП** документального підтвердження наявності відповідних обставин.

Відповідно до пункту 5.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог.

Комісія з перевірки встановлено, що Товариство **не надало до НКРЕКП** відповідні витяги з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021-2022 роки.

Відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано 47 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), з яких 13 визнані обґрунтованими, за 2022 рік – 2.

Відповідно до глави 13.2 розділу XIII Кодексу 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.

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 Кодексу систем розподілу протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні.

Крім того, у разі визнання скарги/звернення/претензії такою, що не підлягає задоволенню за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо:

документів, що підтверджують порушення споживачем вимог Кодексу систем розподілу, 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;

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 Кодексу систем розподілу та пункту 13.2.10 цієї глави протягом не менше 7 календарних днів, за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні.

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання 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, зазначеної 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.

Відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимірювання показників якості проводилися **без дотримання вищенаведених вимог.**

Крім цього, 13 споживачам, для яких скарга визнана обґрунтованою, **не виплачувалася компенсація** за недотримання рівня напруги з моменту її отримання до моменту усунення причин неякісного електропостачання.

Перевіркою встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **зобов'язано надати компенсацію 34 споживачам** – за недотримання гарантованого стандарту щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії та **13 споживачам** – за недотримання рівня напруги з дня отримання скарги до дня усунення причин неякісного електропостачання.

10	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p> <p>пункту 1.5 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу</p> <p>яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</p> <p>яким встановлено, 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</p>
----	--	---

<p>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 04.11.2022)</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 5 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)</p> <p>пункту 9 Порядку тимчасового приєднання</p> <p>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року)</p>	<p>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 встановлено, що при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень;</p> <p>яким визначено, що 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;</p> <p>яким встановлено, що для стандартного приєднання ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку;</p> <p>яким встановлено, що наданій замовником заяві про тимчасове приєднання з додатками до неї оператор системи розподілу у день її подання присвоює реєстраційний номер;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове</p>
--	---

приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 15.08.2023 № 367/38СЛ-23 у зв'язку з допущеними технічними помилками в тексті Акта перевірки №329 надано уточнюючу інформацію (мовою документа):

«Протягом 2021 року Товариством було укладено 122 договорів про приєднання до електричних мереж, з яких: 68 – стандартні приєднання, 54 – нестандартні приєднання. Всього, замовникам було надано 119 послуги зі стандартного приєднання та 67 нестандартного приєднання.»

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 31.01.2022 № ЦЕ-7/331/1 надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік.

Корегований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік Ліцензіатом до НКРЕКП надано листом від 25.05.2023 № ЦЕ-7/1597.

Комісією з перевірки встановлено, що коригування Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік Ліцензіатом здійснено у зв'язку з допущеною текстовою помилкою, в частині відображення в графі: «Протяжність та вартість робіт з будівництва/реконструкції ліній електропередавання (у км та тис. грн) напругою U, кВ» в колонці 75 «0,4(0,23) кВ / тис. грн (без ПДВ)».

За результатом аналізу коригованого Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік, наданого Ліцензіатом до НКРЕКП листом від 25.05.2023 № ЦЕ-7/1597, комісія з перевірки встановила, що у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік за окремими договорами відсутня інформація про оплату коштів за договором про приєднання, хоча послуга з приєднання таким замовникам надана.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки підтвердження здійснення замовником послуги з приєднання оплати коштів за договором про приєднання.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 15.08.2023 № 367/38СЛ-23 у зв'язку з допущеними технічними помилками в тексті Акта перевірки №329 надано уточнюючу інформацію (мовою документа):

«Протягом 2022 року Товариством було укладено 100 договорів про приєднання до електричних мереж, з яких: 67– стандартні приєднання, 33 – нестандартні приєднання. Всього, замовникам було надано 127 послуги зі стандартного приєднання та 33 нестандартного приєднання.»

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 01.02.2023 № ЦЕ-7/348 надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік.

Корегований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік Ліцензіатом до НКРЕКП надано листом від 27.06.2023 №ЦЕ-7/1906.

Комісією з перевірки встановлено, що коригування Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік Ліцензіатом здійснено у зв'язку з допущеною текстовою помилкою, в частині відображення в графі: «Протяжність та вартість робіт з будівництва/реконструкції ліній електропередавання (у км та тис. грн) напругою U, кВ» в колонці 75 «0,4(0,23) кВ / тис. грн (без ПДВ)».

За результатом аналізу коригованого Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, наданого Ліцензіатом до НКРЕКП листом від 27.06.2023 №ЦЕ-7/1906, комісія з перевірки встановила, що окремим замовникам послуги зі стандартного приєднання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надано послуги зі стандартного приєднання при наявній оплаті за договорами у розмірі 100% (330 замовників послуги зі стандартного приєднання).

Крім того, у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не відображено інформацію щодо збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання** через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

На запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надано акти про надання/отримання послуги з приєднання/повідомлення про надання послуги з приєднання та копії додаткових угод про збільшення строку надання послуг з приєднання до електричних мереж, укладених між сторонами.

За результатами розгляду, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» матеріалів, комісія з перевірки встановила, що **254 замовникам послуги зі стандартного приєднання послуга зі стандартного приєднання надана** (підтверджується актами про надання/отримання послуги з приєднання та повідомленнями про надання послуги з приєднання), при цьому у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відповідна інформація **не відображена**.

При цьому по **76 замовникам послуги зі стандартного приєднання** АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо надання послуги з приєднання чи збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

*Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 (з копіями підтверджених документів), із **6 замовниками** послуги зі стандартного приєднання Товариство уклало додаткові угоди про продовження терміну надання послуги, а саме:*

- за договором № Д/0100-1 (дата надання послуг зі стандартного приєднання згідно з вимогами Кодексу системи розподілу – 18.04.2021) укладено:

додаткову угоду від 29.12.2020 № 2, якою строк дії договору продовжено до 31.12.2021;

додаткову угоду від 29.12.2021 № 4 якою строк дії договору продовжено до 31.12.2022;

- за договором № Д/0137-1 (дата надання послуг зі стандартного приєднання згідно з вимогами Кодексу системи розподілу – 23.09.2020) укладено:

додаткову угоду від 15.05.2020 № 1, якою строк надання послуги продовжено на 365 днів з дати оплати замовником за послугу з приєднання;

додаткову угоду від 29.12.2021 № 2, якою строк дії договору продовжено до 31.12.2022;

- за договором № Д/0175-1 (дата надання послуг зі стандартного приєднання згідно з вимогами Кодексу системи розподілу – 04.07.2021) укладено додаткову угоду від 19.05.2021 № 1, якою строк надання послуги продовжено на 365 днів з дати оплати замовником за послугу з приєднання;

- за договором № Д/0193-2 (дата надання послуг зі стандартного приєднання згідно з вимогами Кодексу системи розподілу – 16.11.2021) укладено додаткову угоду від 09.09.2021 № 1, якою строк надання послуги продовжено на 365 днів з дати оплати замовником за послугу з приєднання;

- за договором № Д/0203-3 (дата надання послуг зі стандартного приєднання згідно з вимогами Кодексу системи розподілу – 26.11.2021) укладено додаткову угоду від 11.10.2021 № 1, якою строк надання послуги продовжено на 365 днів з дати оплати замовником за послугу з приєднання;

- за договором № Д/0214-1 (дата надання послуг зі стандартного приєднання згідно з вимогами Кодексу системи розподілу – 30.01.2022) укладено додаткову угоду від 15.12.2021 № 1, якою строк надання послуги продовжено на 365 днів з дати оплати замовником за послугу з приєднання.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що незважаючи на укладення між Товариством і замовниками послуг з приєднання додаткових угод щодо продовження строку дії договору / надання послуги, **станом на момент проведення перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»**

вже мало надати відповідним замовникам **послуги з приєднання** до електричних мереж.

Щодо звернення гр. Кушніра О.В. в інтересах ТОВ «Наміко»

ТОВ «Наміко» **07.12.2021** звернулося до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» РФ «Одеська залізниця» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності, замовлена до приєднання потужність становить 30 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 04.11.2022) при отриманні неповного комплексу документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника **у спосіб, указаний ним у заяві**, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень.

У заяві про приєднання від 07.12.2021 замовник послуги з приєднання зазначив, що про результати розгляду заяви про приєднання **інформувати електронною поштою**.

Про результати розгляду заяви про приєднання від 07.12.2021 Ліцензіат **повідомив замовника через особистий кабінет** про повернення заяви на доопрацювання із зазначенням причин такої повернення.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки **підтвердних документів** щодо направлення замовнику послуги з приєднання повідомлення про результати розгляду заяви про приєднання від 07.12.2021 **в узгоджений із замовником спосіб**.

ТОВ «Наміко» **16.12.2021** повторно звернулося до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності.

Відповідно до пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу 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.

Відповідно до пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу для стандартного приєднання ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.

Таким чином, кінцевий термін видачі ОСР технічних умов на стандартне приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання становить **30.12.2021 (включно)**.

Товариством розроблено та видано технічні умови стандартного приєднання від 29.12.2021 № ОД/0699-1 підпунктом 4 пункту 1.1 розділу I яких передбачено вимогу: *«До початку будівництва проєкт погодити з Виробничим підрозділом «Одеська дистанція електропостачання» регіональної філії «Одеська залізниця» АТ «Укрзалізниця» та Структурним підрозділом служба електропостачання регіональної філії «Одеська залізниця» АТ «Укрзалізниця».*

Разом з цим, комісія з перевірки зазначає, що пунктом 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу **не передбачено** погодження робочого проєкту внутрішнього електрозабезпечення ОСР.

Крім того, комісією з перевірки встановлено, що рахунок на оплату плати за приєднання було надано замовнику **04.01.2022**, тобто з **недотримання встановленого терміну на 3 робочі дні**.

Відповідно до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу 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 про приєднання.

05.01.2022 замовником сплачено вартість послуги зі стандартного приєднання в повному

обсязі. Комісія з перевірки встановлено, що необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання ТОВ «Наміко» відсутня.

Таким чином, з урахуванням положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, послуга зі стандартного приєднання мала бути надана Товариством до **06.03.2022 (включно)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надало комісії з перевірки копію повідомлення про надання послуги з приєднання ТОВ «Наміко» та/або відомостей щодо інформування замовника про настання форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), які спричинили невиконання Товариством зобов'язань щодо надання послуги з приєднання

Таким чином, Ліцензіатом **недотримано** (станом на 29.06.2023) встановлені Кодексом систем розподілу **терміни надання** послуги зі стандартного приєднання ТОВ «Наміко» **на 480 календарних днів**.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 (з копіями підтвердних документів), Товариство надало ТОВ «Наміко» послугу з приєднання про що складено акт приймання-передачі наданих послуг від 14.07.2023 № 169.

Щодо звернення гр. Кушніра О.В. в інтересах гр. Андрієнко В.В.

Гр. Андрієнко В.В. 10.12.2021 звернувся до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» РФ «Одеська залізниця» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності (вх. Товариства від **10.12.2021** № 222), замовлена до приєднання потужність 33 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу 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.

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.

Таким чином, з урахуванням положень пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, технічні умови на стандартне приєднання мали бути надані Товариству до **24.12.2021 (включно)**.

Відповідно до заяви про приєднання від 10.12.2021 № 222 між гр. Андрієнко В.В. та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 10.12.2021 та видано Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від **01.02.2022** № ОД/0710-1.

Таким чином, Ліцензіатом **недотримано** (станом на 01.02.2022) встановлені Кодексом систем розподілу **терміни надання** технічних умов на стандартне приєднання до електричних мереж **на 27 робочих днів**.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, послуга з приєднання гр. Андрієнко В.В. не надана у зв'язку із нездійсненням реконструкції _____, яке планувалось провести у 2022 році. Проте через агресію російської федерації проти України зазначені заходи не було здійснено.

Реконструкцію відповідної ЛЕП планується провести у 2024 році. Компенсація замовнику буде надана після укладення договору на розподіл електричної енергії.

Щодо звернення гр. Бурч А.В. та адвоката Гримут Т.В. в інтересах гр. Бурч А.В.

Гр. Бурч А.В. 24.09.2021 звернулася до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (Структурний підрозділ «Служба електропостачання» регіональної філії «Львівська залізниця») із заявою про приєднання електроустановок певної потужності (вх. Товариства від **24.09.2021** № Е-6/6350), замовлена до приєднання потужність 30 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу 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.

Відповідно до пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу для стандартного приєднання ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.

Таким чином, кінцевий термін видачі ОСР технічних умов на стандартне приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання становить **до 08.10.2021 (включно)**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надано замовнику **05.11.2021**, а рахунок на оплату плати за приєднання – **11.11.2021**.

Таким чином, Ліцензіатом **недотримано** встановлені Кодексом систем розподілу **терміни надання:**

- технічних умов на стандартне приєднання (станом на 05.11.2021) **на 20 робочих днів;**
- рахунку на оплату плати за приєднання (станом на 11.11.2021) **на 24 робочих днів.**

Відповідно до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу 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 про приєднання.

22.11.2021 замовником сплачено вартість послуги зі стандартного приєднання в повному обсязі. Комісія з перевірки встановлено, що необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання гр. Бурч А.В. відсутня.

Таким чином, з урахуванням положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, послуга зі стандартного приєднання мала бути надана Товариством **до 21.01.2022 (включно)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання **від 01.12.2022 №117** з особистим підписом гр. Бурч А.В. про його отримання.

Таким чином, Ліцензіатом **недотримано** (станом на 01.12.2022) встановлені Кодексом систем розподілу **терміни надання** послуги зі стандартного приєднання гр. Бурч А.В. **на 314 календарних днів.**

Щодо звернення ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ»

ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ» **07.07.2022** звернулося до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» («Служба електропостачання» Регіональної Філії «Південно-Західна залізниця») із заявою про тимчасове приєднання до електричних мереж (вх. Товариства **від 09.08.2022 № Е-10/1644**), замовлена до приєднання потужність 19990 кВт.

Відповідно до 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) наданій замовником заяві про тимчасове приєднання з додатками до неї оператор системи розподілу у день її подання присвоює реєстраційний номер.

Комісією з перевірки встановлено, що заява про тимчасове приєднання до електричних мереж була подана ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ» **07.07.2022**, а зареєстрована Товариством **від 09.08.2022**.

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

Відповідно до пункту 10 Порядку тимчасового приєднання (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) оператор системи розподілу **не пізніше ніж на п'ятий календарний**

день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» мало надати ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ» **не пізніше ніж на п'ятий календарний день** з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів, а саме **до 15.08.2022 (включно)** проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Листом від **03.11.2022** Товариство звернулося до НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі» щодо отримання вимог до проекту технічних умов про приєднання електроустановок ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ».

Листом від 10.02.2023 № 03/810/2307 ПрАТ «ДТЕК «Київські Регіональні Електромережі» було погоджено проект технічних умов на приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ».

Листом від 27.06.2023 № 01/31204 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», що проект технічних умов на приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ» погоджується за умови підписання цих технічних умов усіма сторонами договору, а саме: АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ПрАТ «ДТЕК «Київські Регіональні Електромережі», ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» та ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ».

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки **непідписаний проект технічних умови** тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ».

11	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії.</p>
-----------	--	---

2021 рік

На період діяльності АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» з **01.01.2021 по 31.12.2021** тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2361 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 06.08.2021 №1255 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09.12.2020 №2361»).

У 2021 році загальні операційні витрати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» з розподілу електричної енергії склали **2 333 483 тис. грн**, що на **228 562 тис. грн** або **10,86 %** більше рівня, затвердженого структурою тарифів (2 104 921 тис. грн), з урахуванням від'ємного коригування 60 423 тис. грн. При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на 615 561 млн. кВт·год або на 12,86 % (факт 5 402 949 млн. кВт·год, план – 4 787 388 млн кВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році, склало **156 064 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ)
сировина і матеріали	1 499
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	149 360
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	92
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	14
екологічний податок	7
судовий збір	701
внески на регулювання	22
чистка трас	101
витрати на охорону праці	1 823
відрахування профспілковим організаціям	274
юридичні послуги	12
плата за оренду	60
послуги з охорони	983
канцелярські витрати та типографські витрати	390
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу «на ринку на добу наперед», «внутрішньодобового ринку» та платіж ДП «Оператор ринку»	48
перерахунок економічних еквівалентів реактивної потужності	675
витрати по благоустрою території	3
ВСЬОГО	156 064

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році складає **362 387 тис. грн (без ПДВ)**.

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ)
виробничі послуги	9 471
витрати на ремонт*	1 844
послуги оператора системи передачі	26 611
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	27 955
паливно-мастильні матеріали	2 310
витрати на електроенергію для господарчих потреб	1 271
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	274 783
плата за землю	112
витрати на зв'язок	369
витрати на службові відрядження	1 788
витрати на обслуговування програмного забезпечення	965
податок на нерухоме майно	645
штрафи по сплатах в бюджет	172
страхування	310
підготовка кадрів	415
розрахунок коефіцієнту нормативних витрат в електроенергії НТВЕ	46
вивіз сміття та прибирання території	18
вартість службових квитків	775
послуги з вдосконалення технологій	10 107
матеріальна допомога	376
вартість квитків для особистих потреб	638
доплата за проживання в гуртожитках	1
землепорядкування	27
резерв сумнівних боргів	1 057
списання безнадійних боргів	131
премії та інші виплати звільненим працівникам	11
членські внески	24
курсова різниця	13
матеріальна допомога непрацюючим	90
штрафи за порушення господарських договорів	52
	362 387

*з урахуванням витрат, що капіталізуються

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

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ)
послуги оператора системи передачі	26 611
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	27 955
плата за землю	112
податок на нерухоме майно	645
землевпорядкування	27
ВСЬОГО	55 350

2022 рік

На період діяльності АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» з **01.01.2022 по 31.12.2022** тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2709 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

У 2022 році загальні операційні витрати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» з розподілу електричної енергії склали **2 443 180 тис. грн**, що на **33 680 тис. грн** або **1,36 %** менше рівня, затвердженого структурою тарифів (2 476 860 тис. грн). При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на 1 862 869 млн. кВт·год або на 33,27 % (факт 3 735 545 млн. кВт·год, план – 5 598 414 млн кВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році, склало **415 110 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ)
послуги оператора системи передачі	8 346
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	117 344
паливно-мастильні матеріали	1 590
витрати на ремонт*	39 726
витрати на електроенергію для господарчих потреб	17 616
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	222 790
витрати на зв'язок	159
витрати на службові відрядження	929
витрати на обслуговування програмного забезпечення	613
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	167
збір за користування радіочастотним ресурсом України	1
внески на регулювання	1 112
витрати на охорону праці	2 324
відрахування профспілковим організаціям	2 062
перерахунок економічних еквівалентів реактивної потужності	7
витрати по благоустрою території	4
вартість службових квитків	275
землевпорядкування	45
ВСЬОГО	415 110

*з урахуванням витрат, які були капіталізаціі

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році складає **216 753 тис. грн (без ПДВ)**.

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ)
виробничі послуги	7 693
сировина і матеріали	2 874
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	138 870
плата за землю	104
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	9

податок на нерухоме майно	1 168
штрафи по сплатах в бюджет	406
судовий збір	108
чистка трас	500
страхування	370
аудиторські послуги	0
юридичні послуги	21
плата за оренду	18
послуги з охорони	57 838
канцелярські витрати та типографські витрати	67
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу «на ринку на добу наперед», «внутрішньодобового ринку» та платіж ДП «Оператор ринку»	929
підготовка кадрів	191
розрахунок коефіцієнту нормативних втрат в електроенергії НТВЕ	12
вивіз сміття та прибирання території	11
матеріальна допомога	169
вартість квитків для особистих потреб	434
резерв сумнівних боргів	3 884
списання безнадійних боргів	558
членські внески	4
курсова різниця	25
матеріальна допомога непрацюючим	8
штрафи за порушення господарських договорів	111
витрати по тимчасово переведених працівників (з тимчасово окупованих територій)	286
витрати пов'язані з роботою відновного поїзду	85
ВСЬОГО	216 753

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

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ)
плата за землю	104
податок на нерухоме майно	1 168
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу «на ринку на добу наперед», «внутрішньодобового ринку» та платіж ДП «Оператор ринку»	929
ВСЬОГО	2 201

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, (мовою документа):

«За статтею витрат «послуги з охорони» за підсумками 2022 року виникла перевитрата у сумі 57 838 тис. грн. З метою забезпечення безперебійної роботи інфраструктури та посиленням антитерористичної захищеності об'єктів критичної інфраструктури, для здійснення охорони периметру енергетичних об'єктів, з метою виявлення та попередження несанкціонованого проникнення в заборонену зону, на виконання Закону України від 16.11.2021 №1882-IX «Про критичну інфраструктуру» пов'язаною з військовою агресією російської федерації проти України та введення на території України дії правового режиму воєнного стану, запроваджено _____, яка здійснюється _____, за надання даних послуг здійснюються розрахунки. _____ здійснюється безкоштовно.

Постановою Кабінету Міністрів України від 11.01.1994 № 7 (зі змінами) затверджено «Положення про відомчу воєнізовану охорону акціонерного товариства «Українська залізниця» та визначені головні завдання відомчої охорони до яких і відноситься здійснення _____, затвердженням Товариством.

На період воєнного стану, введеного Указом Президента України від 24.02.2022 № 64 «Про введення воєнного стану в Україні», _____ може залучатися _____

_____, що здійснюються з метою протидії воєнним загрозам, а також _____,

_____ відповідно до законодавства (доповнення до постанови КМУ від 11.01.1997 № 7 внесено постановою КМУ від 10.03.2022 №242).

Згідно з розробленою та затвердженою калькуляцією вартість послуг з охорони об'єкта наданих 1 (одним) _____ АТ «Укрзалізниця» підрозділам Товариства, філія, регіональним філіям Товариства становить 116 грн. за 1 годину (калькуляцію додано до матеріалів перевірки). Охорона об'єкта _____.».

12	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p> <p>підпункту 42 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022)</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 3.10 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) (у редакції, що діяла до 25.08.2022)</p> <p>пункту 4.1 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18.03.2023)</p> <p>пункту 4.4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18.03.2023)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p> <p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;</p>
----	--	--

пункту 2.8 Порядку № 955
(у редакції, що діяла
до 18 березня 2023 року)

яким встановлено, що III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та зокрема включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної III з урахуванням заходів чинної III;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів III, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до III без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів III наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

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

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата 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

	<p>забезпечення зниження цих показників;</p> <p>інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;</p> <p>інформація щодо результатів виконання 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;</p> <p>інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для 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>інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;</p> <p>обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;</p> <p>обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;</p> <p>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозованому періоді;</p> <p>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;</p> <p>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</p> <p>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;</p> <p>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;</p> <p>опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;</p> <p>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із</p>
--	---

<p>пункту 2.9 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</p> <p>пункту 2.10 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.08.2022)</p>	<p>урахуванням фактичного виконання);</p> <p>5) джерела фінансування III;</p> <p>6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації III;</p> <p>яким встановлено, що до III ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:</p> <p>1) проектно-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 проектній частині;</p> <p>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p> <p>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 проектування та 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>яким встановлено, що до III ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені III.</p> <p>Також до III додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками.</p>
<p align="center">2021 рік</p> <p align="center">Постановою НКРЕКП від 11.08.2021 № 1305 «Про схвалення Інвестиційної програми</p>	

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2021 рік» схвалено Інвестиційну програму Товариства на 2021 рік (далі – ІП 2021) у сумі **417 296 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування ІП 2021

	<i>тис. грн (без ПДВ)</i>
Амортизація	228 042
Прибуток	0
Реактивна електроенергія	140 340
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Економія коштів за 2019 та 2020 роки, постанова НКРЕКП від 09.06.2021 № 960	48 914
Усього	417 296

Комісія з перевірки зазначає, що **відповідно до Зведеного звіту** щодо виконання Товариством заходів ІП 2021, виконання Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2021 рік становило:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2021 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	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	310 264,80	108 890,61	108 890,61	35,10	201 374,19
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	57 651,84	36 685,80	36 685,80	63,63	20 966,04
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	24 632,99	12 900,42	12 900,42	52,37	11 732,56
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	2 735,47	1 229,15	1 229,15	44,93	1 506,32
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	17 410,48	12 448,42	12 448,42	71,50	4 962,06
7	Інше	4 599,95	1 240,21	1 240,21	26,96	3 359,73
Усього		417 295,53	173 394,63	173 394,63	41,55	243 900,90

Комісія з проведення перевірки зазначає, що перевірка виконання ІП 2021 здійснена шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконаних робіт, платіжних документів та з урахуванням інформації, наведеної в службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 25.05.2023 № 887/17-23.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом **документально не підтверджено** дані, внесені у звіт про виконання ІП 2021 по заходу «1.5.9 Реконструкція тягової підстанції _____»

Захід перехідний, закінчення 2022-2025 роки».

Згідно Детального звіту щодо виконання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» Інвестиційної програми 2021 року, профінансовано та освоєно пункт 1.5.9 розділу I ІІ 2021 на суму **13 651,94 тис. грн (без ПДВ)**, що менше плану на **1 242,32 тис. грн (без ПДВ)**:

№ з/п	Найменування заходів Інвестиційної програми	Заплановано на 2021 рік	Виконано за січень-грудень 2021 року		Залишилось не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІ, тис. грн (без ПДВ)	Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %
			Профінансовано	Освоєно	кількість	вартість, тис. грн		
		вартість, тис. грн	загальна вартість, тис. грн	вартість, тис. грн				
1. Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання								
1.5.9	«Реконструкція тягової підстанції _____»	14 894,27	13 651,94	13 651,94	0,00	1 242,32	1 242,32	8,34
	Захід перехідний, закінчення 2022-2025 роки»							

Комісією з проведення перевірки було здійснено виїзд на об'єкт тягової підстанції _____

та здійснено перевірку виконаних робіт з реконструкції відповідної тягової підстанції згідно ІІ 2021 року.

Проведеною вибірковою перевіркою виконання фізичних обсягів, типу використаних матеріалів та обладнання, наявних на об'єкті реконструкції та зазначених в Актах приймання виконаних будівельних робіт (форма № КБ-2в) встановлено, **невідповідність виконання будівельних та електромонтажних робіт** відповідно до розробленого проєкту ПЗ/Е-181086/НЮ-ПЗ ТОВ «ІНЖ-ПРОЕКТ», згідно договору № ПЗ/Е-181086/НЮ-ПЗ від 09.07.2018.

Роботи по монтажу нових наземних кабельних лотків, які виготовлені суцільним металевим коробом (шифр ресурсу 1503-11081-14-110), виконані з порушенням вимог нормативно - правових актів у галузі електроенергетики, а саме: вимог пункту 2.3.29 глави 2.3 розділу 2 Правил улаштування електроустановок (ПУЕ), затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 21.07.2017 № 476, яким передбачено, що на територіях підстанцій (ПС) і розподільних установок (РУ) ділянки з основними потоками КЛ треба прокладати в залізобетонних лотках, кабельних каналах і тунелях.

Крім того, згідно Акта приймання виконаних будівельних робіт за грудень 2021 року № 4 (форма № 42_1(1)_2-2ПД КБ-2В) ТОВ «ТЕХНОСТАР ЕНЕРГОПРОЕКТ» виконало пусконаладжувальні роботи АСОЕ, обліку ліній 110 кВ та Телемеханіки на загальну суму 295,13 тис. грн (без ПДВ). Вартість прямих витрат пусконаладжувальних робіт Телемеханіки згідно форми № 42_1(1)_2-2ПД КБ-2В становить 123,30 тис. грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки було здійснено огляд шафи Телемеханіки якою встановлено, що шафа Телемеханіки **знаходиться в розібраному стані, обладнання знаходиться в заводській упаковці не розпаковане та не змонтоване.**

Крім того, за результатами перевірки наявного обладнання шафи Телемеханіки встановлено:

Акт приймання виконаних будівельних робіт				Фактична наявність (Фото)/
Шифр ресурсу	Найменування устаткування	Од. вимі	Кошторисна ціна,	

		ру	грн	Відсутність
1504-3183-1-12А	шафа Телемеханіки в складі:	1 од.	1 586 240,00	
	промисловий керований комутатор 2-го рівня в стійку з стандартом для енергетики IEC 61850-3 (90-264VAC/88-370VDC) EKI-9226G-20FOI-AE – 1 од.;			Наявний
	SFP-модуль виробництва Advantech Co., Ltd максимальна довжина одномодованого волокна якого може бути до 20 км і підтримувати швидкість передачі даних 1 Гб/сек. SFP-GSM-20K – 1 од.;			Відсутній
	Промисловий комп'ютер (Single stack CPU 6 Ceneration, i5-6300U, 2.4GHz, IP40)/(UNO-2484G6531AE) 1 комплект у складі: -твердотільний накопичувач (SSD)64GB (SQF-S25M8-64G-SAC) – 1 од.;			Відсутній
	-жорсткий диск WD 2.5" 500 GB Storage, SATAIII, 5K RPM 16MB8 Cache (96ND500G-ST-WD5KG) – 1 од.;			Наявний
	-Microsoft Windows 10 Professional (FQC-08909) – 1 од.;			
	-SFP-модуль виробництва Advantech Co. Ltd, максимальна довжина многомодового волокна якого може бути до 2км і підтримувати швидкість передачі даних 1 Гб/сек. SFP - GMM-2K – 1 од.;			Відсутній
	-некерований комутатор Ethernet (4 порти Gigabit Ethernet RJ-45+1 порт SFP-40-70°C) EKI-2725FI-AE – 1 од.;			Наявний
	-промисловий 4-ьох портовий RS-232/422/485 Modbus шлюз (Modbus RTU/Modbus TCP). EKI-1224I-CE – 1 од.;			Наявний
	Високопродуктивний блок живлення для монтажу на DIN-рейку для важких промислових умов (ATEX EN 60079 certification, Input Voltage 85-132 and 187-264 VAC, Output Voltage 24 VDC, I/O Isolation Voltage 3000 VDC). TSPC 120-124 – 1 од.			Відсутній
	Zenon Energy Edition Server 1500 TAGs/ ZEE8-SRV-1500 – 1 од.			Відсутній
Energy Edition Standalone version. ZEE8-ED-SA – 1 од.	Відсутній			
Програмне забезпечення Modbus RTU and Open Modbus TCP driver. ZT-MODRTU32 – 1 од.	Відсутній			
Комплект патч-кордів.	Наявний			

Таким чином, захід «**1.5.9 Реконструкція тягової підстанції** _____

Захід перехідний, закінчення 2022-2025 роки» вважається невиконаним.

Крім того, перевіркою встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» також **не виконало наступні заходи III 2021:**

1.5.12 Технічне переоснащення ВРУ-150 кВ тягової підстанції _____ I-III пускові комплекси (регіональна філія «Придніпровська залізниця») (захід перехідний з 2020 року) заплановано фінансування за рахунок амортизації у розмірі 15 710,04 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування склав 7 532,84 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг освоєння склав 7 532,84 тис. грн (без ПДВ), недофінансування складає 8 177,20 тис. грн (без ПДВ);

1.10.9 Технічне переоснащення ТП-__ станція _____ (регіональна філія «Південна залізниця») (захід перехідний з 2019 року) заплановано фінансування за рахунок реактивної електроенергії у розмірі 1 213,94 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування склав 240,19 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг освоєння склав 240,19 тис. грн (без ПДВ), недофінансування складає 973,75 тис. грн (без ПДВ);

1.10.10 Технічне переоснащення ТП-__ у м. _____ (регіональна філія «Південна

залізниця») (захід перехідний з 2020 року) заплановано фінансування за рахунок реактивної електроенергії у розмірі 2 583,00 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування склав 936,89 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг освоєння склав 936,89 тис. грн (без ПДВ), **недофінансування складає 1 646,11 тис. грн (без ПДВ);**

1.11.1 Проектні роботи «Реконструкція РУ-__ кВ ____ ст. _____» заплановано фінансування 26,28 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування склав 26,28 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг освоєння склав 26,28 тис. грн (без ПДВ).

Фактично даний захід **не фінансувався та не виконувався.**

2.32 Технічне переоснащення вузлів обліку електричної енергії з впровадженням АСКОВЕ побут у споживачів електроенергії, приєднаних до електричних мереж АТ «Укрзалізниця» у м. Куп'янськ та у с. Куп'янськ Вузловий, та у с. Курилівка Харківської області (регіональне відділення «Південна залізниця») заплановано фінансування за рахунок реактивної електроенергії 10 000,00 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування склав 6 545,21 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг освоєння склав 6 545,21 тис. грн (без ПДВ), **недофінансування складає 3 454,79 тис. грн (без ПДВ);**

2.39.3 Т-0,66 з 16-річним межповірочним інтервалом 250/5 заплановано придбання 60 од. трансформаторів струму, затверджений обсяг фінансування складає 42,00 тис. грн (без ПДВ) за рахунок (реактивна електроенергія).

В звітному періоді **фінансування та освоєння** по даному заходу **не проводилось;**

2.52 Технічне переоснащення ВРУ-__ кВ тягової підстанції _____ в частині улаштування комерційного обліку електричної енергії на межі розподілу балансової належності приєднань повітряних ліній __ кВ Л-__, Л-__ 1 пусковий комплекс. Захід перехідний, з 2020 року, закінчення виконання (регіональне відділення «Придніпровська залізниця») заплановано фінансування за рахунок реактивної електроенергії 4 826,87 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування склав 851,78 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг освоєння склав 851,78 тис. грн (без ПДВ), **недофінансування складає 3 975,09 тис. грн (без ПДВ).**

Комісією з перевірки по заходу **2.39.4** Т-0,66 з 16-річним межповірочним інтервалом 300/5 встановлено перевищення фізичних обсягів над плановими.

Заплановано придбання 210 одиниць трансформаторів струму, затверджений обсяг фінансування складає 147,00 тис. грн (без ПДВ) за рахунок (реактивна електроенергія).

В звітному періоді **фактичне фінансування** заходу становило у розмірі 175,23 тис. грн (без ПДВ), наявні перевитрати у розмірі 28,23 тис. грн (без ПДВ) або 19,20% від плану.

Товариство отримано трансформатори струму у кількості 270 одиниць на підставі Акту приймання-передачі товару за договором від 19.10.2021 на суму 175,23 тис. грн (без ПДВ).

Крім того, комісія з перевірки зазначає, що по заходах

6.1 Електротехнічна лабораторія ЕТЛ-35 на шасі автомобіля Renault Master L3H2 (або аналог);

6.2 Бригадний автомобіль Renault Master, шасі, подвійна кабіна (або аналог);

6.5 Електротехнічна лабораторія ЕТЛ-35 на шасі автомобіля Renault Master L3H2 (або аналог);

6.6 Автокран КС-55727-С-12 вантажопідйомністю 25 т на шасі МАЗ-6312С3 (або аналог);

6.7 Автогідропідйомник з підйомним АГП-18 на шасі МАЗ-4371 (або аналог);

6.9 Електротехнічна лабораторія ЕТЛ-35 на шасі автомобіля Renault Master L3H2 (або аналог);

Товариством **не надані акти списання** транспортних засобів, що підлягають заміні відповідно до актів технічного стану, визначених у пояснювальній записці до ІІ 2021, **зазначені автомобілі не списані.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 15.08.2023 № 368/38СЛ-23 у зв'язку з допущеними технічними помилками в тексті Акта перевірки №329 просимо вважати наступний текст в такій редакції (мовою документа):

«5. Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 5% в наявності у розмірі 24,41 тис. грн (без ПДВ) (захід 2.49.6 Провід АПВ - 4 м).

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, становить 9 712,26 тис. грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2021 наведено в табл. № 3.31.4.

Таблиця № 3.31.4

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2021	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=4+5
1	6 051,93	-	-	-	6 051,93	-
2	3 036,07	0,89	0,89	23,52	3 035,18	24,41
3	121,00	-	-	-	121,00	-
4	19,42	0,35	-	-	19,07	-
5	-	-	-	-	-	-
6	329,43	-	-	-	329,43	-
7	154,41	0,36	-	-	154,05	-
Всього	9 712,26	1,60	0,89	23,52	9 710,66	24,41

За підсумками аналізу виконання ІІ 2021 на підставі первинних документів та з урахуванням вимог Порядку № 955, комісією з перевірки встановлено:

1. Фінансування ІІ 2021 рік склало 136 493,12 тис. грн (без ПДВ), що складає 32,71% від запланованої суми (417 295,53 тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІІ 2021 становить 280 802,41 тис. грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить 137 202,42 тис. грн (без ПДВ) або 100,52% від загальної суми фінансування.

4. По заходу 2.39.4 Т-0,66 з 16-річним межповірочним інтервалом 300/5 встановлено перевищення фізичних обсягів над плановими.

5. Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 5% в наявності у розмірі 24,21 тис. грн (без ПДВ) (захід 2.49.6 Провід АПВ - 4 м).

6. Захід ІІ 2021 1.11.1 Проектні роботи «Реконструкція РУ-__ кВ ____ ст. _____» у Звіті з виконання ІІ 2021 за 12 місяців 2021 року, наданому до НКРЕКП листом від 27.01.2022 № Ц-2-88/278-22, зазначено Ліцензіатом як виконаний із фактичним фінансуванням та освоєнням у розмірі 26,28 тис. грн (без ПДВ), фактично даний захід не фінансувався та не виконувався.

7. Загальна кількість невиконаних заходів відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку № 955 складає 97 од. на загальну суму 271 251,19 тис. грн (без ПДВ).

8. Загальна кількість заходів ІІ 2021 складає 214 од., з яких виконано відповідно до вимог Порядку № 955 – 117 заходів, що складає 54,67%.

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, становить 9 712,26 тис. грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2021:

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2021	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує	Перевитрати, що не покриті економією
----------------	-------------------------------	--------------------------------------	---	------------------------------------	---	--------------------------------------

1	2	3	4	5	5% 6=2-3	7=4+5
1	6 051,93	-	-	-	6 051,93	-
2	3 036,07	0,89	0,89	23,52	3 035,18	24,41
3	121,00	-	-	-	121,00	-
4	19,42	0,35	-	-	19,07	-
5	-	-	-	-	-	-
6	329,43	-	-	-	329,43	-
7	154,41	0,36	-	-	154,05	-
Всього	9 712,26	1,60	0,89	23,52	9 710,66	24,41

Під час перевірки первинної документації щодо виконання ІІ 2021 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІІ 2021, **не відповідають** наявній у Ліцензіата первинній документації.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.08.2023 № 1497/17-23 (мовою документа):

«2. Підпунктом 2.39.3 пункту 2.39 «Т-0,66 з 16-річним межповірочним інтервалом» ІІ на 2021 рік було заплановано придбання 60 шт. трансформаторів струму 250/5, проте Актом зафіксовано що дані трансформатори струму не фінансувались та не освоювались.

При цьому, підпунктом 2.39.4 пункту 2.39 «Т-0,66 з 16-річним межповірочним інтервалом» ІІ на 2021 рік було заплановано придбання 210 шт. трансформаторів струму 300/5, проте було фактично профінансовано та освоєно 270 шт., а саме на 60 шт. більше запланованого.

Враховуючи, що відмінність коефіцієнту трансформації зазначених трансформаторів струму суттєво не впливатиме на виконання його функцій, визначених у пояснювальній записці до ІІ на 2021 рік, а також те, що вимірювальні трансформатори струму Т-0,66 з коефіцієнтом трансформації 250/5 та 300/5 знаходяться в одній цінній категорії, ВІП УППТР вважає за доцільне врахувати даний захід як виконаний.»

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.08.2023 № 1497/17-23 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 15.08.2023 № 368/38СЛ-23 зазначає, що за підсумками 2021 року Товариство не виконало 95 заходів ІІ на 2021 рік на суму – 271 170,25 тис. грн (без ПДВ), що становить 64,98% від загальної суми схваленої інвестиційної програми).

Джерела фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми:

амортизація – 174 083,68 тис. грн (без ПДВ);

економія коштів за 2019 та 2020 роки – 20 698,14 тис. грн (без ПДВ);

реактивна електроенергія – 76 388,43 тис. грн (без ПДВ).

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, становить 9 724,43 тис. грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2021:

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2021 в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 % тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2021	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7
1	6 051,93	-	-	-	6 051,93	-
2	3 049,84	0,89	0,89	23,52	3 048,95	0,89
3	121	-	-	-	121	-
4	19,42	0,35	-	-	19,07	-
5	-	-	-	-	0	-
6	329,43	-	-	-	329,43	-

7	154,41	0,36	-	-	154,05	-
Всього	9 726,03	1,6	0,89	23,52	9 724,43	0,89

2022 рік

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 – ІП 2022) у сумі **334 181 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування ІП 2022

тис. грн (без ПДВ)

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

Комісія з перевірки зазначає, що **відповідно до Зведеного звіту** щодо виконання Товариством заходів ІП 2022, виконання Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 рік становило:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2022 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	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	181 785,39	12 969,56	13 880,23	7,13	168 815,82
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	39 057,47	0,00	0,00	0,00	39 057,47
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	7 044,23	0,00	0,00	0,00	7 044,23
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	4 963,55	0,00	0,00	0,00	4 963,55
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	20 393,28	0,00	0,00	0,00	20 393,28
7	Інше	6 072,11	1 720,82	1 720,82	28,34	4 351,29
Усього		259 316,03	14 690,38	15 601,05	5,67	244 625,65

За підсумками аналізу виконання ІП 2022 на підставі первинних документів та з урахуванням вимог Порядку № 955, комісією з перевірки встановлено:

1. Фінансування ІП 2022 склало 14 690,38 тис. грн (без ПДВ), що складає 5,67% від запланованої суми (259 316,03 тис. грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІП 2022 становить 244 625,65 тис. грн (без ПДВ).
3. Рівень освоєння коштів становить 15 601,05 тис. грн (без ПДВ) або 106,20% від загальної суми фінансування.
4. Профінансовані та не освоєні по ІП 2022 кошти відсутні.
5. Найвище перевищення вартості заходів ІП 2022 понад 10%.
6. Загальна кількість заходів ІП 2022 складає 186 од., з яких виконано відповідно до вимог Порядку № 955 – 18 заходів, що складає 9,68%.

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, становить 0,00 грн, зокрема в розрізі розділів ІІ 2022:

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2022	Економія заходів ІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7
1	-	183,09	366,18	8 941,65	-	9 307,83
2	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-
7	-	3,78	7,56	243,65	-	251,21
Всього	-	186,87	373,74	9 185,30	-	9 559,04

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), строк виконання ІІ 2022 продовжено до 31 грудня 2023 року.

Комісія з перевірки також зазначає, що відповідно до вимог постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та від 12.07.2022 № 704 та вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

22.09.2021 ІІ 2022 з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

19.10.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало до НКРЕКП ІІ 2022 та Інвестиційну програму на 2023 рік у визначений термін НКРЕКП, **проте оформлену неналежним чином**, а саме: по окремим заходам ІІ 2022 не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, про що було повідомлено Ліцензіата листами НКРЕКП від 12.10.2021 № 11696/17.1.1/7-21, від 31.10.2022 № 13435/17.1.1/7-22, від 01.03.2023 № 2343/17.1.1/7-23 та від 06.04.2023 № 3800/17.1.1/7-23.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), строк виконання ІІ 2022 продовжено до 31 грудня 2023 року.

Враховуючи зазначене, в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не вбачається порушень** вимог:

підпункту 42 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022), підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;

пункту 4.1 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18.03.2023), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;

пункту 4.4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18.03.2023), яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

у зв'язку із невиконанням у повному обсязі ІІ 2022.

13	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження
----	---	---

<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 42 (у редакції, що діяла до 01.01.2022), підпункту 41 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 47 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів.</p>
--	--

2021 рік

Відповідно до постанови НКРЕКП № 2361 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» планова сума витрат за статтею «витрати на ремонт» на 2021 рік складає **73 393 тис. грн (без ПДВ)**.

Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до звіту про виконання Ремонтної програми за 2021 рік, **обсяг фінансування** поточних та капітальних ремонтів у 2021 році склав **75 406 тис. грн (без ПДВ)** або 102,74% (в т.ч. господарським способом – 18 897 тис. грн (без ПДВ), підрядним способом – 56 509 тис. грн (без ПДВ)).

Інформація про виконання Ремонтної програми за 2021 рік у фізичних обсягах:

№ з/п	Види ремонтів	Од. вим.	Заплановано в структурі тарифів		Фактично профінансовано		Відсоток виконання
			кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	%
1	_____ кВ, усього, у т.ч.:	шт.	75,00	53 547,60	492,00	39 351,29	73
1.1	Капітальний ремонт, усього	шт.	26,00	52 671,80	178,00	38 381,67	73
1.2	Поточний ремонт, усього	шт.	49,00	875,80	314,00	969,62	111
2	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.1	Капітальний ремонт, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.2	Поточний ремонт, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.1	Капітальний ремонт, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.2	Поточний ремонт, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	-

4	_____ кВ, усього, у т.ч.:	шт.	5,00	65,10	14,00	54,81	84
4.1	Капітальний ремонт, усього	шт.	0,00	0,00	8,00	28,18	-
4.2	Поточний ремонт, усього	шт.	5,00	65,10	6,00	26,63	41
5	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	3,70	600,60	22,00	349,00	58
5.1	Капітальний ремонт, усього	км	0,10	398,00	0,40	306,50	77
5.2	Поточний ремонт, усього	км	3,60	202,60	21,60	42,50	21
6	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6.1	Капітальний ремонт, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6.2	Поточний ремонт, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	-
7	_____ кВ, усього, у т.ч.:	шт.	51,00	1750,00	338,00	2982,18	170
7.1	Капітальний ремонт, усього	шт.	51,00	1750,00	94,00	1593,73	91
7.2	Поточний ремонт, усього	шт.	0,00	0,00	244,00	1388,45	-
8	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	412,30	5526,80	1375,87	7727,12	140
8.1	Капітальний ремонт, усього	км	296,90	2962,90	273,23	2043,60	69
8.2	Поточний ремонт, усього	км	115,40	2563,90	1102,64	5683,52	222
9	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	5,40	2314,80	185,32	1449,73	63
9.1	Капітальний ремонт, усього	км	5,40	2314,80	34,39	502,43	22
9.2	Поточний ремонт, усього	км	0,00	0,00	150,93	947,30	-
10	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	93,20	3203,10	413,24	2848,32	89
10.1	Капітальний ремонт, усього	км	46,60	1914,40	158,79	648,91	34
10.2	Поточний ремонт, усього	км	46,60	1288,70	254,45	2199,41	171
11	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0,00	0,00	5,05	418,39	-
11.1	Капітальний ремонт, усього	км	0,00	0,00	3,53	85,53	-
11.2	Поточний ремонт, усього	км	0,00	0,00	1,52	332,86	-
12	Будівлі та споруди, усього, у т.ч.:	од.	51,00	5385,00	224,13	13931,16	259
12.1	капітальний ремонт, усього	од.	4,00	925,00	62,00	4660,51	504
12.2	поточний ремонт, усього	од.	47,00	4460,00	162,13	9270,65	208
13	Машини, механізми та спецтехніка, усього, у т.ч.:	од.	3,00	1000,00	62,10	1951,61	195
13.1	капітальний ремонт, усього	од.	3,00	1000,00	25,00	1588,61	159
13.2	поточний ремонт, усього	од.	0,00	0,00	37,10	363,00	-
14	Комп'ютерна та офісна техніка, усього, у т.ч.:	од.	0,00	0,00	6,00	32,07	-
14.1	капітальний ремонт, усього	од.	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.2	поточний ремонт, усього	од.	0,00	0,00	6,00	32,07	-
15	Прилади обліку електричної енергії, усього, у т.ч.:	од.	0,00	0,00	4,00	167,90	-
15.1	капітальний ремонт, усього	од.	0,00	0,00	4,00	167,90	-
15.2	поточний ремонт, усього	од.	0,00	0,00	0,00	0,00	-
16	Інше усього, у т.ч.:		0,00	0,00	379,87	4142,08	-

16.1	капітальний ремонт, усього		0,00	0,00	0,00	0,00	-
16.2	поточний ремонт, усього		0,00	0,00	379,87	4142,08	-
Усього, у т.ч.:				73 393	-	75 406	103
<i>підрядний спосіб</i>				63 955	-	56 509	88
<i>господарський спосіб</i>				9 438	-	18 897	200

Таким чином, Ліцензіатом у 2021 році **не забезпечено виконання заходів** Програми ремонтів **відповідно до затверджених напрямків та обсягів фінансування.**

Вибірковою перевіркою первинних документів (договорів на проведення робіт підрядними організаціями, актів виконаних робіт, платіжних документів тощо), які підтверджують виконання заходів Ремонтної програми на 2021 рік (капітальних та поточних ремонтів, аварійно-відновлювальних та інших непередбачених робіт) та даними, що наведені у звіті про виконання Ремонтної програми за 2021 рік, **комісією з перевірки встановлено занесення Ліцензіатом у звіт недостовірних даних (внесення частки ПДВ).**

За даними комісії з перевірки, обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2021 році склав **75 237 тис. грн (без ПДВ).**

2022 рік

Відповідно до постанови НКРЕКП № 2709 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» планова сума витрат за статтею «витрати на ремонт» на 2022 рік складає **79 118 тис. грн (без ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до звіту про виконання Ремонтної програми за 2022 рік, **обсяг фінансування** поточних та капітальних ремонтів у 2022 році склав **39 462 тис. грн (без ПДВ)** або 49,88% від планового показника (в т.ч. господарським способом – 18 565 тис. грн (без ПДВ), підрядним способом – 20 896 тис. грн (без ПДВ).

Інформація про виконання Ремонтної програми за 2022 рік у фізичних обсягах:

№ з/п	Види ремонтів	Од. вим.	Заплановано в структурі тарифів		Фактично профінансовано		Відсоток виконання
			кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	%
1	_____ кВ, усього, у т.ч.:	шт.	33	58 125	87	15277	26
1.1	Капітальний ремонт, усього	шт.	26	57855	37	14436	25
1.2	Поточний ремонт, усього	шт.	7	270	50	841	312
2	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0	0	4	93	-
2.1	Капітальний ремонт, усього	км	0	0	0	0	-
2.2	Поточний ремонт, усього	км	0	0	4	93	-
3	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0	0	0	0	-
3.1	Капітальний ремонт, усього	км	0	0	0	0	-
3.2	Поточний ремонт, усього	км	0	0	0	0	-
4	_____ кВ, усього, у т.ч.:	шт.	1	170	18	1237	727
4.1	Капітальний ремонт, усього	шт.	1	170	1	260	153
4.2	Поточний ремонт, усього	шт.	0	0	17	977	-
5	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	1	100	33	445	445

5.1	Капітальний ремонт, усього	км	0	0	7	384	-
5.2	Поточний ремонт, усього	км	1	100	26	61	61
6	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0	0	0	0	-
6.1	Капітальний ремонт, усього	км	0	0	0	0	-
6.2	Поточний ремонт, усього	км	0	0	0	0	-
7	_____ кВ, усього, у т.ч.:	шт.	155	4456	99	3106	70
7.1	Капітальний ремонт, усього	шт.	151	4318	56	2576	60
7.2	Поточний ремонт, усього	шт.	4	138	43	530	384
8	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	450	4595	573	5984	130
8.1	Капітальний ремонт, усього	км	443	3895	231	1158	30
8.2	Поточний ремонт, усього	км	7	700	343	4826	689
9	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	4	358	366	3276	915
9.1	Капітальний ремонт, усього	км	0	0	231	-	-
9.2	Поточний ремонт, усього	км	4	358	136	1745	487
10	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	20	2326	84	1547	66
10.1	Капітальний ремонт, усього	км	12	1614	8	615	38
10.2	Поточний ремонт, усього	км	9	712	76	931	131
11	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	2	230	20	503	219
11.1	Капітальний ремонт, усього	км	1	80	7	283	354
11.2	Поточний ремонт, усього	км	1	150	13	220	147
12	Будівлі та споруди, усього, у т.ч.:	од.	53	8759	93	5294	60
12.1	капітальний ремонт, усього	од.	20	3729	20	1227	33
12.2	поточний ремонт, усього	од.	33	5030	73	4067	81
13	Машини, механізми та спецтехніка, усього, у т.ч.:	од.	0	0	40	2 133	-
13.1	капітальний ремонт, усього	од.	0	0	13	1675	-
13.2	поточний ремонт, усього	од.	0	0	27	458	-
14	Комп'ютерна та офісна техніка, усього, у т.ч.:	од.	0	0	0	0	-
14.1	капітальний ремонт, усього	од.	0	0	0	0	-
14.2	поточний ремонт, усього	од.	0	0	0	0	-
15	Прилади обліку електричної енергії, усього, у т.ч.:	од.	0	0	0	0	-
15.1	капітальний ремонт, усього	од.	0	0	0	0	-
15.2	поточний ремонт, усього	од.	0	0	0	0	-
16	Інше усього, у т.ч.:		0	0	3	567	-
16.1	капітальний ремонт, усього		0	0	3	567	-

16.2	поточний ремонт, усього		0	0	0	0	-
Усього, у т.ч.:			79 118	-	39 462	50	
<i>підрядний спосіб</i>			70 740	-	20 896	34	
<i>господарський спосіб</i>			8 378	-	18 566	198	

Таким чином, Ліцензіатом у 2022 році **не забезпечено виконання заходів Програми ремонтів відповідно до затверджених напрямків та обсягів фінансування.**

Вибірковою перевіркою первинних документів (договорів на проведення робіт підрядними організаціями, актів виконаних робіт, платіжних документів тощо), які підтверджують виконання заходів Ремонтної програми на 2022 рік (капітальних та поточних ремонтів, аварійно-відновлювальних та інших непередбачених робіт) та даними, що наведені у звіті про виконання Ремонтної програми за 2022 рік, **комісією з перевірки встановлено занесення Ліцензіатом у звіт недостовірних даних (внесення частки ПДВ).**

За даними комісії з перевірки, обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2022 році склав 39 392 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 затверджено Тимчасовий порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану (далі – Тимчасовий порядок).

Пунктом 7 Тимчасового порядку визначено, що за результатом виконання відновлювальних робіт підрядним способом ОСР повинен скласти акти виконаних робіт (акти КБ-3 - зведена відомість про вартість виконаних робіт та КБ-2в - детальний перелік виконаних робіт), при виконанні відновлювальних робіт господарським способом - скласти акти приймання виконаних робіт за затвердженою у компанії формою.

Комісією з перевірки встановлено, що протягом 2022 року АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» здійснювало заходи з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, та надавало до НКРЕКП щомісячні звіти згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку.

Комісією з перевірки здійснено аналіз первинних документів (акти виконаних робіт, дефектні акти тощо) відповідно до додатку 2 Тимчасового порядку та встановлено, що вартість виконаних заходів згідно з первинними документами становить **60 882,61 тис. грн (без ПДВ).**

Пунктом 1 Тимчасового порядку визначено, тимчасовий порядок регулює відносини щодо організації дій з відновлення операторами систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану електропостачання споживачів, населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок проведення бойових дій на території України у зв'язку із збройною агресією російської федерації, а саме:

- виконання ремонтних робіт в електричних мережах ОСР;**
- організація тимчасових схем живлення (у випадку тотальних пошкоджень постійних схем електропостачання та їх тривалим відновленням) споживачів, населених пунктів;**
- будівництво (тотальне відновлення) джерел живлення (у випадку неможливості організації схеми електропостачання діючими джерелами живлення).**

Відповідно до пункту 3 Тимчасового порядку, план відновлення - комплекс всіх технічних і організаційних заходів, **яких необхідно вжити для відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій.**

Пунктом 6 Тимчасового порядку передбачено, що джерелами фінансування робіт з **відновлення** пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, можуть бути кошти вільної частини прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ОСР, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії та інші

кошти.

За результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, витрати ліцензіатів з розподілу електричної енергії, які пов'язані з виконанням Плану відновлення, **у разі надання НКРЕКП документів, що підтверджують дані витрати та відсутності компенсації даних витрат з інших не тарифних джерел, вважаються обґрунтованими витратами.**

Комісією з перевірки здійснено аналіз первинних документів та встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» включено до заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій:

1) заходи на розроблення проектної документації на реконструкцію ПС та проведення експертизи проектів на загальну суму **13 883,24 тис. грн (без ПДВ).**

При цьому, відповідні заходи було включено до розділу I ІП 2022 року та відповідно відображено у звіті про виконання ІП 2022 року по яких було профінансовано та освоєно кошти у сумі **13 883,24 тис. грн (без ПДВ).**

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відобразило у додатку 2 до Тимчасового порядку **недостовірну інформацію**, оскільки зазначені заходи були включені до розділу I ІП 2022 року та відповідно відображені у звіті про виконання ІП 2022 року.

2) заходи на розроблення проектно-кошторисної документації на реконструкцію ПС та проведення експертизи проектів на загальну суму **4 486,90 тис. грн (без ПДВ).**

При цьому, на запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало підтверджуючих документів**, щодо необхідності розробки проектно-кошторисної документації на реконструкцію ПС та проведення експертизи проектів з метою відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж тягових підстанцій «Мерефа» та «Буча» або їх складових внаслідок бойових дій, **у зв'язку з неможливістю організації схеми електропостачання діючими джерелами живлення та у яких відсутня можливість забезпечення тимчасової схеми електропостачання від іншого джерела.**

3) заходи на розроблення проектно-кошторисної документації по заходам «Будівля контори ____-2 з прибудовами, м. _____», «Капітальний ремонт будівлі енергодільниці ст. _____» та «Капітальний ремонт будівлі гаражу для автотранспорту» та отримання експертних звітів на загальну суму **1 519,49 тис. грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, зазначені заходи **не відносяться до заходів** з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану.

4) заходи з ремонту приміщень (зокрема, ремонт кладових, ремонтно-виробничих приміщень, ремонтно-ревізійних дільниць, майстерен, гаражів, адміністративних приміщень тощо) на загальну суму **3 981,40 тис. грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, зазначені заходи **не відносяться до заходів** з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану.

Таким чином, зазначені витрати комісія з перевірки вважає необґрунтованими.

Перевіркою наданих Товариством первинних документів, а саме актів виконаних робіт, актів про використання матеріалів при виконанні господарським способом, актів про використання матеріалів підрядчиком, довідок про вартість виконаних будівельних робіт та витрати, дефектних актів, платіжних доручень, тощо, підтверджено виконання заходів, як відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, на загальну суму 37 011,58 тис. грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відобразило у додатку 2 до Тимчасового порядку:

- по об'єкту «_____» – виконання капітального ремонту пошкодженої ділянки ЛЕП 10 кВ (заміна проводу АС-35 - 236 м, ОМ-0,36/10 - 1 шт.) у сумі **19,37 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, виконання робіт по монтажу вставки у сумі **16,12 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, виконання робіт по монтажу вставки у сумі **4,74 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, виконання робіт по монтажу вставки у сумі **143,56 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, виконання робіт по монтажу вставки у сумі **10,01 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – внаслідок ракетного обстрілу пошкоджено 2-і фідерні лінії 0,4 кВ в межах оп.4-5 та оп.11-12 у сумі **7,70 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – внаслідок бойових дій пошкоджено несучу стіну будівлі трансформаторної підстанції ТП-__ у сумі **29,76 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, виконання робіт по монтажу вставки у сумі **7,90 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, тимчасовий захист будівлі у сумі **20,50 тис. грн (без ПДВ).**

Проте, на запит комісії з перевірки Товариство **не надало** підтверджуючих документів щодо виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **відобразило** у додатку 2 до Тимчасового порядку **недостовірну інформацію.**

14	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо 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;</p> <p>яким визначено, що ПШКО (у ролі ОЗД) повинен забезпечити щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (зокрема основних, дублюючих і верифікаційних) та перевірку якості результатів вимірювання в межах своєї відповідальності для таких ТКО:</p> <p>1) ТКО типу «межа мережі», «одиниця</p>
----	--	--

<p>пункту 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p>	<p>надання послуг з балансування» та «одиниця генерації»;</p> <p>2) ТКО типу «одиниця споживання», що була обладнана вузлом обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника;</p> <p>яким визначено, що якщо неможливо отримати результати вимірювання для ТКО в автоматичному режимі, ПШКО (у ролі ОЗД) повинен негайно вжити всіх можливих заходів для отримання цих даних в установлені строки та в повному обсязі, зокрема для виявлення і, якщо це можливо, усунення причини відсутності даних.</p>
<p>Відповідно до положень статті 74 Закону України «Про ринок електричної енергії» метою організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії є надання учасникам ринку повної та достовірної інформації про обсяги виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої, а також спожитої електричної енергії у певний проміжок часу з метою її подальшого використання для здійснення розрахунків між учасниками ринку.</p> <p>Відповідно до визначень Кодексу комерційного обліку електричної енергії межа мережі - тип точок комерційного обліку, що перебувають на межі між електричними мережами двох суміжних операторів електричних мереж.</p> <p>АТ «Укрзалізниця» на запит комісії з перевірки надало перелік точок комерційного обліку із суміжними операторами систем розподілу з показами лічильників помісячно за 2021 та 2022 рік.</p> <p>Комісією з перевірки здійснено аналіз показів точок комерційного обліку Львівського регіонального відділення, Одеського регіонального відділення, Київського регіонального відділення філії «Енергозбут» та встановлено нехарактерні покази за рядом лічильників, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - серед 2036 ТКО Львівського регіонального відділення філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» покази 697 ТКО щонайменше протягом 2 місяців (переважно протягом всього року) не змінювалися, або становили «О»; - серед 769 ТКО Одеського регіонального відділення філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» покази 295 ТКО щонайменше протягом 2 місяців (переважно протягом всього року) не змінювалися, або становили «О» (при цьому аналіз ТКО суміжних з операторами систем розподілу, що перебували в зоні активних бойових дій не проводився); - серед 826 ТКО Київського регіонального відділення філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» покази 178 ТКО щонайменше протягом 2 місяців (переважно протягом всього року) не змінювалися, або становили «О» (при цьому аналіз ТКО суміжних з операторами систем розподілу, що перебували в зоні активних бойових дій не проводився); <p>Комісією з перевірки здійснено виїзд на ряд ТКО, покази яких щонайменше протягом 2 місяців (переважно протягом всього року) не змінювалися, або становили «О». У ході перевірки відповідних ТКО встановлено факти незчитування лічильників, відсутності показів лічильників при наявній напрузі на вводах та задвоєння показників імпорту та експорту електричної енергії в мережі АТ «Укрзалізниця».</p> <p>Аналіз перевірених ТКО вказує на можливі аналогічні порушення у всій енергосистемі АТ «Укрзалізниця». У результаті вказаного, в білінговій системі АТ «Укрзалізниця» відображені недостовірні дані перетоків електроенергії, баланс енергосистеми та розрахунок технологічних втрат здійснюється в ручному режимі. При цьому, для розрахунку використовуються недостовірні дані ТКО.</p> <p>Членами комісії з проведення перевірки, а саме: представниками Управління Держенергонагляду у м. Києві, Служби Безпеки України та представниками АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» було здійснено виїзд на місця провадження господарської діяльності для перевірки засобів комерційного обліку електричної енергії, які заведені під автоматизовану</p>	

систему комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ) з суміжним ліцензіатом – оператором системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та за результатами проведеного огляду засобів комерційного обліку електричної енергії представниками Управління Держенергонагляду у м. Києві складено довідку від 24.07.2023, якою зафіксовано (мовою документа): «...

№	Адреса об'єкту	Місце встановлення ЗКО,	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС-код)	Порушення
1.		Головний розподільчий щит (_____)		Не працює АСКОЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
2.		Головний розподільчий щит (_____)		Не працює АСКОЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
3.		Головний розподільчий щит (_____)		Не працює АСКОЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
4.		Головний розподільчий щит (_____)		Не працює АСКОЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
5.		КЛ-__кВ №_РП-__-ТП-_____		Не працює АСКОЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
6.		КЛ-__кВ №_РП-__-ТП-_____		Не працює АСКОЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю

				дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
7.		КЛ-__ кВ №_ РП-____- ТП-_____		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
8.		КЛ-__ кВ №_ РП-____- ТП-_____		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
9.		КЛ-__ кВ РП-____-ТП-____		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
10.		КЛ-__ кВ РП-____-ТП-____		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
11.		КЛ-__ кВ ТП-____-____ №_		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
12.		КЛ-__ кВ ТП-____-____ №_		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККОЕЕ, пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККОЕЕ).

2021 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 прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **0,00 тис. грн (без ПДВ).**

2. Фактична сума витрат 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 2021 рік становлять 39 057 тис. грн (без ПДВ). З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком у сумі 36 180 тис. грн (без ПДВ), загальні витрати по даній статті складають **75 237 тис. грн (без ПДВ);**

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять **913 145 тис. грн (без ПДВ);**

- «витрати на ПММ» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії **13 195,00 тис. 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 – **271 170,25 тис. грн (без ПДВ)**, що становить 64,98 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми).

Джерела фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми:

амортизація – 174 083,68 тис. грн (без ПДВ);

економія коштів за 2019 та 2020 роки – 20 698,14 тис. грн (без ПДВ);

реактивна електроенергія – 76 388,43 тис. грн (без ПДВ).

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

-до 5% – 1,60 тис. грн (без ПДВ);

-від 5 до 10 % – 0,89 тис. грн (без ПДВ);

- перевищує 10% – 23,52 тис. грн (без ПДВ).

Розділ ІІІ 2021	Економія заходів ІІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7
1	6 051,93	-	-	-	6 051,93	-
2	3 049,84	0,89	0,89	23,52	3 048,95	0,89
3	121	-	-	-	121	-
4	19,42	0,35	-	-	19,07	-
5	-	-	-	-	0	-
6	329,43	-	-	-	329,43	-

7	154,41	0,36	-	-	154,05	-
Всього	9 726,03	1,6	0,89	23,52	9 724,43	0,89

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить **9 724,43 тис. грн (без ПДВ)**.

6. Рівень розрахунків з ДП «Енергоринок» за куповану у 2019 році електричну енергію становить 0,0 %. Станом на 01.01.2021 заборгованість становить 0,00 тис. грн (без ПДВ), станом на 01.01.2022 – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році складає – **6 832,65 тис. грн (без ПДВ)** (Таблиця 3.2.18 Акта).

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 звітного 2021 року – **3 141,67 тис. грн (без ПДВ)**.

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

$Др = 169\ 506 - 140\ 340 = 29\ 166$ тис. грн (без ПДВ), де

169 506 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

140 340 – 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 2021 році становить **10 914,02 тис. 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 – **0,00 тис. 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 – **0,00 тис. 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 ІV квартали) – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**:

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **156 064 тис. грн (без ПДВ)**.

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **55 350 тис. грн (без ПДВ)**.

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітної періоду – **336 032**;

17. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітної періоду – **336 931**;

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) – **250 869 тис. 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.
	01.01-31.08	192,82	2 968 981	1 979 321	381 653	2 178 998	420 154	38 502
	01.09-31.12	166,57	2 968 981	989 660	164 848	1 193 648	198 826	33 978
	ВСЬОГО			2 968 981	546 500	3 372 646	618 980	72 480
2 клас	01.01-31.08	907,44	1 818 407	1 212 271	1 100 063	1 321 163	1 198 876	98 813
	01.09-31.12	772,56	1 818 407	606 136	468 276	709 139	547 852	79 576
	ВСЬОГО			1 818 407	1 568 340	2 030 302	1 746 729	178 389
Разом 1+2 клас				4 787 388	2 114 840	5 402 948	2 365 709	250 869

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
2021 рік				
Січень	43 604,064	65 444,23	54 536,86	версія 2
Лютий	37 799,534	63 746,49	53 122,07	версія 2
Березень	44 163,364	57 281,86	47 734,88	версія 2
Квітень	27 905,520	50 020,81	41 684,01	версія 2
Травень	22 523,921	33 463,86	27 886,55	версія 2
Червень	21 846,471	33 433,02	27 860,84	версія 2
Липень	25 072,301	44 190,50	36 825,42	версія 2
Серпень	23 388,472	58 093,24	48 411,03	версія 2
Вересень	26 743,234	93 221,06	77 684,22	версія 2
Жовтень	38 950,980	98 625,66	82 188,06	версія 2
Листопад	33 931,978	115 438,07	96 198,40	версія 2
Грудень	50 600,735	97 340,65	81 117,21	версія 2
Всього за 2021 рік	396 530,574	810 299,45	675 249,55	-

20. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**.

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**.

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2021 року

становить (-) **105 028 тис. грн (без ПДВ).**

$ДТВЕ = ДТВЕ_{нфі} - ДТВЕ_{фі} = 580\,398 - 685\,426 = (-) 105\,028$ тис. грн (без ПДВ).

ДТВЕ фі – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в 2021 році – **685 426 тис. 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 – **580 398 тис. 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 – **11 178,37 тис. 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	1 564,246	1 694,57	1 версія
	184,151	184,46	2 версія
Лютий	1 077,398	1 312,56	1 версія
	383,671	307,29	2 версія
Березень	890,658	974,81	1 версія
	133,689	183,42	2 версія
Квітень	553,589	553,81	1 версія
	1 256,326	1 189,09	2 версія
Травень	419,242	260,67	1 версія
	4 726,212	2 602,65	2 версія
Червень	294,775	233,13	1 версія
	1 446,807	1 348,43	2 версія
Липень	404,248	482,57	1 версія
	383,430	521,81	2 версія
Серпень	373,088	560,82	1 версія
	1 297,195	1 955,01	2 версія
Вересень	479,831	734,65	1 версія
	20,701	28,78	2 версія
Жовтень	484,781	813,83	1 версія
	10,073	18,30	2 версія
Листопад	550,652	796,69	1 версія
	3 174,352	5 071,33	2 версія
Грудень	700,985	1 192,85	1 версія
	3,605	3,48	2 версія
Всього за 2021 рік	7 793,493	9 610,95	1 версія
	13 020,212	13 414,04	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 2021 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – **0,00 тис. 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 – **69,29 тис. грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./МВт*год	Оплачено в частині розподілу тис.грн (без ПДВ)
	кВт*год	грн (без ПДВ)		
Січень	29 322	65 925,48	907,44	26,61

Лютий	1 481	4 529,08	907,44	1,34
Березень	354	979,30	907,44	0,32
Квітень	9 802	28 797,43	907,44	8,89
Травень	7 799	22 234,39	907,44	7,08
Червень	689	1 485,43	907,44	0,63
Липень	4 485	12 346,83	907,44	4,07
Серпень	1 322	3 748,68	907,44	1,20
Вересень	14 833	44 240,29	772,56	11,46
Жовтень	0	0,00	772,56	0,00
Листопад	4 377	18 567,61	772,56	3,38
Грудень	5 574	17 488,77	772,56	4,31
2021 рік	80 037	220 343,29		69,29

26. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **0,00 тис. 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 за звітний рік – **271 170,25 тис. 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 **250 869 тис. грн (без ПДВ).**

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

$Dp = 169\ 506 - 140\ 340 = 29\ 166$ тис. грн (без ПДВ), де

169 506 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

140 340 – 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 – **0,00 тис. грн (без ПДВ).**

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Дтве) за підсумками звітного року становить – (-) 105 028 тис. грн (без ПДВ).

Дтве III – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми. на 2021 рік – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

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

Зазначений показник може бути уточнений за результатами підготовки проєкту рішення НКРЕКП щодо розгляду результатів перевірки.

5. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склала **156 064 тис. грн (без ПДВ).**

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

412 375 – 580 398 = (-)168 023 тис. грн (без ПДВ), де:

412 375 тис. грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік

580 398 тис. 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.

Місяці	W1	W2	K1	K 2	OTBE	OTBE ф	Обся	Ц РДН	К БР	К ДД	К БР	Ц РДД	ЦТВЕ і	ДТВЕ	ДТВЕ т	ΔДТВЕ
	Фактичний обсяг корисного відпуску у е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску у е/е споживачам на 2 класі напруги														
	МВт.год	МВт.год	в.о.	в.о.	МВт.год	МВт.год	МВт.год	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис. грн.	тис. грн.	тис. грн.
січень	265 472	207 661	0,0317	0,072	32 129	43 604	0	1 445,11	0,03	0,00	0,25	0,00	1 455,95	46 778		
лютий	258 791	207 402	0,0317	0,072	31 881	37 800	0	1 639,39	0,03	0,00	0,25	0,00	1 651,69	52 657		
березень	284 654	193 132	0,0317	0,072	31 116	44 163	0	1 349,33	0,03	0,00	0,25	0,00	1 359,45	42 301		
квітень	267 706	161 911	0,0317	0,072	27 038	27 906	0	1 422,84	0,03	0,00	0,25	0,00	1 433,51	38 759		
травень	272 926	137 760	0,0317	0,072	24 483	22 524	0	999,45	0,03	0,00	0,25	0,00	1 006,95	24 653		
червень	258 674	133 779	0,0317	0,072	23 567	21 846	0	1 395,52	0,03	0,00	0,25	0,00	1 405,99	33 135		
липень	277 468	139 213	0,0317	0,072	24 796	25 072	0	1 337,96	0,03	0,00	0,25	0,00	1 347,99	33 425		
серпень	293 307	140 305	0,0317	0,072	25 438	23 388	0	1 942,78	0,03	0,00	0,25	0,00	1 957,35	49 791		
вересень	281 265	139 032	0,0317	0,072	24 900	26 743	0	2 091,53	0,03	0,00	0,25	0,00	2 107,22	52 470		
жовтень	298 667	163 779	0,0317	0,072	28 262	38 951	14 900	2 517,11	0,03	0,38	0,25	1 700,00	2 223,42	62 838		
листопад	297 668	193 114	0,0317	0,072	31 541	33 932	19 616	2 877,20	0,03	0,58	0,25	1 700,00	2 218,25	69 966		
грудень	316 048	213 214	0,0317	0,072	34 410	50 601	31 247	2 794,58	0,03	0,62	0,25	1 700,00	2 139,62	73 624		
Всього	3 372 646	2 030 302	0,0317	0,072	339 561	396 531	65 762		0,03	0,17	0,25	1 700,00	1 709,26	580 398	412 375	-168 023

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **69,29 тис. грн (без ПДВ).**

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

$$271\,170,25 + 250\,869 + 29\,166 + 0 + 156\,064 + (-) 168\,023 + 69,29 = 539\,315,54 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

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 – **0,00 тис. 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 – **0,00 тис. грн.**

3. Сума обгрунтованих 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 – **55 350 тис. 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 – **0,00 тис. 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 обгрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій.

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 2021 року – **3 141,67 тис. грн (без ПДВ)**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$0 + 0 + 55\,350 + 0 + 0 + 3\,141,67 = 58\,491,67 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

Підсумкова сума надлишково отриманого від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить тис. грн (без ПДВ):

$$539\,315,54 - 58\,491,67 = 480\,823,87 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

Позитивна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:

$$480\,823,87 \text{ тис. грн. (без ПДВ)} \times 1,10 = 528\,906,26 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

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 діяльності ліцензіата – **0,00 тис. грн (без ПДВ);**

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **0,00 тис. грн (без ПДВ);**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**.

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:

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 17.08.2023 № 373/38СЛ-23 у зв'язку з допущеними технічними помилками в тексті Акта перевірки №329 надано уточнюючу інформацію (мовою документа):

«..За даними фінансової звітності у 2021 році Підприємством отримано прибуток у сумі 427 725 тис. грн.

Розпорядження КМУ від 29.04.2022 № 346-р «Питання річних загальних зборів акціонерного товариства «Українська залізниця» затверджено розподіл чистого прибутку Товариства за 2021 рік та розмір річних дивідендів, що спрямовуються:

30 відсотків чистого прибутку в розмірі 128 317,5 тис. гривень - на виплату дивідендів до державного бюджету;

70 відсотків чистого прибутку в розмірі 299 407,5 тис. гривень - на покриття збитків минулих років.

*Фактичні витрати АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» за 2022 рік, відповідно до звіту про фінансові результати за 2022 рік, згідно звіту незалежного аудитора – **106 372 239 тис. грн (без ПДВ)** (собівартість 73 670 575 тис. грн (без ПДВ) + адміністративні витрати – 241 375 тис. грн (без ПДВ) + витрати на збут – 13 632 тис. грн (без ПДВ) + інші операційні витрати – 12 831 210 тис. грн (без ПДВ) + фінансові витрати – 3 596 955 тис. грн (без ПДВ) + інші витрати – 16 018 648 тис. грн (без ПДВ)).*

*Фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії за 2022 рік – **2 445 140 тис. грн (без ПДВ)**;*

Таким чином, відсоток фактичних операційних витрати на розподіл електричної енергії за 2022 рік у загальній частині фактичних витрат АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» за 2022 рік складає – 2,29 %.

*Дивіденди за 2021 рік сплачені платіжним дорученням від 05.04.2022 №4650071 у сумі 128 317,5 тис. грн (без ПДВ) по АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ». Таким чином Дивіденди за 2021 рік у частині розподілу складають **2 938,47 тис. грн (без ПДВ)**.*

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – 2 443 180 тис. грн (без ПДВ);

*- сумарні операційні витрати – **2 445 140** (2 443 180 + 53 + 1907) тис. грн(без ПДВ);*

*- **2 938,47 x 2 443 180 / 2 445 140 = 2 936,11 тис. грн (без ПДВ)**»...*

*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 – **2 936,11 тис. грн (без ПДВ)**.».*

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 – **2 936,11 тис. 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 **39 392 тис. грн (без ПДВ)**;

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2022 рік, становлять **839 715 тис. грн (без ПДВ)**;

- «витрати на ПММ» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії **15 534 тис. 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.

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 15.08.2023 № 368/38СЛ-23** зазначає, що відповідна сума становить **257 872,04 тис. грн (без ПДВ)** (89,60 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми).

Джерела фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми:

амортизація – 214 888,52 тис. грн (без ПДВ);

реактивна електроенергія – 42 983,52 тис. грн (без ПДВ).

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

- до 5% – 186,87 тис. грн (без ПДВ)

- від 5% до 10 % – 373,74 тис. грн (без ПДВ)

- перевищує 10% – 9 185,30 тис. грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 15.08.2023 № 368/38СЛ-23 (мовою документа):

«

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%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7
1	-	183,09	366,18	8 941,65	-	366,18
2	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-
7	-	3,78	7,56	243,65	-	7,56
Всього	-	186,87	373,74	9 185,30	-	373,74

»

5. Сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році становить – **0,00 тис. 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 – 0,0 тис. грн (без ПДВ)

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – **6 827,47 тис. грн (без ПДВ)** (Таблиця 3.2.18).

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 – (-) **5,18 тис. грн (без ПДВ)**;

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

$Dp = 220\ 922 - 40\ 738 = 180\ 184$ тис. грн (без ПДВ), де

220 922 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

40 738 – 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 **14 875,83 тис. 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 – **0,00 тис. 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) – **0,00 тис. 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) – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**.

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **415 110 тис. грн (без ПДВ)**.

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **2 201 тис. грн (без ПДВ)**.

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду – **336 931**.

17. кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду – **337 828**.

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) – (-) **839 452 тис. грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені 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	2 336 637	454 709	-228 970
	ВСЬОГО			3 513 256	683 680	2 336 637	454 709	-228 970
2 клас	01.01.-31.12	889,59	2 085 158	2 085 158	1 854 936	1 398 908	1 244 454	-610 481
	ВСЬОГО			2 085 158	1 854 936	1 398 908	1 244 454	-610 481
Разом 1+2 клас				5 598 414	2 538 615	3 735 544	1 699 164	-839 452

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	113 153,82	94 294,85	версія 2
Лютий	26 723,136	86 922,39	72 435,32	версія 2
Березень	39 100,151	75 733,95	63 111,63	версія 2
Квітень	24 501,650	62 306,85	51 922,37	версія 2
Травень	20 386,661	88 250,42	73 542,02	версія 2
Червень	16 924,190	91 501,03	76 250,86	версія 2
Липень	17 506,520	45 082,21	37 568,51	версія 2
Серпень	18 910,125	84 618,92	70 515,77	версія 2
Вересень	21 080,948	48 013,22	40 011,01	версія 2
Жовтень	21 795,509	59 410,56	49 508,80	версія 1
Листопад	26 990,163	62 791,38	52 326,14	версія 1
Грудень	31 451,743	136 229,47	113 524,56	версія 1
Всього за 2022 рік	310 443,725	954 014,22	795 011,84	-

20 Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **0,00 тис. грн (без ПДВ).**

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **0,00 тис. грн(без ПДВ).**

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2022 року становить (-) **230 751 тис. грн (без ПДВ).**

ДТВЕ = ДТВЕ нфі – ДТВЕ фі = 535 426 – 766 177 = (-) 230 751 тис. грн (без ПДВ).

ДТВЕ фі – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2022 році – 766 177 тис. 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 – 535 426 тис. 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 – **15 148,57 тис. 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	817,10	1 версія
	323,684	348,52	2 версія
Лютий	2 186,973	1 777,83	1 версія
	11 388,473	10 382,83	2 версія
Березень	532,443	185,17	1 версія
	0,000	0,00	2 версія
Квітень	912,541	214,81	1 версія
	1 194,695	282,85	2 версія
Травень	504,072	325,06	1 версія
	4 271,139	2 713,85	2 версія
Червень	411,492	97,32	1 версія
	5 497,510	1 580,97	2 версія
Липень	576,439	403,68	1 версія
	3 547,360	2 474,66	2 версія
Серпень	268,154	263,23	1 версія
	340,068	367,49	2 версія
Вересень	192,447	484,38	1 версія
	30,294	27,12	2 версія
Жовтень	339,263	697,33	1 версія
	-	-	2 версія
Листопад	836,941	2 202,05	1 версія
	-	-	2 версія
Грудень	1 187,422	4 126,61	1 версія
	-	-	2 версія
Всього за 2022 рік	8 713,547	11 594,56	1 версія
	26 593,223	18 178,28	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 – **0,00 тис. 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 – **2,65 тис. грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	грн (з ПДВ)		
		грн./МВтгод	тис.грн (без ПДВ)	

Січень	1 785	7 257,98	889,59	1,59
Лютий	0	0,00	889,59	0,00
Березень	0	0,00	889,59	0,00
Квітень	0	0,00	889,59	0,00
Травень	0	0,00	889,59	0,00
Червень	537	2 399,15	889,59	0,48
Липень	0	0,00	889,59	0,00
Серпень	508	2 520,20	889,59	0,45
Вересень	0	0,00	889,59	0,00
Жовтень	0	0,00	889,59	0,00
Листопад	155	813,91	889,59	0,14
Грудень	0	0,00	889,59	0,00
2022 рік	2 984	12 991,24		2,65

26. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **0,00 тис. 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 від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2022 невиконаними залишилися заходи ІІІ на 2022 рік у сумі **257 872,04 тис. грн (без ПДВ)** (89,60 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми).

Джерела фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми:
амортизація – 214 888,52 тис. грн (без ПДВ);
реактивна електроенергія – 42 983,52 тис. грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином суми недофінансування інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за підсумками діяльності у 2022 році становить **244 625,65 тис. грн (без ПДВ)** (259 316,03 – 14 690,38).

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 – (-) **839 452 тис. грн (без ПДВ)**.

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

$$D_r = 220\,922 - 40\,738 = \mathbf{180\,184 \text{ тис. грн (без ПДВ)}, \text{ де}}$$

220 922 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

40 738 – 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 – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**.

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року становить – (-) 230 751 тис. грн (без ПДВ).

ДТВЕ ПІ – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми. на 2022 рік – **0,00 тис. 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 **415 110 тис. грн (без ПДВ)**.

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

$$684\,362 - 535\,426 = \mathbf{148\,936 \text{ тис. грн (без ПДВ)}, \text{ де:}}$$

684 362 тис. грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік

535 426 тис. 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.

Місяць	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 ЕКП ТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКП ТВЕ на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	OTBE ф і Фатичний обсяг ТВЕ звітні	Обсяг и купівлі на РДД	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВ Е н
	МВт.г од.	МВт.г од.	в.о.	в.о.	МВт.г од.	МВт.г од.	МВт.г од.	грн/М Вт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/М Вт.год	грн/М Вт.год	тис.гр н.	тис.гр н.	тис.гр н.
січень	315 998	222 592	0,03 15	0,07 14	35 189	45 073	23 697	2 637,58	0,0 3	0,53	0,30	1 832,60	2 238,10	78 756		
лютий	259 690	194 380	0,03 15	0,07 14	30 201	26 723	12 469	2 007,58	0,0 3	0,47	0,30	1 832,60	1 944,00	58 711		
березе	181	123	0,03	0,07	19 705	39 100	23 776	2	0,0	0,61	0,30	1	2	39 669		

нь	875	210	15	14				241,77	3			832,60	013,14			
квітень	171	102	0,03	0,07	17 012	24 502	14 415	2	0,1	0,59	0,30	1	2			
ь	291	230	15	14				249,06	0			832,60	071,52	35 241		
травень	163	81 231	0,03	0,07	14 405	20 387	8 617	2	0,1	0,42	0,30	1	2			
ь	382		15	14				241,64	0			832,60	136,00	30 769		
червень	159	80 803	0,03	0,07	14 240	16 924	7 638	2	0,1	0,45	0,30	1	2			
ь	773		15	14				252,05	0			832,60	130,31	30 336		
липень	176	81 957	0,03	0,07	14 927	17 507	8 690	2	0,1	0,50	0,30	1	2			
ь	940		15	14				581,22	0			832,60	287,05	34 139		
серпень	175	84 865	0,03	0,07	15 213	18 910	12 424	2	0,1	0,66	0,30	1	2			
ь	728		15	14				893,18	0			832,60	283,18	34 734		
вересень	182	87 938	0,03	0,07	15 782	21 081	15 811	3	0,1	0,75	0,30	1	2			
ь	628		15	14				279,47	0			832,60	292,70	36 183		
жовтень	192	96 020	0,03	0,07	17 007	25 912	14 121	3	0,1	0,54	0,30	1	2			
ь	506		15	14				343,15	0			832,60	620,27	44 563		
листопад	176	118	0,03	0,07	18 961	31 293	22 644	3	0,1	0,72	0,30	1	2			
ь	548	113	15	14				334,35	0			832,60	347,71	44 515		
грудень	180	125	0,03	0,07	19 916	38 583	0	3	0,1	0,00	0,30	0,00	3			
ь	277	568	15	14				305,66	0			0,00	404,83	67 811		
Всього	2 336	1 398	0,03	0,07	232	325	164		0,0	0,50	0,30	1	2	535	684	148
	637	908	15	14	558	995	301		3			832,60	302,33	426	362	936

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **2,65 тис. грн (без ПДВ).**

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

$244\ 625,65 + (-) 839\ 452 + 180\ 184 + 0 + 415\ 110 + 148\ 936 + 2,65 =$
149 406,3 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 – **0,00 тис. 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 – **2 936,11 тис. 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 – **2 201 тис. 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 – **0,00 тис. 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 – **0,00 тис. 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 – (-) **5,18 тис. грн . (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$0 + 2\,936,11 + 2\,201 + 0 + 0 + (-) 5,18 = 5\,131,93 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

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

$$149\,406,3 - 5\,131,93 = 144\,274,37 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

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 – **0,00 тис. грн (без ПДВ);**

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **0,00 тис. грн (без ПДВ);**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **0,00 тис. грн (без ПДВ).**

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» ураховати в Інвестиційній програмі розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **9 724,43 тис. грн (без ПДВ)**, що виникла внаслідок економії коштів при виконанні інвестиційної програми у 2021 році.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік зменшення рівними частинами на суму **736 847,42 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 надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 144 274,37 тис. грн (без ПДВ);

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 коштів 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 2023 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) у разі неврахування АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 році, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» шляхом його зміни в бік зменшення на суму **9 724,43 тис. грн (без ПДВ)**.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

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

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

скореговані форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 та 2022 роки,

скореговані форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії» за 2021 та 2022 роки,

скореговані звіти про виконання Ремонтної програми за 2021 та 2022 роки,

скореговані детальні переліки заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій за 2022 рік,

скоригований звіти щодо виконання Інвестиційної програм 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 01 жовтня 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 (таблиця 3.22.9) у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуги зі стандартного приєднання.

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;

5) у строк до 31 грудня 2023 року забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу даних телеметричної інформації, з належним захистом, 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 пунктів 8.2.1 та 8.2.3 глави 8.2 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії для чого забезпечити роботу АСКОЕ по точкам комерційного обліку, зазначених у в Акті планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329 (таблиця 4.5.11).

**Заступник Директора
Департаменту ліцензійного контролю**

Олексій РОМАНЕНКО



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ серпня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1286 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 червня 2023 року № 327 та від 13 липня 2023 року № 354, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та 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), а саме:

пунктів 1, 5 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором, та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), згідно з яким форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом,

пункту 2.2, згідно з яким форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), згідно з яким форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним. Також ліцензіати додатково подають до НКРЕКП щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за

звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом,

пункту 2.7 у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), згідно з яким форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду;

глави 5 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), а саме:

пункту 5.2 (у редакції, що діяла до 17 травня 2022 року), згідно з яким ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100 000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу,

пункту 5.2, згідно з яким ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100 000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу. Щороку до 30 січня, крім інформації за IV квартал, надається інформація щодо показників якості надання послуг кол-центрами в цілому за рік,

пункту 5.4, згідно з яким ОСР надають до НКРЕКП інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з додатком 2 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу, поштою на паперових носіях,

пункту 5.5, згідно з яким ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог;

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пунктів 2.1, 2.2 та підпунктів 3 та 4 пункту 2.3 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких 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 %, розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної 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,

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин,

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) в частині обов'язку ОСР дотримуватися гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належить, зокрема відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

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, 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,

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), згідно з яким при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким для стандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, 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 11.5.12 глави 11.5 розділу XI, згідно з яким попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення;

розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

пункту 8.2.1 глави 8.2, згідно з яким ППКО (у ролі ОЗД) повинен забезпечити щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (зокрема основних, дублюючих і верифікаційних) та перевірку якості результатів вимірювання в межах своєї відповідальності для таких ТКО:

1) ТКО типу «межа мережі», «одиниця надання послуг з балансування» та «одиниця генерації»;

2) ТКО типу «одиниця споживання», що була обладнана вузлом обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника,

пункту 8.3.1 глави 8.3, згідно з яким ППКО (у ролі ОЗД), у разі неможливості отримати результати вимірювання для ТКО в автоматичному режимі, повинен негайно вжити всіх можливих заходів для отримання цих даних в установлені строки та в повному обсязі, зокрема для виявлення і, якщо це можливо, усунення причини відсутності даних;

пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії) (у редакції, що діяла до 12 серпня 2022 року), згідно з яким адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогностичні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:

1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);

2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;

3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату;

пункту 1.5 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

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), а саме:

пункту 5, згідно з яким оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку,

пункту 9, згідно з яким оператор системи розподілу у наданій замовником заяві про тимчасове приєднання з додатками до неї у день її подання присвоює реєстраційний номер,

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

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

підпунктів 3.2.1 та 3.2.3 пункту 3.2, у частині обов'язку користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором та забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом, від оператора системи розподілу інформації;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП

від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2, у частині здійснення попередньої оплати планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3, у частині вчасної та у повному обсязі оплати за послугу на умовах, визначених цим Договором;

підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), згідно з яким СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

пункту 6 постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що діяла до 07 червня 2022 року) (далі – Постанова НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 352), у частині обов'язку операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.

Операторам систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу (графи 1 – 63 та 109 – 125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики), та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), а саме:

пункту 1 (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді,

пункту 1 (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозованому періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІП наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

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

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата 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;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання 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;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

б) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), у частині формування ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням

обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким до ІІ додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:

1) проектно-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 проектній частині;

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

3) накази про затвердження відповідної проектно-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 проектування та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

Також до ІІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному вебсайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками,

пункту 2.10 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким до ІІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІІ.

Також до ІІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками,

пункту 3.10 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), у частині забезпечення достовірності наданої НКРЕКП інформації,

пункту 4.1 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року) у частині виконання схваленої НКРЕКП ІІІ в 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 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

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 копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), 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 частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

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 16 пункту 2.2 у частині використання коштів, отриманих за рахунок діяльності з розподілу електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»,

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 редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 32 пункту 2.2 у частині відновлення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 42 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункт 41 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 47 пункту 2.2 у частині виконання заходів ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів,

підпункт 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;

підпункт 47 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині дотримання стандартів операційної безпеки та своєчасного і ефективного здійснення обміну інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки,

підпункт 55 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та 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.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1, 5 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором, та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), згідно з яким форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом,

пункту 2.2, згідно з яким форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), згідно з яким форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним. Також ліцензіати додатково подають до НКРЕКП щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом,

пункту 2.7 у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), згідно з яким форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду;

глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, а саме:

пункту 5.2 (у редакції, що діяла до 17 травня 2022 року), згідно з яким ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100 000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу,

пункту 5.2, згідно з яким ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100 000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу. Щороку до 30 січня, крім інформації за IV квартал, надається інформація щодо показників якості надання послуг кол-центрами в цілому за рік,

пункту 5.4, згідно з яким ОСР надають до НКРЕКП інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з

додатком 2 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу, поштою на паперових носіях,

пункту 5.5, згідно з яким ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог;

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1, 2.2 та підпунктів 3 та 4 пункту 2.3 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких 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 %, розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної 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,

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин,

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) в частині обов'язку ОСР дотримуватися гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належить, зокрема відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким 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,

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), згідно з яким при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або

в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким для стандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, 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 4.11.1 глави 4.11 розділу IV у частині створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів,

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI, згідно з яким попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення;

розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 8.2.1 глави 8.2, згідно з яким ППКО (у ролі ОЗД) повинен забезпечити щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (зокрема основних, дублюючих і верифікаційних) та перевірку якості результатів вимірювання в межах своєї відповідальності для таких ТКО:

1) ТКО типу «межа мережі», «одиниця надання послуг з балансування» та «одиниця генерації»;

2) ТКО типу «одиниця споживання», що була обладнана вузлом обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника,

пункту 8.3.1 глави 8.3, згідно з яким ППКО (у ролі ОЗД), у разі неможливості отримати результати вимірювання для ТКО в автоматичному режимі, повинен негайно вжити всіх можливих заходів для отримання цих даних в установлені строки та в повному обсязі, зокрема для виявлення і, якщо це можливо, усунення причини відсутності даних;

пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла до 12 серпня 2022 року), згідно з яким адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформувати прогностні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:

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

пункту 1.5 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, а саме:

пункту 5, згідно з яким оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку,

пункту 9, згідно з яким оператор системи розподілу у наданій замовником заяві про тимчасове приєднання з додатками до неї у день її подання присвоює реєстраційний номер,

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

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

підпунктів 3.2.1 та 3.2.3 пункту 3.2 у частині обов'язку користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором та забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом, від оператора системи розподілу інформації;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 у частині здійснення попередньої оплати планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 у частині вчасної та у повному обсязі оплати за послугу на умовах, визначених цим Договором;

підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, згідно з яким СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

пункту 6 постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 352 у частині обов'язку операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.

Операторам систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу, (графи 1– 63 та 109 – 125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики) та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, а саме:

пункту 1 (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді,

пункту 1 (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) у частині дотримання, зокрема для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року) у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

- 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;
- 2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозованому періоді, з урахуванням наскрізної пріоритизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

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

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата 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;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання 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;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІ;

б) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) у частині формування ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

б) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким до ІІІ додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, 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 та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

Також до ІІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками,

пункту 2.10 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким до ІІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси)

виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІІ.

Також до ІІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками,

пункту 3.10 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) у частині забезпечення достовірності наданої НКРЕКП інформації,

пункту 4.1 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року) у частині виконання схваленої НКРЕКП ІІІ в 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 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

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 копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), 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 частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 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,

підпункту 16 пункту 2.2 у частині використання коштів, отриманих за рахунок діяльності з розподілу електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»,

підпункту 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункту 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 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 32 пункту 2.2 у частині відновлення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 42 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункту 41 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 47 пункту 2.2 у частині виконання заходів ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів,

підпункту 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;

підпункту 47 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині дотримання стандартів операційної безпеки та своєчасного і ефективного здійснення обміну інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки,

підпункту 55 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та 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.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення

штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» урахувати в Інвестиційній програмі розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 9 724,43 тис. грн (без ПДВ), що виникла внаслідок економії коштів при виконанні інвестиційної програми у 2021 році.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік зменшення рівними частинами на суму 736 847,42 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 надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 144 274,37 тис. грн (без ПДВ);

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 коштів 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 2023 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) у разі неврахування АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 році, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 9 724,43 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__» _____ 20__ року

(підпис)



**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 26 липня 2023 року № 329, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1286 «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 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), а саме:

пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові

результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, 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;

розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 8.2.1 глави 8.2, згідно з яким ППКО (у ролі ОЗД) повинен забезпечити щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (зокрема основних, дублюючих і верифікаційних) та перевірку якості результатів вимірювання в межах своєї відповідальності для таких ТКО:

1) ТКО типу «межа мережі», «одиниця надання послуг з балансування» та «одиниця генерації»;

2) ТКО типу «одиниця споживання», що була обладнана вузлом обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника,

пункту 8.3.1 глави 8.3, згідно з яким ППКО (у ролі ОЗД), у разі неможливості отримати результати вимірювання для ТКО в автоматичному режимі, повинен негайно вжити всіх можливих заходів для отримання цих даних в установлені строки та в повному обсязі, зокрема для виявлення і, якщо це можливо, усунення причини відсутності даних;

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, а саме:

пунктів 2.1, 2.2 та підпунктів 3 та 4 пункту 2.3 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких 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 %, розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної 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,

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин,

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) в частині обов'язку ОСР дотримуватися гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належить, зокрема відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

пункту 3.10 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 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), в частині забезпечення достовірності наданої НКРЕКП інформації;

пункту 5.5 глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373, згідно з яким ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог;

пункту 1.5 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

підпункту 3.2.3 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, у частині забезпечення наявності обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом сигналів, від оператора системи розподілу інформації, пов'язаної з областю спостереження;

підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, згідно з яким СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), 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 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 24 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 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

для чого:

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 програм 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 01 жовтня 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 пунктів 8.2.1 та 8.2.3 глави 8.2 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії для чого забезпечити роботу АСКОЕ по точкам комерційного обліку, зазначених у в Акті планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП
«Про накладання 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»
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 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1286 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 20 червня 2023 року № 327 та від 13 липня 2023 року №354, 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 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329 (далі – Акт № 329), одним із додатків до якого є Положення про комерційну таємницю та іншу конфіденційну інформацію АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листами від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 та від 14.08.2023 № ЦЕ-7/2449 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 329, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 329 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон)</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги»,</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>

<p>затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)), (у редакції, що діяла до 27.05.2021)</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми 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 – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), (у редакції, що діяла до 27.05.2021)</p> <p>пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)</p> <p>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</p> <p>пункту 5.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування</p>	<p>яким встановлено, що форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним. Також ліцензіати додатково подають до НКРЕКП щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал - до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);</p> <p>яким встановлено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду;</p> <p>яким встановлено, що електропостачальники та ОСР, кількість споживачів яких перевищує</p>
--	--

<p>споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), (у редакції, що діяла до 17.05.2022)</p> <p>пункту 5.4 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами</p> <p>пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491</p> <p>пункту 6 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції що діяла до 07.06.2022)</p>	<p>100 000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітнього кварталу;</p> <p>яким встановлено, що ОСР надають до НКРЕКП інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з додатком 2 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітнього кварталу, поштою на паперових носіях;</p> <p>яким встановлено, що платники внеску подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;</p> <p>у частині обов'язку операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.</p> <p>Операторам систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу, (графи 1– 63 та 109 – 125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики) та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.</p>
<p>Перевіркою встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» подавало з перевищенням термінів наступні форми звітності:</p> <p>до НКРЕКП <u>в паперовому вигляді:</u></p> <p>№ 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за січень 2021 року на 4 дні; інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з додатком 2 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами а III квартал 2021 року на 3 дні; інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії</p>	

кол-центрами а ІІІ квартал 2021 року **на 3 дні**;

Звіт з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання:

за квітень, червень, липень 2022 року **на 1 день**;

за серпень 2022 року **на 2 дні**;

за вересень 2022 року **на 9 днів**;

в електронному вигляді:

№ 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за травень 2021 року **на 4 дні**;

№ 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за І квартали 2021 року **на 2 дні**;

Звіт з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання:

за квітень, червень, липень 2022 року **на 1 день**;

за серпень 2022 року **на 2 дні**;

за вересень 2022 року **на 9 днів**;

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області *в паперовому вигляді:*

№ 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за січень 2021 року **на 5 днів**;

№ 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна) за ІІ квартал 2022 року **на 1 робочий день**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок) внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету **протягом перших 30 днів поточного кварталу**, наступного за звітним.

Платники внеску подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання **не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати**, за формою згідно з додатком 2.

При цьому, відповідно до положень пункту 1 Порядку **поточний квартал** - квартал, наступний за звітним (**період, в якому здійснюється сплата внеску**).

Таким чином, з урахуванням положень Порядку, кінцевий термін подання до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форми звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна) за ІІ квартал 2022 року **мав припадати на 03.05.2022**.

Водночас, підпунктом 14 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01.03.2022 № 335 «Про врегулювання деяких питань на строк запровадження (введення) воєнного стану в Україні» (далі – Постанова № 335) (у редакції, що діяла до 14.06.2022) продовжено термін подання звітності та інформації суб'єктами господарювання, які є ліцензіатами НКРЕКП, яка подається відповідно до постанови НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 «Про затвердження Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання», тобто форми звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна).

Вказана звітність за відповідні звітні періоди має бути подана протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни в Україні.

Разом з цим, постановою НКРЕКП від 14.06.2022 № 600 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 01.03.2022 № 335» (**набрала чинності 14.06.2022**) підпункт 14 пункту 3 Постанови № 335 було виключено.

Таким чином, **починаючи з 14.06.2022**, НКРЕКП відновила для ліцензіатів подання форми звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна) у відповідності до вимог Порядку.

Водночас слід зазначити, що на дату набрання чинності постановою НКРЕКП від 14.06.2022 № 600 та відновлення подання форми звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна) – **14.06.2022**, кінцевий термін подання форми звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна) **за II квартал 2022 року (03.05.2022)** вже пройшов.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення** вимог пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491, яким встановлено, що платники внеску подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2.

Крім того, перевіркою встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **взагалі не подало наступні форми звітності:**

до НКРЕКП

в паперовому вигляді:

№ 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» **за лютий та березень 2021 року;**

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області *в паперовому вигляді:*

№ 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» **за лютий та березень 2021 року;**

№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» **за I квартал 2021 року;**

Інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії **за I квартал 2021 року;**

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, вищезазначена звітність була подана Товариством до НКРЕКП та до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області під час проведення перевірки.

Разом з цим, комісією з перевірки встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 24.07.2023 (вх. від 24.07.2023 № 11267/2-23) надало **в паперовому вигляді:**

до НКРЕКП форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за лютий та березень 2021 року;

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» **за лютий та березень 2021 року**, № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» **за I квартал 2021 року** та Інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії **за I квартал 2021 року**.

Додатково, комісією з перевірки встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надавало відповіді на запити НКРЕКП з порушенням встановленого строку **від 7 до 21 днів**.

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

На підставі оборотно-сальдових відомостей та відбірково первинних документів комісією з перевірки встановлено, що Товариством у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної

енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2021 року та січень-грудень 2022 року **відображено у статтях витрат сума податку на додану вартість**, що не відшкодовуються Товариству, відповідно до статті 199 Податкового кодексу України.

Відповідно до пунктів 2.7 та 2.11 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).

Звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться **без урахування податку на додану вартість**.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, нормами Міжнародного стандарту бухгалтерського обліку 16 (МСБО 16) Основні засоби визначено, що собівартість об'єкта основних засобів складається в тому числі з ціни його придбання, включаючи імпорتنі мита та невідшкодовані податки на придбання після вирахування торговельних знижок та цінових знижок.

Таким чином, Товариство просить вважати достовірними дані, зазначені в формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності».

Департамент ліцензійного контролю додатково зазначає, що в діях Товариства **вбачаються ознаки порушення** вимог пункту 2.11 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), яким встановлено, що звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість.

2	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.</p>
---	---	---

Відповідно до **пункту 1** постанови від 25.01.2022 НКРЕКП № 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» (далі – Постанова № 135) на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 85 000 грн.

Завірену копію Постанови № 135 Товариством отримано **14.02.2022**, таким чином АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» мало сплатити зазначений штраф в термін до **15.03.2022 (включно)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» сплатило штраф у розмірі 85 000 грн та надало до НКРЕКП копію платіжного доручення від **11.07.2022 № 4347**.

Таким чином штраф, накладений Постановою № 135, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» сплачено в повному обсязі, проте з **перевищенням строку сплати на 118 днів**.

Відповідно до положень статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг до суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у відповідній сфері, Регулятор може застосувати санкції у вигляді, зокрема, накладення штрафу.

Суб'єкти, на яких накладено штраф, зобов'язані сплатити його у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу.

За кожний день прострочення сплати штрафу **стягується пеня у розмірі 1,5 відсотка**

суми штрафу. Розмір пені не може перевищувати розміру штрафу, накладеного відповідним рішенням Регулятора.

У разі відмови від сплати штрафу та пені їх примусове стягнення здійснюється на підставі відповідного рішення суду за позовом Регулятора.

Станом на момент проведення перевірки до НКРЕКП не надходила інформація, із наданням відповідних підтвердних документів, щодо сплати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» до Державного бюджету України пені за прострочення сплати штрафу, накладеного Постановою № 135.

Слід зазначити, що НКРЕКП звернулася до Окружного адміністративного суду м. Києва із позовною заявою про стягнення з АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» пені за прострочення сплати штрафу, накладеного Постановою № 135.

Відповідно до **пункту 2** Постанови № 135 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» зобов'язано у строк **до 15.02.2022** 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 01.03.2022** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Щодо звернення МПП Фірма «Ерідон»

На запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало пояснення щодо стану виконання вимог **пункту 2** Постанови № 135 (мовою документа): *«...розробка проекту технічних умов електроустановок до електричних мереж системи розподілу вимагала додаткового часу, оскільки, виходячи з вихідних даних, зазначених замовником в заяві про приєднання електроустановки певної потужності, точкою забезпечення потужності, враховуючи структуру електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання, є _____ кВ тягової підстанції _____ кВ.*

Окремо зазначаємо, що на тяговій підстанції _____ кВ встановлено два силових трансформатори потужністю _____ кВА кожний, ця підстанція є відпаєчною та отримує живлення від суміжного оператора системи розподілу по _____ кВ ПрАТ «Київобленерго» (ввід – _____ кВ «_____» та ввід - _____ кВ «_____»).

Сумарне прогнозоване навантаження становить _____ кВт, що значно перевищує загальну пропускну спроможність встановлених силових трансформаторів на тяговій підстанції.

З метою недопущення погіршення стану електричних мереж, при розробці технічних умов враховуються всі необхідні заходи щодо дотримання якості електропостачання та забезпечення безперебійної роботи пристроїв електропостачання інших існуючих споживачів, що в свою чергу потребує часу на підготовку технічних умов, що, як наслідок, призводить до порушення термінів, визначених вимогами підпункту 4.5.6. пункту 4.5 розділу IV Кодексу.

18.01.2022 був виготовлений проект технічних умов, 20.01.2022 протокольним рішенням № 6/2022 Департаментом електрифікації та електропостачання АТ «Укрзалізниця» був попередньо погоджений проект технічних умов. Проект технічних умов був направлений до ДТЕК «Київські регіональні електричні мережі» для отримання технічних вимог до проекту технічних умов, лист від 10.02.2022 р. № Е-07/431. Через введення на території України воєнного стану відповідь від ДТЕК «Київські регіональні електричні мережі» до тепер відсутня».

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не виконано вимоги пункту 2** Постанови № 135 у частині надання МПП Фірма «Ерідон» технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання.

Щодо звернення ТОВ «Енергозбутпостач»

На запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало матеріали та інформацію

з яких вбачається, що 18.01.2022 Товариство виготовило проєкт технічних умов, які 20.01.2022 були попередньо погоджені Департаментом електрифікації та електропостачання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (протокольне рішення № 6/2022).

Листом від 10.02.2022 № Е-07/430 проєкт технічних умов був направлений до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електричні мережі» для отримання технічних вимог до проєкту технічних умов. Через введення на території України воєнного стану відповідь від ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електричні мережі» до тепер відсутня.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не виконано вимоги пункту 2** Постанови № 135 у частині надання ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ» технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не виконано вимоги пункту 2** Постанови № 135.

Відповідно до **пункту 1** постанови від 25.01.2022 НКРЕКП № 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» (далі – Постанова № 136) на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» накладено штраф у розмірі 170 000 грн.

Завірену копію Постанови № 136 Товариством отримано **14.02.2022**, таким чином АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» мало сплатити зазначений штраф в термін **до 15.03.2022 (включно)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» сплатило штраф у розмірі 170 000 грн та надало до НКРЕКП копію платіжного доручення **від 11.07.2022 № 4348**.

Таким чином штраф, накладений Постановою № 136, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» сплачено в повному обсязі, проте **з перевищенням строку сплати на 118 днів**.

Відповідно до положень статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг до суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у відповідній сфері, Регулятор може застосувати санкції у вигляді, зокрема, накладення штрафу.

Суб'єкти, на яких накладено штраф, зобов'язані сплатити його у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу.

За кожний день прострочення сплати штрафу **стягується пеня у розмірі 1,5 відсотка суми штрафу**. Розмір пені не може перевищувати розміру штрафу, накладеного відповідним рішенням Регулятора.

У разі відмови від сплати штрафу та пені їх примусове стягнення здійснюється на підставі відповідного рішення суду за позовом Регулятора.

Станом на момент проведення перевірки до НКРЕКП не надходила інформація, із наданням відповідних підтвердних документів, щодо сплати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» до Державного бюджету України пені за прострочення сплати штрафу, накладеного Постановою № 136.

Слід зазначити, що НКРЕКП звернулася до Окружного адміністративного суду м. Києва із позовною заявою про стягнення з АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» пені за прострочення сплати штрафу, накладеного Постановою № 136.

Відповідно до **пункту 2** Постанови № 136 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» 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.

Про виконання вимог цього пункту повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до **15 березня 2022 року** з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Щодо звернення гр. Грабовецького І. І.

На запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало пояснення (мовою документа): «...на момент звернення Грабовецького І.І. в Товаристві існувала заборона згідно з ухвалою Печерського районного суду м. Києва від 12.01.2021 у справі № 757/53895/20-ц за позовом Юракова О.Д. до АТ «Укрзалізниця» на вчинення дій:

1. підключати сторонніх осіб до належної Юракову О.Д. двоцепної повітряно-кабельної лінії електропостачання потужністю 10 МВт, протяжністю 12 км, в Київській області від тягової підстанції «Підгірці» до села Безрадичі Обухівського району Київської області.

2. видавати третім особам технічні умови, які стосуються двоцепної повітряно-кабельної лінії електропостачання потужністю 10 МВт, протяжністю 12 км, в Київській області від тягової підстанції «Підгірці» до села Безрадичі Обухівського району Київської області.

3. видавати третім особам будь-яку іншу дозвільну документацію щодо двоцепної повітряно-кабельної лінії електропостачання потужністю 10 МВт, протяжністю 12 км, в Київській області від тягової підстанції «Підгірці» до села Безрадичі Обухівського району Київської області.

Ухвала про забезпечення позову підлягає негайному виконанню в порядку, встановленому для виконання судових рішень. Строк пред'явлення до виконання ухвали суду про забезпечення позову три роки.

Враховуючи вищезазначене у Товаристві були відсутні правові підстави щодо надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу у вигляді поданої гр. Грабовецькому І. І. заяви про приєднання.»

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не виконано вимоги підпункту 1 пункту 2** Постанови № 136 у частині надання гр. Грабовецькому І. І. технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання.

Щодо звернення ТОВ «ЮГФУД»

На запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало пояснення (мовою документа): «...У зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України Указом Президента України № 64/2022 від 24.02.2022 р. на всій території України починаючи з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року було введено воєнний стан. На підставі цього, 28.02.2022 Торгова промислова палата України (далі – ТПП) оприлюднила на своєму сайті загальний офіційний лист № 2024/02.0-7.1, яким засвідчила форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) – військовою агресією російської федерації проти України.

При цьому, ТПП підтвердила, що зазначені обставини з 24.02.2022 до їх офіційного закінчення, є надзвичайними, невідворотними та об'єктивними обставинами для суб'єктів господарської діяльності та/або фізичних осіб по договору, окремим податковим та/чи іншим зобов'язанням/обов'язком, виконання яких/-го настало згідно з умовами договору, контракту, угоди, законодавчих чи інших нормативних актів і виконання відповідно яких/-го стало неможливим у встановлений термін внаслідок настання таких форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили).

На підставі вищезазначеного було неможливо надати послугу з приєднання у строк до 01.03.2022.

Наразі, відповідно до протоколу № Ц-85/23 засідання правління АТ «Укрзалізниця» від 24.04.2023 затверджено фінансування для виконання робіт по проєкту «_____»

від ПС _____, через ТП-_____ до межі земельної ділянки Замовника, за адресою: Одеська обл., _____».

Регіональною філією «Одеська залізниця» АТ «Укрзалізниця» в електронній системі

публічних закупівель «ProZorro» 14.06.2023 оприлюднено оголошення про закупівлю робіт по вищезазначеному проекту (ID: UA-2023-06-05-010955-a). 20.06.2023 відбувся аукціон.

На даний час проводиться процедура визначення переможця аукціону.

За результатами аукціону буде укладено договір підряду на виконання робіт. Термін виконання робіт до 25.12.2023.»

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не виконано вимоги підпункту 2 пункту 2** Постанови № 136 у частині надання ТОВ «ЮГФУД» послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приймання-передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не виконано вимоги пункту 2** Постанови № 136.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» Ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом шести місяців з дня набрання чинності цією постановою (15.04.2021) мають подати до НКРЕКП інформацію, згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов, тобто **до 15.10.2021**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надано до НКРЕКП в термін до 15.10.2021 Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Додатку 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2155 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» Ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (26.11.2020) мають подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов, тобто **до 26.02.2021**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надано до НКРЕКП в термін до 26.02.2021 «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» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що на виконання вимог підпункту 6 пункту 2 постанови НКРЕКП від 09.06.2021 № 960 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало до НКРЕКП листом від 25.11.2021 № ЦЕ-7/4522 (вх. НКРЕКП від 25.11.2021 № 24925/1-21) в електронному та паперовому вигляді «Відомість про місця та засоби впровадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії станом на 01.10.2021 року».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки **Управління ліцензування від 26.07.2023 № 803/21-23** листом від 25.11.2021 № ЦЕ-7/4522 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало до НКРЕКП виключно уточнені відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії. При цьому з відомостей неможливо визначити на які саме об'єкти системи розподілу було розширено територію ліцензованої діяльності, оскільки в графі 4 Відомостей **не зазначено** посилань на нові документи, що підтверджують право власності або господарського відання, крім тих, що зазначалися при подачі заяви про отримання ліцензії.

Враховуючи викладене, **Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не виконало вимоги:**

підпункту 6 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 09.06.2021 № 960 «Про накладення штрафу на АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»;

постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов

провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії».

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, Товариство надало до НКРЕКП листом від 10.11.2021 № ЦЕ-2-88/5594-21 (вх. НКРЕКП від 12.11.2021 № 23563/1-21) нову редакцію Статуту АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 20.10.2021 № 1094, відповідно до якого власником АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» є держава Україна в особі суб'єкта управління об'єктом державної власності Кабінет Міністрів України.

Таким чином, Товариство **просить не вважати порушенням вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, неподання до НКРЕКП відповідно до вимог постанови постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2155 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» інформації 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» (додаток 3 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що додатком 3 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **встановлена форма у якій ліцензіати подають до НКРЕКП 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».**

Таким чином, надання до НКРЕКП статуту Товариства **не є належним виконанням** вимог постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2155 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії».

3	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.11.1 глави 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики;</p> <p>у частині створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики;</p>
---	---	--

Положеннями підпункту 2 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» встановлено, що під час дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану на вебсайтах ліцензіатів повинен бути закритий доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, зокрема щодо:

місцезнаходження, стану та режимів роботи енергетичного обладнання системи розподілу електричної енергії;

геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики (далі – ГІС) з прив'язкою

до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі, технічної інформації (топологія мереж, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів);

величини коефіцієнтів завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі, для трансформаторних підстанцій – кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність, для ліній електропередачі – рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників тощо.

Фахівцями АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» під час проведення планової перевірки було відкрито доступ до інформації з обмеженим доступом на офіційному вебсайті Товариства та надано комісії з перевірки знімки екрану вебсторінки Товариства на яких відображено географічну карту з об'єктами електричних мереж, інформацію про геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів та зазначено технічні характеристики ліній електропередач та трансформаторні підстанції.

Разом з тим, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало можливості** комісії з перевірки перевірити функціонування в режимі онлайн, роботу даного веб-ресурсу.

Таким чином, Ліцензіат **не підтвердив** функціонування в режимі онлайн ГІС на офіційному вебсайті.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що положеннями підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії передбачено обов'язок ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному веб-сайті інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України.

При цьому, зазначеним підпунктом **не передбачено** обов'язку ліцензіата щодо **створення** геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики.

Разом з цим, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що ненадання Товариством можливості комісії з перевірки перевірити функціонування в режимі онлайн роботу ГІС **однозначно не свідчить**, що Товариство **не забезпечило** функціонування в режимі онлайн ГІС на офіційному вебсайті.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **порушення** вимог, пункту 1 частини третьої статті 46 Закону, пункту 4.11.1 глави 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу та підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

4	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	пункту 11 частини третьої статті 46 Закону	в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;
	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;
	підпункту 47 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2022)	щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися стандартів операційної безпеки та своєчасно і ефективно здійснювати обмін інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки;
	підпункту 55 (у редакції, що діяла до 01.01.2022), підпункту 54 (у редакції, що	щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги,

<p>діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії)</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p> <p>підпункту 3.2.3 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p> <p>підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</p>	<p>що надаються на ринку електричної енергії.</p> <p>яким визначено, що користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом, від Оператора системи розподілу інформації;</p> <p>яким визначено, що СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;</p>
---	---

<p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Постанова № 2896) (у редакції, що діяла до 04.07.2021)</p> <p>пункту 1 Постанови № 2896 (у редакції, що діяла до 09.08.2021)</p>	<p>яким встановлено, зокрема для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>яким встановлено, зокрема для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p>
<p><i>Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії</i> Між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 14.06.2019 № 0538-02041.</p> <p>Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі) договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.</p> <p>Пунктом 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:</p> <p>1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:</p> <p>2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця; 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.</p> <p>Пунктом 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.</p> <p>Підпунктом 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.</p>	

Комісією з перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року та встановлено, що Товариство **здійснювало не у повному обсязі** або **не здійснювало** поетапну попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії в наступних розрахункових періодах:

Січень 2022 (оплата 1-го планового платежу в неповному обсязі);

Березень 2022 (оплата 2-го планового платежу в неповному обсязі, не здійснювалась оплата 3-го та 4-го планових платежів);

Квітень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го, 5-го планових платежів);

Травень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го планових платежів);

Червень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го планових платежів);

Серпень 2022 (оплата 5-го планового платежу в неповному обсязі);

Вересень 2022 (оплата 5-го планового платежу в неповному обсязі);

Листопад 2022 (оплата 1-го планового платежу в неповному обсязі).

За даними Актів приймання-передачі послуги з передачі електричної енергії та Актів-коригування (врегулювання) до них протягом **січня 2021 – грудня 2022 року** обсяг наданих послуг склав **717 971,012 МВт·год** на загальну вартість **272 774,77 тис. грн (з ПДВ)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» здійснено оплату за послугу з передачі електричної енергії за період січень 2021– грудень 2022 року на загальну суму **270 986,38 тис. грн (з ПДВ)**.

Станом на 31.12.2022, відповідно до акту взаємних розрахунків, підписаного між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», у Товариства обліковується **переплата** за послугу з передачі електричної енергії у розмірі **1 064,98 тис. грн (з ПДВ)** (з урахуванням переплати станом на 01.01.2021 у сумі 2 853,37 тис. грн (з ПДВ)).

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.

Відповідно до положень глави 6 розділу XI Кодексу системи передачі договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Відповідно до положень пункту 2.5 розділу 2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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.

Пунктом 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.

Комісією з перевірки проаналізовано оборотно – сальдові відомості про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень 2021 року – грудень 2022 року та встановлено, що Товариство **здійснювало не у повному обсязі** або **не здійснювало** оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в наступних розрахункових періодах:

Березень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го та 2-го планових платежів, оплата 3-го планового платежу в неповному обсязі);

Квітень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);

Травень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го та 2-го планових платежів, оплата 3-го планового платежу в неповному обсязі);

Червень 2022 (не здійснювалась оплата 1-го та 2-го планових платежів);

Липень 2022 (оплата 3-го планового платежу в неповному обсязі);

Серпень 2022 (оплата 3-го планового платежу в неповному обсязі).

За даними актів надання послуги та актів коригувань до них протягом **січня 2021 – грудня 2022 року** обсяг наданих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав **9 882 699,567 МВт·год** на загальну суму **578 355,14 тис. грн (з ПДВ)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» здійснено оплату на загальну суму **580 653,42 тис. грн (з ПДВ)**.

Станом на 31.12.2022, за даними бухгалтерського обліку Товариства та відповідно до акту звірки взаєморозрахунків, підписаного між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», у Товариства обліковується **переплата** за послугу диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на загальну суму **2 207,90 тис. грн (з ПДВ)** (з урахуванням заборгованості станом на 01.01.2021 у сумі 90,38 тис. грн (з ПДВ)).

Крім того, додатком 7 до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 14.06.2019 № 0538-03041 є Положення про взаємодію НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні, яке встановлює порядок оперативно-технологічних відносин між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» у частині оперативно-диспетчерського управління режимами роботи електричних мереж АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», експлуатації обладнання, пристроїв релейного захисту і протиаварійної автоматики, засобами диспетчерського та технологічного управління, обчислювальної техніки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2022 для управління об'єктами енергетики застосовуються наступні системи телемеханіки: «_____», «_____», «_____», «_____», «_____».

Станом на 31.12.2022 з працюючою системою телемеханіки - _____ тягових підстанцій та _____ од - _____, _____, _____ - _____, _____ кВ.

Комісією з перевірки встановлено, що на підстанціях 150(110)/35(27,5)/6(10) кВ, які перебувають у власності регіональних філій АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та підключені до мереж НЕК «УКРЕНЕРГО» та суміжних ОСР, **не відбувається передача даних телеметричної інформації до НЕК «УКРЕНЕРГО» та не здійснюється обмін інформацією про величини перетікання активної потужності по «периметру» мереж АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в режимі онлайн – за допомогою оперативного інформаційного комплексу (ОІК)**.

За інформацією, наданою АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 01.03.2023 № 01/10660 надано Товариству технічні вимоги до побудови оперативно-інформаційного комплексу в частині організації телевимірювання.

Крім того, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» було заплановано у заходах ІП на 2023 рік кошти на модернізацію існуючої системи АСКОЕ та закупівлю датчиків, які дозволять частково вирішити питання контролю електричної енергії та потужності в режимі реального часу.

Щодо купівлі-продажу електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл

Пунктом 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (втратила чинність з 02.09.2021) встановлено для оператора системи передачі та операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:

50 відсотків від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);

95 відсотків від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021);

30 відсотків від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції, що діяла з 09.08.2021 до 02.09.2021).

Комісією з перевірки вибірково проаналізовано інформацію щодо погодинних обсягів купівлі електричної енергії на РДН та фактичних обсягів ТВЕ на її розподіл **за січень - серпень 2021 року у розрізі кожної розрахункової години** та встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», а саме:

- у січні 2021 року (17.01.2021 у кожній годині);
- у липні 2021 року (з 04.07.2021 по 31.07.2021 в окремі години);
- у серпні 2021 року (з 01.08.2021 по 07.08.2021 в окремі години).

Відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 (далі – Положення) спеціальні обов'язки покладаються на учасників ринку електричної енергії, зокрема операторів систем розподілу виключно в частині обов'язкового придбання технологічних витрат електричної енергії в порядку та на умовах, визначених цим Положенням.

Пунктом 5 Положення ПСО №483 (зі змінами) до спеціальних обов'язків оператора системи розподілу належить придбання до 30.11.2022 за результатами проведення електронних аукціонів, у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» стандартного продукту BASE_M для компенсації власних технологічних витрат електричної енергії в торговій зоні «об'єднаної енергосистеми України», в обсязі мінімальної величини технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами за годину в аналогічному місяці попереднього року з урахуванням показника ефективності технологічних витрат електричної енергії, визначеного рішеннями НКРЕКП, за ціною 1700 гривень за МВт•год.

Оператори системи розподілу зобов'язані здійснювати купівлю електричної енергії у вигляді стандартних продуктів BASE_Q або BASE_Y у ДП «НАЕК «Енергоатом» в обсязі мінімальної величини технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами за годину в аналогічному періоді попереднього року з урахуванням показника ефективності технологічних витрат електричної енергії, визначеного рішеннями НКРЕКП.

На виконання Положення між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» укладено договір купівлі-продажу електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл від 29.09.2021 № 65-150-SD-21-00470 (далі – Договір від 29.09.2021).

Пунктом 4.4 Договору від 29.09.2021 визначено, що оплата за електричну енергію здійснюється **у формі попередньої оплати**. ОСР оплачує вартість електричної енергії до початку Періоду постачання у строки та у розмірі, **відповідно до умов Додаткової угоди для Періоду постачання**.

Відповідно до пункту 4.8 Договору від 29.09.2021 у разі надходження коштів в рахунок оплати за електричну енергію, куплену ОСР у Періоді постачання, понад договірну вартість електричної енергії за Період постачання, за зверненням ОСР залишок коштів перераховується на його поточний рахунок або зараховується в рахунок оплати наступного платежу відповідно до Додаткової угоди для періоду постачання.

Між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» до Договору від 29.09.2021 було укладено наступні додаткові угоди:

- від 29.09.2021 №1 період постачання з 01.10.2021 по 31.12.2021;
- від 23.12.2021 №2 період постачання з 01.01.2022 по 31.03.2022;
- від 27.03.2022 №3 період постачання з 01.04.2022 по 30.04.2022;
- від 28.04.2022 №4 період постачання з 01.05.2022 по 30.06.2022;
- від 27.06.2022 №5 період постачання з 01.07.2022 по 30.09.2022;
- від 26.08.2022 №6 – внесено зміни до додаткової угоди від 27.06.2022 №5;
- від 29.09.2022 №7 період постачання з 01.10.2022 по 31.10.2022;
- від 29.10.2022 №8 період постачання з 01.11.2022 по 30.11.2022.

Комісією з перевірки, на підставі аналізу оборотно-сальдових відомостей встановлено, що протягом **жовтня-листопада 2022 року** АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» попередню оплату за куплену

електричну енергію для компенсації технологічних витрат електричної енергії з **порушенням терміну від 1 до 4 днів**.

За даними бухгалтерського обліку АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», Товариство купило електричну енергію для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл в обсязі **245 191,000 МВт·год** на загальну суму **528 424,35 тис. грн (з ПДВ)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» здійснено оплату на загальну суму **528 424,35 тис. грн (з ПДВ)**.

Станом на 31.12.2022, за даними бухгалтерського обліку Товариства, у АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **відсутня заборгованість** перед ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» за куплену електричну енергію для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл.

Щодо купівлі електричної енергії для врегулювання небалансів

Відповідно до положень пункту 1.3.2 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з оператором системи передачі ОСП, типова форма якого наведена в додатку 1 до цих Правил.

Між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії, дата акцептування 17.05.2019, ідентифікатор договору № 0538-01041.

Комісією з перевірки проаналізовано Акти купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів та Акти-коригування (врегулювання) до них за період з **01.01.2021 по 31.12.2022** та встановлено, що обсяг купівлі Товариством електричної енергії для врегулювання небалансів за відповідний період склав **74 474,899 МВт·год** на загальну суму **224 154,79 тис. грн (з ПДВ)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» здійснено оплату на загальну суму **199 415,74 тис. грн (з ПДВ)**.

Крім того, між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму **18 227,00 тис. грн (з ПДВ)**.

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, станом на 31.12.2022, у АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **обліковується заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО»** за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів у розмірі **13 903,28 тис. грн (з ПДВ)** (з урахуванням заборгованості станом на 01.01.2021 у сумі 8 985,21 тис. грн (з ПДВ) та коригування у розмірі (-) 1 593,98 тис. грн (з ПДВ)).

Додатково слід зазначити, що відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, станом на 31.12.2022 у НЕК «УКРЕНЕРГО» обліковується заборгованість перед АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів у розмірі **14 385,98 тис. грн (з ПДВ)**.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 (з наданням копій підтвердних документів), між АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» проведено взаємозалік за наступні періоди:

- квітень 2022 року (99 тис. грн);
- липень 2022 року (71 тис. грн);
- серпень 2022 року (315 тис. грн);
- вересень 2022 року (33 тис. грн);
- жовтень 2022 року (95 тис. грн);
- листопад 2022 року (682 тис. грн);
- грудень 2022 року (711 тис. грн).

Товариство зазначає, що станом на 01.07.2023 заборгованість АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» погашена у повному обсязі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з документів, наданих Товариством до НКРЕКП, **неможливо встановити факт підписання актів** зарахування зустрічних однорідних вимог сторонами, які уклали відповідні акти.

Крім того, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** до НКРЕКП **підтвердних документів** щодо погашення заборгованості перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів за період з **01.01.2021 по 31.12.2022**.

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата використовувати кошти, отримані за рахунок діяльності з розподілу електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі».</p>
---	--	---

Правові та економічні засади здійснення закупівель товарів, робіт і послуг для забезпечення потреб держави та територіальної громади установлює Закон України «Про публічні закупівлі».

Відповідно до частини першої статті 10 Закону України «Про публічні закупівлі» Замовник самостійно та безоплатно через авторизовані майданчики оприлюднює в електронній системі закупівель у порядку, встановленому Уповноваженим органом та цим Законом, інформацію про закупівлю.

Комісією з перевірки було проаналізовано дотримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» Закону України «Про публічні закупівлі» під час проведення процедур закупівель, та встановлено, що Товариством **не опубліковано звіт про виконання договору** за наступними процедурами закупівель:

Ідентифікатор тендера	Тендер	Процедура закупівлі	Переможці торгів	Термін дії договору
UA-2021-10-01-001619-a	ДК 021:2015 - 50110000-9 Послуги з ремонту і технічного обслуговування мототранспортних засобів і супутнього обладнання (Ремонт автопідйомника телескопічного на шасі ГАЗ-3309)	Відкриті торги	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ТОРГОВИЙ ДІМ "ПРОМТЕХЦЕНТР"	31.12.2021
UA-2021-08-31-001644-b	Код ДК 021:2015: 50530000-9 – Послуги з ремонту і технічного обслуговування техніки.	Відкриті торги з публікацією англійською мовою	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "СМАРТ ЕНЕРДЖІ СЕРВІС"	31.12.2021
UA-2021-10-13-000088-a	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Код ДК 021:2015 - 45310000-3 Електромонтажні роботи	Спрощена закупівля	ТОВ ВД СТАР	31.12.2021
UA-2021-09-08-003720-c	ДК 021:2015 - 50530000-9 Послуги з ремонту і технічного обслуговування техніки (Ремонт силового трансформатора по ліцензійної діяльності (капіталізований) типу ТДНГ-15000-110/10 тягової підстанції Демурино)	Відкриті торги з публікацією англійською мовою	Товариство з обмеженою відповідальністю "БПК Майстер-88"	31.12.2021

UA-2021-09-14-000148-с	ДК 021:2015 - 50530000-9 Послуги з ремонту і технічного обслуговування техніки (Капітальний ремонт силового трансформатора Т-2 ТДНГ-15000-110/10 ПС-110кВ Бантишеве ЕЧ)	Відкриті торги з публікацією англійською мовою	Товариство з обмеженою відповідальністю "БПК Майстер-88"	31.12.2021
UA-2021-11-10-002413-с	ДК 021:2015 - 50110000-9 Послуги з ремонту і технічного обслуговування мототранспортних засобів і супутнього обладнання (Ремонт автомобіля ГАЗ-331043-318)	Відкриті торги	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ТОРГОВИЙ ДІМ "ПРОМТЕХЦЕНТР"	15.02.2022
UA-2022-10-18-011076-а	Послуги з капітального ремонту бригадних автомобілей	Спрощена закупівля	ФОП "БРОВКО ІГОР ВАСИЛЬОВИЧ"	31.12.2022
UA-2022-09-01-008582-а	Послуги з капітального ремонту спеціалізованої техніки (кран автомобільний КС-3579 на базі МАЗ 53-3702-240).	Спрощена закупівля	Товариство з обмеженою відповідальністю "Науково-виробниче підприємство "Турбомаш"	31.12.2022

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, Товариство зазначає, що пунктом 12 частини першої статті 10 Закону України «Про публічні закупівлі» встановлено, що звіт про виконання договору про закупівлю оприлюднюється в електронній системі закупівель протягом 20 робочих днів з дня виконання сторонами договору про закупівлю або закінчення строку дії договору про закупівлю, за умови його виконання сторонами, або його розірвання.

Отже, замовник самостійно визначає, з настанням якої підстави йому оприлюднювати звіт про виконання договору.

Товариство зазначає, що тендерам UA-2021-08-31-001644-в та UA-2021-10-13-000088-а ведеться претензійно-позовна робота щодо невиконання умов договору, тобто укладені договори повністю не закриті, як в частині виконаних обсягів робіт та і проведених розрахунків.

Щодо тендерів за ідентифікатором UA-2021-10-01-001619-а, UA-2021-09-08-003720-с, UA-2021-09-14-000148-с, UA-2021-11-10-002413-с, UA-2022-10-18-011076-а, UA-2022-09-01-008582-а звіт про виконання договорів буде опубліковано найближчим часом.

6	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), 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;

<p>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;</p> <p>яким визначено, що ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу. Щороку до 30 січня, крім інформації за IV квартал, надається інформація щодо показників якості надання послуг кол-центрами в цілому за рік;</p> <p>яким визначено, що ОСР забезпечує дотримання, зокрема загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %.</p>
<p>Відповідно до положень пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку 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.</p> <p>До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 %. <p>Крім того, пунктом 5.1 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами визначено, що показники якості та кількості надання послуг кол-центром та методика їх розрахунку наведені в додатку 3 до цих Вимог.</p> <p><u>До зазначених показників якості та кількості надання послуг кол-центром відносяться, зокрема рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд та відсоток втрачених у черзі дзвінків.</u></p> <p>Відповідно до положень пункту 5.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу. Щороку до 30 січня, крім інформації за IV квартал, надається інформація щодо показників якості надання послуг кол-центрами в цілому за рік.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що Товариством не визначаються такі показники якості та кількості надання послуг кол-центром, як рівень сервісу кол-центру протягом 30</p>	

секунд та відсоток втрачених у черзі дзвінків:

Стандарт		Загальні стандарти		
		встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання 2021 рік	фактичний рівень виконання 2022 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд	%	не менше 75	0	0
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	0	0

Таким чином, Товариством **не дотримано загальні стандарти якості** надання послуг ОСР у 2021 та 2022 роках.

Комісія з перевірки проаналізовано інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2021 то 2022 роки (за даними Товариства згідно додатку 6 до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання).

Інформація щодо надання компенсації споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання у розрізі споживачів:

Тип споживача	Кількість споживачів, яким надавалась компенсація	Сума наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості, грн.	Гарантований стандарт, за недотримання якого надавалась компенсація (пункт Порядку)
2021 рік			
Інший споживач	11	22 800	5
Малий побутовий	39	47600	5
Побутовий	73	40 500	2,4,5
Всього	123	110 900	-
2022 рік			
Інший споживач	10	22 800	6
Малий побутовий	13	15 600	6
Побутовий	36	21 400	6
Всього	59	59 800	-

Комісією з перевірки встановлено, що інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2021 та 2022 роки **не містить даних щодо фактичного рівня виконання загальних стандартів якості надання послуг ОСР**: рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році) та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, технологія роботи контакт-центру поширюється на усі дзвінки, що надходять на номери «гарячих ліній» контакт-центру Товариства та стосуються **всіх видів його діяльності і різних профільних підрозділів АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», в т. ч. ОСР АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».**

Зважаючи на зазначене, Товариство не може виокремити серед усіх дзвінків саме дані щодо фактичного рівня виконання загальних стандартів якості надання послуг ОСР (рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру).

7	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	пункту 5 частини третьої	щодо обов'язку оператора системи розподілу

<p style="text-align: center;">статті 46 Закону</p> <p style="text-align: center;">пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) (у редакції, що діяла до 12.08.2022) та пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ</p>	<p>при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором;</p> <p>яким визначено, що адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (<u>у редакції, що діяла до 12.08.2022</u>) / не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (<u>у чинній редакції</u>) має сформувавши прогностичні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти); 2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника; 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогностичні обсяги споживання на цю дату.
<p>Відповідно до пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (у редакції, що діяла до 12.08.2021) / не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (<u>у чинній редакції</u>) має сформувавши прогностичні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти); 2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника; 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогностичні обсяги споживання на цю дату. <p>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надано комісії з перевірки інформацію про споживачів, які реалізували процедуру зміни постачальника у 2021 – 2022 роках, у вигляді реєстрів, що містять наступні відомості:</p> <ul style="list-style-type: none"> - найменування споживача; - дата отримання запиту на зміну постачальника; - назва нового постачальника; - назва попереднього постачальника; - відомості про можливість/відсутність можливості зміни постачальника; - причина відмови в зміні постачальника. <p>Згідно наданої АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» інформації та даних форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) встановлено, що протягом 2021 року 681 споживач виявив намір зміни електропостачальника, протягом 2022 року – 798 споживачів.</p> <p>При цьому у 2021 році процедуру зміни електропостачальника реалізувало 664 споживачі Товариства, у 2022 році – 766 споживачів.</p>	

Протягом 2021 року 10 споживачам було відмовлено у можливості зміни електропостачальника, протягом 2022 року – 6 споживачам.

Також, у 2021 році 7 споживачів анулювали процедуру зміни електропостачальника за власною ініціативою, у 2022 році таких споживачів було 26.

Комісією з перевірки здійснено вибірккову перевірку дотримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» процедури зміни електропостачальника та встановлено, що Товариство з **порушенням терміну**, встановленого пунктом 6.1.10 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 12.08.2021) та пунктом 6.1.10 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ (у чинній редакції), повідомляло нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника та попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, а саме:

- щодо споживача ТОВ «ІЗ ВУД»: запит нового електропостачальника ТОВ «ЙЕ ЕНЕРГІЯ» від 11.02.2021 № 167-Зп-157-0221, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «Енергетичне партнерство» листом від 17.02.2021 № ЕЕЦ-17/611, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ЙЕ ЕНЕРГІЯ» листом від 17.02.2021 № ЕЕЦ-17/610 (**порушено термін надання повідомлення на 3 дні**),

- щодо споживача ТОВ «АГРОСИНЕРГІЯ»: запит нового електропостачальника ТОВ «КОНОНІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР» від 05.05.2021 № 7217-П, повідомлення попереднього електропостачальника ПрАТ «ПОЕЗ-КЕРНІЕЛ ГРУП» листом від 07.05.2021 № ЕЕЦ-17/1732, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «КОНОНІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР» листом від 07.05.2021 № ЕЕЦ-17/1732 (**порушено термін надання повідомлень на 1 день**),

- щодо споживача ФОП Кінжибало С.М.: запит нового електропостачальника ТОВ «ТВІЙ ГАЗЗБУТ» від 11.07.2022 № 200-Зп-71961-0722, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ВОЛИНЬГАЗ ЗБУТ» листом від 13.07.2022 № ЕЕЦ-17/2301, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ТВІЙ ГАЗЗБУТ» листом від 13.07.2022 № ЕЕЦ-17/2301 (**порушено термін надання повідомлень на 1 день**),

- щодо споживача ТОВ «ГУРАЛЬНЯ БРУНИЦЬКИХ»: запит нового електропостачальника ТОВ «УКРАЇНСЬКИЙ СТРУМ» від 19.08.2022 № 19/08/22-3, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» листом від 26.08.2022 № ЕЕЦ-17/2844, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «УКРАЇНСЬКИЙ СТРУМ» листом від 26.08.2022 № ЕЕЦ-17/2844 (**порушено термін надання повідомлень на 5 днів**),

- щодо споживача ТОВ «ЕНЕРДЖІ СТОК»: запит нового електропостачальника ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕНЕРГОТРЕЙД» від 15.11.2022 № 15/11/22-02, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ» листом від 21.11.2022 № ЕЕЦ-17/3879, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕНЕРГОТРЕЙД» листом від 21.11.2022 № ЕЕЦ-17/3978 (**порушено термін надання повідомлень на 3 дні**),

- щодо споживача ТОВ «ХОТЕЙ 2011»: запит нового електропостачальника ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» від 28.11.2022 № 01-21/7007, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «Торгова енергетична компанія «ЕЛКОМ» листом від 30.11.2022 № ЕЕЦ-17/3976, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» листом Товариства від 30.11.2022 № ЕЕЦ-17/3976 (**порушено термін надання повідомлень на 1 день**).

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, дати вихідних листів електропостачальників суттєво відрізняються від дат їх отримання Товариством, а саме запити нових електропостачальників фактично були отримані Товариством:

16.02.2021 (ТОВ «ЙЕ ЕНЕРГІЯ»), повідомлення попередньому електропостачальнику ТОВ «Енергетичне партнерство» та новому електропостачальнику ТОВ «ЙЕ ЕНЕРГІЯ» направлені листами від **17.02.2021**;

06.05.2021 (ТОВ «КОНОНІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР»), повідомлення попередньому електропостачальнику ПрАТ «ПОЕЗ-КЕРНІЕЛ ГРУП» та новому електропостачальнику ТОВ «КОНОНІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР» направлені листами від **07.05.2021**;

11.07.2021 (ТОВ «ТВІЙ ГАЗЗБУТ»), **до роботи взято – 12.07.2023**. Повідомлення

попередньому електропостачальнику ТОВ «ВОЛИНЬГАЗ ЗБУТ» та новому електропостачальнику ТОВ «ТВІЙ ГАЗЗБУТ» направлені листами від **13.07.2021**;

24.08.2021 (ТОВ «УКРАЇНСЬКИЙ СТРУМ»). При цьому, ТОВ «УКРАЇНСЬКИЙ СТРУМ» не було приєднано до публічного договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії. Після укладення відповідного договору **26.08.2021**, Товариство направило повідомлення попередньому електропостачальнику ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» та новому електропостачальнику ТОВ «УКРАЇНСЬКИЙ СТРУМ» листами від **26.08.2021**;

21.11.2022 (ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕНЕРГОТРЕЙД»), повідомлення попередньому електропостачальнику ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ» та новому електропостачальнику ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕНЕРГОТРЕЙД» направлені листами від **21.11.2022**;

30.11.2022 (ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ»), повідомлення попередньому електропостачальнику ТОВ «Торгова енергетична компанія «ЕЛКОМ» та новому електропостачальнику ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» направлені листами від **30.11.2022**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що дати фактичного отримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» запитів на зміну електропостачальника, які зазначено Товариством у своїх поясненнях, підтверджується скріншотами з електронної пошти Товариства.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» порушення вимог законодавства під час проведення процедури зміни постачальника стосовно споживачів ТОВ «ІЗ ВУД», ТОВ «АГРОСИНЕРГІЯ», ТОВ «ГУРАЛЬНЯ БРУНИЦЬКИХ», ТОВ «ЕНЕРДЖІ СТОК», ТОВ «ХОТЕЙ 2011».

При цьому, наданими скріншотами з електронної пошти Товариства підтверджується факт отримання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **11.07.2021** запиту на зміну електропостачальника споживача ФОП Кінжибало С.М.

Таким чином, з урахуванням положень пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 12.08.2021) Товариство мало не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (тобто, не пізніше **12.07.2021**):

- повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;

- повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату.

Водночас, зазначені повідомлення були направлені Товариством **13.07.2021**.

8	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 32 пункту 2.2</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата відновлювати</p>
---	--	---

<p>Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p>	<p>електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>яким визначено, що попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.</p> <p>ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення.</p>
---	--

Протягом періоду, що перевірявся, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» обмежувало та відновлювало електроживлення споживачів у порядку та у випадках, визначених Кодексом системи розподілу та ПРРЕЕ.

На запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало відомості у вигляді реєстрів споживачів, щодо яких Товариством у 2021 – 2022 роках було здійснено припинення/відновлення електропостачання у розрізі категорій: за ініціативою постачальників, за ініціативою ОСР, за ініціативою споживачів.

Назва показника	Одиниця виміру	Разом за 2021 рік	Побутові індивідуальні споживачі (побутовий)	Непобутові споживачі (юридичний)
Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:	од.	553	478	75
ОСР, зокрема	од.	16	2	14
<i>за заборгованість</i>	од.	<i>16</i>	<i>2</i>	<i>14</i>
електропостачальника, зокрема	од.	534	476	58
<i>за заборгованість</i>	од.	<i>534</i>	<i>476</i>	<i>58</i>
споживача	од.	3	0	3
Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:	од.	298	234	64
ОСР, зокрема	од.	12	2	10
<i>за заборгованість</i>	од.	<i>12</i>	<i>2</i>	<i>10</i>
електропостачальника, зокрема	од.	286	232	54
<i>за заборгованість</i>	од.	<i>56</i>	<i>2</i>	<i>54</i>
споживача	од.	0	0	0

Таким чином, у 2021 році розподіл електроенергії було припинено **553 споживачам**, з них:

- 534 – на підставі звернень постачальників;
- 16 – за ініціативою ОСР;
- 3 – за ініціативою споживача.

Відновлено постачання електричної енергії **298 споживачам**.

Назва показника	Одиниця виміру	Разом за 2022 рік	Побутові індивідуальні споживачі (побутовий)	Непобутові споживачі (юридичний)
Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:	од.	471	359	112
ОСР, зокрема	од.	34	21	13
<i>за заборгованість</i>	од.	<i>34</i>	<i>21</i>	<i>13</i>
електропостачальника, зокрема	од.	435	338	97
<i>за заборгованість</i>	од.	<i>435</i>	<i>338</i>	<i>97</i>

споживача	од.	2	0	2
Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:	од.	210	153	57
ОСР, зокрема	од.	10	2	8
<i>за заборгованість</i>	<i>од.</i>	<i>10</i>	<i>2</i>	<i>8</i>
електропостачальника, зокрема	од.	200	151	49
<i>за заборгованість</i>	<i>од.</i>	<i>200</i>	<i>151</i>	<i>49</i>
споживача	од.	0	0	0

Таким чином, у 2022 році розподіл електроенергії було припинено **471 споживачу**, з них:
- 435 – на підставі звернень постачальників;
- 34 – за ініціативою ОСР;
- 2 – за ініціативою споживача.

Відновлено постачання електричної енергії **210 споживачам**.

При цьому, відповідно до відомостей, зазначених у формі звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) за 2021 та 2022 роки, поданої Товариством до НКРЕКП:

Назва показника	Одиниця виміру	Разом за 2021 рік	Побутові споживачі	Непобутові споживачі
Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:	од.	606	381	225
ОСР, зокрема	од.	20	0	20
<i>за заборгованість</i>	<i>од.</i>	<i>23</i>	<i>4</i>	<i>19</i>
електропостачальника, зокрема	од.	423	353	70
<i>за заборгованість</i>	<i>од.</i>	<i>465</i>	<i>397</i>	<i>68</i>
споживача	од.	163	28	135
Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:	од.	317	223	94
ОСР, зокрема	од.	16	2	14
<i>за заборгованість</i>	<i>од.</i>	<i>17</i>	<i>4</i>	<i>13</i>
електропостачальника, зокрема	од.	254	210	44
<i>за заборгованість</i>	<i>од.</i>	<i>285</i>	<i>233</i>	<i>52</i>
споживача	од.	47	11	36

Назва показника	Одиниця виміру	Разом за 2022 рік	Побутові споживачі	Непобутові споживачі
Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:	од.	494	323	171
ОСР, зокрема	од.	40	23	17
<i>за заборгованість</i>	<i>од.</i>	<i>22</i>	<i>4</i>	<i>18</i>
електропостачальника, зокрема	од.	349	268	81
<i>за заборгованість</i>	<i>од.</i>	<i>364</i>	<i>277</i>	<i>87</i>
споживача	од.	105	32	73
Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:	од.	220	155	65
ОСР, зокрема	од.	10	3	7
<i>за заборгованість</i>	<i>од.</i>	<i>8</i>	<i>2</i>	<i>6</i>
електропостачальника, зокрема	од.	184	142	42
<i>за заборгованість</i>	<i>од.</i>	<i>188</i>	<i>140</i>	<i>48</i>
споживача	од.	26	10	16

Таким чином, **інформація у реєстрах** споживачів щодо яких Товариством у 2021 та 2022 роках було здійснено припинення/відновлення електропостачання, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» комісії з перевірки, **суперечить інформації**, відображеній АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» у формах звітності №7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) за 2021 та 2022 роки.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, при формуванні звітності за формою №7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) за 2021 та 2022 роки Товариством було допущено технічні помилки.

Товариство вживає заходів щодо усунення виявлених невідповідностей та найближчим часом подасть до НКРЕКП скориговані звіти.

Відповідно до положень пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення.

Відповідно до положень пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження.

Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

Комісією з перевірки вибірково проаналізовано випадки припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачам, а саме:

гр. Світличина П. І. Постачальником ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ» повідомлено АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» про проведення відключення споживача у зв'язку із заборгованістю перед постачальником (дата відключення **о 10:00 27.09.2021**).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки попередження про припинення розподілу електричної енергії споживачу, надіслане листом Товариства **від 14.09.2021 № ЕЕЦ-17/3312**.

При цьому, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо отримання споживачем попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство 27.09.2021 не здійснило припинення розподілу електричної енергії споживачу;

гр. Тимофєєва Л. П. Постачальником ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» повідомлено АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» про проведення відключення споживача у зв'язку із заборгованістю перед постачальником (дата відключення **09.09.2021**).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки попередження про припинення розподілу електричної енергії споживачу, надіслане листом Товариства **від 26.08.2021 № ЕЕЦ-17/3968**.

При цьому, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо отримання споживачем попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство 09.09.2021 здійснило припинення розподілу електричної енергії споживачу.

Постачальник ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» надав до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимогу від 12.10.2021 №60449/Д№ЕР на відновлення розподілу електричної енергії споживачу. Відновлення електроживлення споживача виконано Товариством 12.10.2021;

ПП Мухар Ж. О. Постачальником ТОВ «КІЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» повідомлено АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» про проведення відключення споживача (дата відключення **24.05.2022**).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки попередження про припинення розподілу електричної енергії споживачу, надіслане листом Товариства від 12.05.2022 № ЕЕЦ-17/1465.

При цьому, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надало комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо отримання споживачем попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство 24.05.2022 здійснило припинення розподілу електричної енергії споживачу.

Відновлення електроживлення споживача виконано Товариством 20.06.2022.

Разом з цим, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надало комісії з перевірки звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення споживачу ПП Мухар Ж. О.

Таким чином, відновлення електроживлення споживача ПП Мухар Ж. О. відбулось за відсутності звернення електропостачальника щодо усунення підстав для припинення повністю або частково розподілу електричної енергії споживачу.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 (з копіями підтвердних документів), відновлення електроживлення споживачу ПП Мухар Ж. О. відбулось на підставі листа електропостачальника від 16.06.2022 № 1332.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням наданого Товариством листа електропостачальника про відновлення постачання електричної енергії споживачу, в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не вбачається порушення вимог:

підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата відновлювати електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення.

ТОВ «ВП «Фабрика снєків». Постачальником ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» повідомлено АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» про проведення відключення споживача (дата відключення 31.03.2021).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надало комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо попередження споживача про обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство 31.03.2021 здійснило припинення розподілу електричної енергії споживачу.

Постачальник ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» надав до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимогу від 09.03.2022 №458 на відновлення розподілу електричної енергії споживачу. Відновлення електроживлення споживача виконано Товариством 10.03.2021;

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 (з копіями підтвердних документів), Товариство 19.03.2021 направило споживачу попередження про припинення розподілу електричної енергії рекомендованим листом з повідомленням про вручення.

Споживачем вказане повідомлення отримано не було та повернуто Товариству 27.04.2021 у зв'язку із закінченням терміну зберігання.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з трекінгу відправки рекомендованого поштового відправлення неможливо відстежити дату отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач, попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії та відповідно відрахувати три календарних дні для визначення дати отримання такого повідомлення споживачем.

ФОП Гоба В. Б. Постачальником ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» повідомлено АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» про проведення відключення споживача (дата відключення 22.02.2021).

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надало комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо попередження споживача про обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство 22.02.2021 здійснило припинення

розподілу електричної енергії споживачу.

Постачальник ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» надав до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимогу про **відміну** припинення електроживлення споживачам від 10.06.2022 № 921-2022-2939.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо відновлення електроживлення споживача.

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання (у редакції, що діяла до 20.08.2021)</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання</p> <p>пункту 5.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо 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;</p> <p>щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної 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;</p> <p>щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні <u>протягом 24 годин</u>. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;</p> <p>щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення <u>протягом 22 годин</u>. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;</p> <p>яким встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у</p>
---	--	---

додатку 5 до цих Вимог;

Комісією з перевірки здійснено аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» (далі – форма звітності № 11-НКРЕКП) за 2021-2022 роки та інформації щодо надання компенсацій споживачам, яка подається відповідно до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання.

За даними Товариства, що надані відповідно до вимог Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, компенсація **за недотримання гарантованого стандарту щодо відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні у 2021-2022 роках надавалась лише одному споживачу.**

Разом з цим, за даними форми звітності № 11-НКРЕКП Товариством недотримано гарантований стандарт щодо відновлення електропостачання після перерви у 2021 році (понад 24 години) – **стосовно 354 споживачів**, у 2022 році (понад 22 години) – **стосовно 174 споживачів.**

Перевіркою встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відповідно до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, **зобов'язано здійснити виплату компенсацій орієнтовно 528 споживачам (за виключенням споживача, компенсація якому надавалась)** за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме **відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 (22) годин.**

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, виявлені порушення щодо достовірності даних, відображених у формі звітності № 11-НКРЕКП, Товариство усунуло шляхом надання до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області листом від 19.07.2023 № 7/2147 виправленої форми № 11-НКРЕКП.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки **Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 08.08.2023 № 460/13-23 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надало до НКРЕКП підтвердження невірною відображення даних у формі № 11-НКРЕКП.**

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **зобов'язано надати компенсацію** усім споживачам щодо яких недотримано гарантований стандарт якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а саме щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви.

Відповідно до пункту 5.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог.

Комісія з перевірки встановлено, що Товариство **не надало до НКРЕКП** відповідні витяги з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021-2022 роки.

Відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано 47 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), з яких 13 визнані обґрунтованими, за 2022 рік – 2.

Відповідно до глави 13.2 розділу XIII Кодексу 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.

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 Кодексу систем розподілу протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні.

Крім того, у разі визнання скарги/звернення/претензії такою, що не підлягає задоволенню за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо:

документів, що підтверджують порушення споживачем вимог Кодексу систем розподілу, 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;

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 Кодексу систем розподілу та пункту 13.2.10 цієї глави протягом не менше 7 календарних днів, за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні.

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання 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, зазначеної 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.

Відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вимірювання показників якості проводилися **без дотримання вищенаведених вимог.**

Крім цього, 13 споживачам, для яких скарга визнана обґрунтованою, **не виплачувалася компенсація** за недотримання рівня напруги з моменту її отримання до моменту усунення причин неякісного електропостачання.

Перевіркою встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **зобов'язано надати компенсацію 34 споживачам** – за недотримання гарантованого стандарту щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії та **13 споживачам** – за недотримання рівня напруги з дня отримання скарги до дня усунення причин неякісного електропостачання.

10	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок</p>
----	---	---

<p>до 01.01.2022)</p> <p>пункту 1.5 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 04.11.2022)</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 5 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період</p>	<p>електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу</p> <p>яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</p> <p>яким встановлено, 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 встановлено, що при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень;</p> <p>яким визначено, що 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;</p> <p>яким встановлено, що для стандартного приєднання ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи</p>
--	---

<p>дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання)</p> <p>пункту 9 Порядку тимчасового приєднання</p> <p>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року)</p>	<p>розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку;</p> <p>яким встановлено, що наданій замовником заяві про тимчасове приєднання з додатками до неї оператор системи розподілу у день її подання присвоює реєстраційний номер;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.</p>
<p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 15.08.2023 № 367/38СЛ-23 у зв'язку з допущеними технічними помилками в тексті Акта перевірки №329 надано уточнюючу інформацію (мовою документа):</p> <p><i>«Протягом 2021 року Товариством було укладено 122 договорів про приєднання до електричних мереж, з яких: 68 – стандартні приєднання, 54 – нестандартні приєднання. Всього, замовникам було надано 119 послуг зі стандартного приєднання та 67 нестандартного приєднання.»</i></p> <p>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 31.01.2022 № ЦЕ-7/331/1 надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік.</p> <p>Корегований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік Ліцензіатом до НКРЕКП надано листом від 25.05.2023 № ЦЕ-7/1597.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що коригування Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік Ліцензіатом здійснено у зв'язку з допущеною текстовою помилкою, в частині відображення в графі: «Протяжність та вартість робіт з будівництва/реконструкції ліній електропередавання (у км та тис. грн) напругою U, кВ» в колонці 75 «0,4(0,23) кВ / тис. грн (без ПДВ)».</p> <p>За результатом аналізу коригованого Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік, наданого Ліцензіатом до НКРЕКП листом від 25.05.2023 № ЦЕ-7/1597, комісія з перевірки встановила, що у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік за окремими договорами відсутня інформація про оплату коштів за договором про приєднання, хоча послуга з приєднання таким замовникам надана.</p> <p>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки підтвердження здійснення замовником послуги з приєднання оплати коштів за договором про приєднання.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 15.08.2023 № 367/38СЛ-23 у зв'язку з допущеними технічними помилками в тексті Акта перевірки №329 надано уточнюючу інформацію (мовою документа):</p> <p><i>«Протягом 2022 року Товариством було укладено 100 договорів про приєднання до електричних мереж, з яких: 67– стандартні приєднання, 33 – нестандартні приєднання. Всього, замовникам було надано 127 послуг зі стандартного приєднання та 33 нестандартного</i></p>	

приєднання.».

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 01.02.2023 № ЦЕ-7/348 надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік.

Корегований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік Ліцензіатом до НКРЕКП надано листом від 27.06.2023 №ЦЕ-7/1906.

Комісією з перевірки встановлено, що коригування Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік Ліцензіатом здійснено у зв'язку з допущеною текстовою помилкою, в частині відображення в графі: «Протяжність та вартість робіт з будівництва/реконструкції ліній електропередавання (у км та тис. грн) напругою U, кВ» в колонці 75 «0,4(0,23) кВ / тис. грн (без ПДВ)».

За результатом аналізу коригованого Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, наданого Ліцензіатом до НКРЕКП листом від 27.06.2023 №ЦЕ-7/1906, комісія з перевірки встановила, що окремим замовникам послуги зі стандартного приєднання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надано послуги зі стандартного приєднання при наявній оплаті за договорами у розмірі 100% (**330 замовників послуги зі стандартного приєднання**).

Крім того, у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не відображено інформацію щодо збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

На запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надано акти про надання/отримання послуги з приєднання/повідомлення про надання послуги з приєднання та копії додаткових угод про збільшення строку надання послуг з приєднання до електричних мереж, укладених між сторонами.

За результатами розгляду, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» матеріалів, комісія з перевірки встановила, що **254 замовникам послуги зі стандартного приєднання послуга зі стандартного приєднання надана** (підтверджується актами про надання/отримання послуги з приєднання та повідомленнями про надання послуги з приєднання), при цьому у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відповідна інформація не відображена.

При цьому по **76 замовникам послуги зі стандартного приєднання** АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не надало комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо надання послуги з приєднання чи збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 (з копіями підтверджувальних документів), із **6 замовниками** послуги зі стандартного приєднання Товариство уклало додаткові угоди про продовження терміну надання послуги, а саме:

- за договором № Д/0100-1 (дата надання послуг зі стандартного приєднання згідно з вимогами Кодексу системи розподілу – 18.04.2021) укладено:

додаткову угоду від 29.12.2020 № 2, якою строк дії договору продовжено до 31.12.2021;

додаткову угоду від 29.12.2021 № 4 якою строк дії договору продовжено до 31.12.2022;

- за договором № Д/0137-1 (дата надання послуг зі стандартного приєднання згідно з вимогами Кодексу системи розподілу – 23.09.2020) укладено:

додаткову угоду від 15.05.2020 № 1, якою строк надання послуги продовжено на 365 днів з дати оплати замовником за послугу з приєднання;

додаткову угоду від 29.12.2021 № 2, якою строк дії договору продовжено до 31.12.2022;

- за договором № Д/0175-1 (дата надання послуг зі стандартного приєднання згідно з вимогами Кодексу системи розподілу – 04.07.2021) укладено додаткову угоду від 19.05.2021 № 1, якою строк надання послуги продовжено на 365 днів з дати оплати замовником за послугу з приєднання;

- за договором № Д/0193-2 (дата надання послуг зі стандартного приєднання згідно з вимогами Кодексу системи розподілу – 16.11.2021) укладено додаткову угоду від 09.09.2021 № 1, якою строк надання послуги продовжено на 365 днів з дати оплати замовником за послугу з приєднання;

- за договором № Д/0203-3 (дата надання послуг зі стандартного приєднання згідно з вимогами Кодексу системи розподілу – 26.11.2021) укладено додаткову угоду від 11.10.2021 № 1, якою строк надання послуги продовжено на 365 днів з дати оплати замовником за послугу з приєднання;

- за договором № Д/0214-1 (дата надання послуг зі стандартного приєднання згідно з вимогами Кодексу системи розподілу – 30.01.2022) укладено додаткову угоду від 15.12.2021 № 1, якою строк надання послуги продовжено на 365 днів з дати оплати замовником за послугу з приєднання.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що незважаючи на укладення між Товариством і замовниками послуг з приєднання додаткових угод щодо продовження строку дії договору / надання послуги, **станом на момент проведення перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вже мало надати** відповідним замовникам **послуги з приєднання** до електричних мереж.

Щодо звернення гр. Кушніра О.В. в інтересах ТОВ «Наміко»

ТОВ «Наміко» **07.12.2021** звернулося до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» РФ «Одеська залізниця» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності, замовлена до приєднання потужність становить 30 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 04.11.2022) при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника **у спосіб, указаний ним у заяві**, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень.

У заяві про приєднання від 07.12.2021 замовник послуги з приєднання зазначив, що про результати розгляду заяви про приєднання **інформувати електронною поштою**.

Про результати розгляду заяви про приєднання від 07.12.2021 Ліцензіат **повідомив замовника через особистий кабінет** про повернення заяви на доопрацювання із зазначенням причин такої повернення.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки **підтвердних документів** щодо направлення замовнику послуги з приєднання повідомлення про результати розгляду заяви про приєднання від 07.12.2021 **в узгоджений із замовником спосіб**.

ТОВ «Наміко» **16.12.2021** повторно звернулося до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності.

Відповідно до пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу 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.

Відповідно до пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу для стандартного приєднання ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.

Таким чином, кінцевий термін видачі ОСР технічних умов на стандартне приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання становить **30.12.2021 (включно)**.

Товариством розроблено та видано технічні умови стандартного приєднання від 29.12.2021 № ОД/0699-1 підпунктом 4 пункту 1.1 розділу I яких передбачено вимогу: «До початку

будівництва проєкт погодити з Виробничим підрозділом «Одеська дистанція електропостачання» регіональної філії «Одеська залізниця» АТ «Укрзалізниця» та Структурним підрозділом служба електропостачання регіональної філії «Одеська залізниця» АТ «Укрзалізниця».

Разом з цим, комісія з перевірки зазначає, що пунктом 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу **не передбачено** погодження робочого проєкту внутрішнього електрозабезпечення ОСР.

Крім того, комісією з перевірки встановлено, що рахунок на оплату плати за приєднання було надано замовнику **04.01.2022**, тобто з **недотримання встановленого терміну на 3 робочі дні**.

Відповідно до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу 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 про приєднання.

05.01.2022 замовником сплачено вартість послуги зі стандартного приєднання в повному обсязі. Комісія з перевірки встановлено, що необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання ТОВ «Наміко» відсутня.

Таким чином, з урахуванням положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, послуга зі стандартного приєднання мала бути надана Товариством до **06.03.2022 (включно)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало** комісії з перевірки копію повідомлення про надання послуги з приєднання ТОВ «Наміко» та/або відомостей щодо інформування замовника про настання форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), які спричинили невиконання Товариством зобов'язань щодо надання послуги з приєднання

Таким чином, Ліцензіатом **недотримано** (станом на 29.06.2023) встановлені Кодексом систем розподілу **терміни надання** послуги зі стандартного приєднання ТОВ «Наміко» **на 480 календарних днів**.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294 (з копіями підтвердних документів), Товариство надало ТОВ «Наміко» послугу з приєднання про що складено акт приймання-передачі наданих послуг від 14.07.2023 № 169.

Щодо звернення гр. Кушніра О.В. в інтересах гр. Андрієнко В.В.

Гр. Андрієнко В.В. 10.12.2021 звернувся до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» РФ «Одеська залізниця» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності (вх. Товариства від **10.12.2021** № 222), замовлена до приєднання потужність 33 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу 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.

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.

Таким чином, з урахуванням положень пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, технічні умови на стандартне приєднання мали бути надані Товариству до **24.12.2021 (включно)**.

Відповідно до заяви про приєднання від 10.12.2021 № 222 між гр. Андрієнко В.В. та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 10.12.2021 та видано Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від **01.02.2022** № ОД/0710-1.

Таким чином, Ліцензіатом **недотримано** (станом на 01.02.2022) встановлені Кодексом систем розподілу **терміни надання** технічних умов на стандартне приєднання до електричних

мереж на **27 робочих днів**.

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, послуга з приєднання гр. Андрієнко В.В. не надана у зв'язку із нездійсненням реконструкції _____, яке планувалось провести у 2022 році. Проте через агресію російської федерації проти України зазначені заходи не було здійснено.

Реконструкцію відповідної ЛЕП планується провести у 2024 році. Компенсація замовнику буде надана після укладення договору на розподіл електричної енергії.

Щодо звернення гр. Бурч А.В. та адвоката Гримут Т.В. в інтересах гр. Бурч А.В.

Гр. Бурч А.В. 24.09.2021 звернулася до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (Структурний підрозділ «Служба електропостачання» регіональної філії «Львівська залізниця») із заявою про приєднання електроустановок певної потужності (вх. Товариства від **24.09.2021** № Е-6/6350), замовлена до приєднання потужність 30 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу 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.

Відповідно до пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу для стандартного приєднання ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.

Таким чином, кінцевий термін видачі ОСР технічних умов на стандартне приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання становить до **08.10.2021 (включно)**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надано замовнику **05.11.2021**, а рахунок на оплату плати за приєднання – **11.11.2021**.

Таким чином, Ліцензіатом **недотримано** встановлені Кодексом систем розподілу **терміни надання:**

- технічних умов на стандартне приєднання (станом на 05.11.2021) **на 20 робочих днів;**
- рахунку на оплату плати за приєднання (станом на 11.11.2021) **на 24 робочих днів.**

Відповідно до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу 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 про приєднання.

22.11.2021 замовником сплачено вартість послуги зі стандартного приєднання в повному обсязі. Комісія з перевірки встановлено, що необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання гр. Бурч А.В. відсутня.

Таким чином, з урахуванням положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, послуга зі стандартного приєднання мала бути надана Товариством до **21.01.2022 (включно)**.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від **01.12.2022 №117** з особистим підписом гр. Бурч А.В. про його отримання.

Таким чином, Ліцензіатом **недотримано** (станом на 01.12.2022) встановлені Кодексом систем розподілу **терміни надання** послуги зі стандартного приєднання гр. Бурч А.В. **на 314 календарних днів.**

Щодо звернення ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ»

ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ» **07.07.2022** звернулося до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» («Служба електропостачання» Регіональної Філії «Південно-Західна залізниця») із заявою про тимчасове приєднання до електричних мереж (вх. Товариства від **09.08.2022** № Е-10/1644),

замовлена до приєднання потужність 19990 кВт.

Відповідно до 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) наданій замовником заяві про тимчасове приєднання з додатками до неї оператор системи розподілу у день її подання присвоює реєстраційний номер.

Комісією з перевірки встановлено, що заява про тимчасове приєднання до електричних мереж була подана ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ» **07.07.2022**, а зареєстрована Товариством від **09.08.2022**.

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

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

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» мало надати ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ» **не пізніше ніж на п'ятий календарний день** з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів, а саме **до 15.08.2022 (включно)** проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Листом від **03.11.2022** Товариство звернулося до НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі» щодо отримання вимог до проекту технічних умов про приєднання електроустановок ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ».

Листом від 10.02.2023 № 03/810/2307 ПрАТ «ДТЕК «Київські Регіональні Електромережі» було погоджено проект технічних умов на приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ».

Листом від 27.06.2023 № 01/31204 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», що проект технічних умов на приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ» погоджується за умови підписання цих технічних умов усіма сторонами договору, а саме: АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ПрАТ «ДТЕК «Київські Регіональні Електромережі», ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» та ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ».

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало комісії з перевірки **непідписаний проект технічних умови** тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок ТОВ «ЕНЕРГОЗБУТПОСТАЧ».

11	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії.</p>
----	--	---

2021 рік

На період діяльності АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» з **01.01.2021 по 31.12.2021** тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2361 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 06.08.2021 №1255 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09.12.2020 №2361»).

У 2021 році загальні операційні витрати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» з розподілу електричної енергії склали **2 333 483 тис. грн**, що на **228 562 тис. грн** або **10,86 %** більше рівня, затвердженого структурою тарифів (2 104 921 тис. грн), з урахуванням від'ємного коригування 60 423 тис. грн. При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на 615 561 млн. кВт·год або на 12,86 % (факт 5 402 949 млн. кВт·год, план – 4 787 388 млн кВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році, склало **156 064 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ)
сировина і матеріали	1 499
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	149 360
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	92
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	14
екологічний податок	7
<i>судовий збір</i>	701
внески на регулювання	22
чистка трас	101
витрати на охорону праці	1 823
відрахування профспілковим організаціям	274
юридичні послуги	12
плата за оренду	60
послуги з охорони	983
канцелярські витрати та типографські витрати	390
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу «на ринку на добу наперед», «внутрішньодобового ринку» та платіж ДП «Оператор ринку»	48
перерахунок економічних еквівалентів реактивної потужності	675
витрати по благоустрою території	3
ВСЬОГО	156 064

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році складає **362 387 тис. грн (без ПДВ)**.

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ)
виробничі послуги	9 471
витрати на ремонт*	1 844
послуги оператора системи передачі	26 611
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	27 955
паливно-мастильні матеріали	2 310
витрати на електроенергію для господарчих потреб	1 271
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	274 783
плата за землю	112
витрати на зв'язок	369
витрати на службові відрядження	1 788
витрати на обслуговування програмного забезпечення	965
<i>податок на нерухоме майно</i>	645
<i>штрафи по сплатах в бюджет</i>	172
страхування	310
підготовка кадрів	415

розрахунок коефіцієнту нормативних втрат в електроенергії НТВЕ	46
вивіз сміття та прибирання території	18
вартість службових квитків	775
послуги з вдосконалення технологій	10 107
матеріальна допомога	376
вартість квитків для особистих потреб	638
доплата за проживання в гуртожитках	1
землевпорядкування	27
резерв сумнівних боргів	1 057
списання безнадійних боргів	131
премії та інші виплати звільненим працівникам	11
членські внески	24
курсова різниця	13
матеріальна допомога непрацюючим	90
штрафи за порушення господарських договорів	52
	362 387

*з урахуванням витрат, що капіталізуються

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

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ)
послуги оператора системи передачі	26 611
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	27 955
плата за землю	112
податок на нерухоме майно	645
землевпорядкування	27
ВСЬОГО	55 350

2022 рік

На період діяльності АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» з **01.01.2022 по 31.12.2022** тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2709 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

У 2022 році загальні операційні витрати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» з розподілу електричної енергії склали **2 443 180 тис. грн**, що на **33 680 тис. грн** або **1,36 %** менше рівня, затвердженого структурою тарифів (2 476 860 тис. грн). При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на 1 862 869 млн. кВт·год або на 33,27 % (факт 3 735 545 млн. кВт·год, план – 5 598 414 млн кВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році, склало **415 110 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ)
послуги оператора системи передачі	8 346
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	117 344
паливно-мастильні матеріали	1 590
витрати на ремонт*	39 726
витрати на електроенергію для господарчих потреб	17 616
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	222 790
витрати на зв'язок	159
витрати на службові відрядження	929
витрати на обслуговування програмного забезпечення	613
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	167
збір за користування радіочастотним ресурсом України	1
внески на регулювання	1 112
витрати на охорону праці	2 324
відрахування профспілковим організаціям	2 062
перерахунок економічних еквівалентів реактивної потужності	7
витрати по благоустрою території	4
вартість службових квитків	275

землепорядкування	45
ВСЬОГО	415 110

*з урахуванням витрат, які були капіталізації

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році складає **216 753 тис. грн (без ПДВ)**.

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ)
виробничі послуги	7 693
сировина і матеріали	2 874
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	138 870
плата за землю	104
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	9
податок на нерухоме майно	1 168
штрафи по сплатах в бюджет	406
судовий збір	108
чистка трас	500
страхування	370
аудиторські послуги	0
юридичні послуги	21
плата за оренду	18
послуги з охорони	57 838
канцелярські витрати та типографські витрати	67
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу «на ринку на добу наперед», «внутрішньодобового ринку» та платіж ДП «Оператор ринку»	929
підготовка кадрів	191
розрахунок коефіцієнту нормативних витрат в електроенергії НТВЕ	12
вивіз сміття та прибирання території	11
матеріальна допомога	169
вартість квитків для особистих потреб	434
резерв сумнівних боргів	3 884
списання безнадійних боргів	558
членські внески	4
курсова різниця	25
матеріальна допомога непрацюючим	8
штрафи за порушення господарських договорів	111
витрати по тимчасово переведених працівників (з тимчасово окупованих територій)	286
витрати пов'язані з роботою відновного поїзду	85
ВСЬОГО	216 753

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

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ)
плата за землю	104
податок на нерухоме майно	1 168
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу «на ринку на добу наперед», «внутрішньодобового ринку» та платіж ДП «Оператор ринку»	929
ВСЬОГО	2 201

Відповідно до пояснень, наданих АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» листом від 02.08.2023 № ЦЕ-7/2294, (мовою документа):

«За статтею витрат «послуги з охорони» за підсумками 2022 року виникла перевитрата у сумі 57 838 тис. грн. З метою забезпечення безперебійної роботи інфраструктури та посилення антитерористичної захищеності об'єктів критичної інфраструктури, для здійснення охорони периметру енергетичних об'єктів, з метою виявлення та попередження

несанкціонованого проникнення в заборонену зону, на виконання Закону України від 16.11.2021 №1882-IX «Про критичну інфраструктуру» пов'язаною з військовою агресією російської федерації проти України та введення на території України дії правового режиму воєнного стану, запроваджено _____, яка здійснюється _____, здійснює _____, за надання даних послуг здійснюються розрахунки. _____ здійснюється безкоштовно.

Постановою Кабінету Міністрів України від 11.01.1994 № 7 (зі змінами) затверджено «Положення про відомчу воєнізовану охорону акціонерного товариства «Українська залізниця» та визначені головні завдання відомчої охорони до яких і відноситься здійснення _____, затвердженням Товариством.

На період воєнного стану, введеного Указом Президента України від 24.02.2022 № 64 «Про введення воєнного стану в Україні», _____ може залучатися _____, що здійснюються з метою

протидії воєнним загрозам, а також _____, _____

_____ відповідно до законодавства (доповнення до постанови КМУ від 11.01.1997 № 7 внесено постановою КМУ від 10.03.2022 №242).

Згідно з розробленою та затвердженою калькуляцією вартість послуг з охорони об'єкта наданих 1 (одним) _____ АТ «Укрзалізниця» підрозділам Товариства, філія, регіональним філіям Товариства становить 116 грн. за 1 годину (калькуляцію додано до матеріалів перевірки). Охорона об'єкта _____».

12	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p> <p>підпункту 42 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022)</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 3.10 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) (у редакції, що діяла до 25.08.2022)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації;</p>
----	--	---

пункту 4.1 Порядку № 955
(у редакції, що діяла
до 18.03.2023)

пункту 4.4 Порядку № 955
(у редакції, що діяла
до 18.03.2023)

пункту 2.8 Порядку № 955
(у редакції, що діяла
до 18 березня 2023 року)

яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;

яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою III, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

яким встановлено, що III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та зокрема включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної III з урахуванням заходів чинної III;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів III, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до III без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиленням на відповідний протокол щодо відповідності заходів III наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення

моніторингу якості послуг тощо;

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

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата 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;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання 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;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозованому періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

	<p>пункту 2.9 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</p> <p>пункту 2.10 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.08.2022)</p>	<p>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах III;</p> <p>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;</p> <p>опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;</p> <p>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>5) джерела фінансування III;</p> <p>6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації III;</p> <p>яким встановлено, що до III ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:</p> <p>1) проектно-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 проектній частині;</p> <p>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p> <p>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 проектування та 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>яким встановлено, що до III ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси)</p>
--	--	---

виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІІ.

Також до ІІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками.

2021 рік

Постановою НКРЕКП від 11.08.2021 № 1305 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2021 рік» схвалено Інвестиційну програму Товариства на 2021 рік (далі – ІІІ 2021) у сумі **417 296 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування ІІІ 2021

тис. грн (без ПДВ)

Амортизація	228 042
Прибуток	0
Реактивна електроенергія	140 340
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Економія коштів за 2019 та 2020 роки, постанова НКРЕКП від 09.06.2021 № 960	48 914
Усього	417 296

Комісія з перевірки зазначає, що **відповідно до Зведеного звіту** щодо виконання Товариством заходів ІІІ 2021, виконання Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2021 рік становило:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2021 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	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	310 264,80	108 890,61	108 890,61	35,10	201 374,19
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	57 651,84	36 685,80	36 685,80	63,63	20 966,04
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	24 632,99	12 900,42	12 900,42	52,37	11 732,56
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	2 735,47	1 229,15	1 229,15	44,93	1 506,32
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	17 410,48	12 448,42	12 448,42	71,50	4 962,06
7	Інше	4 599,95	1 240,21	1 240,21	26,96	3 359,73
Усього		417 295,53	173 394,63	173 394,63	41,55	243 900,90

Комісія з проведення перевірки зазначає, що перевірка виконання ІІ 2021 здійснена шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконаних робіт, платіжних документів та з урахуванням інформації, наведеної в службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 25.05.2023 № 887/17-23.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом документально не підтверджено дані, внесені у звіт про виконання ІІ 2021 по заходу «1.5.9 Реконструкція тягової підстанції _____

Захід перехідний, закінчення 2022-2025 роки».

Згідно Детального звіту щодо виконання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» Інвестиційної програми 2021 року, профінансовано та освоєно пункт 1.5.9 розділу І ІІ 2021 на суму **13 651,94 тис. грн (без ПДВ)**, що менше плану на **1 242,32 тис. грн (без ПДВ)**:

№ з/п	Найменування заходів Інвестиційної програми	Заплановано на 2021 рік вартість, тис. грн	Виконано за січень-грудень 2021 року		Залишилось не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІ, тис. грн (без ПДВ)	Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %
			Профінансовано загальна вартість, тис. грн	Освоєно вартість, тис. грн	кількість	вартість, тис. грн		
1. Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання								
1.5.9	«Реконструкція тягової підстанції _____»	14 894,27	13 651,94	13 651,94	0,00	1 242,32	1 242,32	8,34
	Захід перехідний, закінчення 2022-2025 роки»							

Комісією з проведення перевірки було здійснено виїзд на об'єкт тягової підстанції _____

та здійснено перевірку виконаних робіт з реконструкції відповідної тягової підстанції згідно ІІ 2021 року.

Проведеною вибірковою перевіркою виконання фізичних обсягів, типу використаних матеріалів та обладнання, наявних на об'єкті реконструкції та зазначених в Актах приймання виконаних будівельних робіт (форма № КБ-2в) встановлено, невідповідність виконання будівельних та електромонтажних робіт відповідно до розробленого проєкту ПЗ/Е-181086/НЮ-ПЗ ТОВ «ІНЖ-ПРОЕКТ», згідно договору № ПЗ/Е-181086/НЮ-ПЗ від 09.07.2018.

Роботи по монтажу нових наземних кабельних лотків, які виготовлені суцільним металевим коробом (шифр ресурсу 1503-11081-14-110), виконані з порушенням вимог нормативно - правових актів у галузі електроенергетики, а саме: вимог пункту 2.3.29 глави 2.3 розділу 2 Правил улаштування електроустановок (ПУЕ), затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 21.07.2017 № 476, яким передбачено, що на територіях підстанцій (ПС) і розподільних установок (РУ) ділянки з основними потоками КЛ треба прокладати в залізобетонних лотках, кабельних каналах і

тунелях.

Крім того, згідно Акта приймання виконаних будівельних робіт за грудень 2021 року № 4 (форма № 42_1(1)_2-2ПД КБ-2В) ТОВ «ТЕХНОСТАР ЕНЕРГОПРОЕКТ» виконало пусконаладжувальні роботи АСОЕ, обліку ліній 110 кВ та Телемеханіки на загальну суму 295,13 тис. грн (без ПДВ). Вартість прямих витрат пусконаладжувальних робіт Телемеханіки згідно форми № 42_1(1)_2-2ПД КБ-2В становить 123,30 тис. грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки було здійснено огляд шафи Телемеханіки якою встановлено, що шафа Телемеханіки **знаходиться в розібраному стані, обладнання знаходиться в заводській упаковці не розпаковане та не змонтоване.**

Крім того, за результатами перевірки наявного обладнання шафи Телемеханіки встановлено:

Акт приймання виконаних будівельних робіт				Фактична наявність (Фото)/ Відсутність
Шифр ресурсу	Найменування устаткування	Од. виміру	Кошторисна ціна, грн	
1504-3183-1-12А	шафа Телемеханіки в складі:	1 од.	1 586 240,00	
	промисловий керований комутатор 2-го рівня в стійку з стандартом для енергетики IEC 61850-3 (90-264VAC/88-370VDC) EKI-9226G-20FOI-AE – 1 од.;			Наявний
	SFP-модуль виробництва Advantech Co., Ltd максимальна довжина одномодового волокна якого може бути до 20 км і підтримувати швидкість передачі даних 1 Гб/сек. SFP-GSM-20K – 1 од.;			Відсутній
	Промисловий комп'ютер (Single stack CPU 6 Ceneration, i5-6300U, 2.4GHz, IP40)/(UNO-2484G6531AE) 1 комплект у складі: -твердотільний накопичувач (SSD)64GB (SQF-S25M8-64G-SAC) – 1 од.;			Відсутній
	-жорсткий диск WD 2.5" 500 GB Storage, SATAIII, 5K RPM 16MB8 Cache (96ND500G-ST-WD5KG) – 1 од.;			Наявний
	-Microsoft Windows 10 Professional (FQC-08909) – 1 од.;			
	-SFP-модуль виробництва Advantech Co. Ltd, максимальна довжина многомодового волокна якого може бути до 2км і підтримувати швидкість передачі даних 1 Гб/сек. SFP - GMM-2K – 1 од.;			Відсутній
	-некерований комутатор Ethernet (4 порти Gigabit Ethernet RJ-45+1 порт SFP-40-70°C) EKI-2725FI-AE – 1 од.;			Наявний
	-промисловий 4-ьох портовий RS-232/422/485 Modbus шлюз (Modbus RTU/Modbus TCP). EKI-1224I-CE – 1 од.;			Наявний
	Високопродуктивний блок живлення для монтажу на DIN-рейку для важких промислових умов (ATEX EN 60079 certification, Input Voltage 85-132 and 187-264 VAC, Output Voltage 24 VDC, I/O Isolation Voltage 3000 VDC). TSPC 120-124 – 1 од.			Наявний
	Zenon Energy Edition Server 1500 TAGs/ ZEE8-SRV-1500 – 1 од.			Відсутній
	Energy Edition Standalone version. ZEE8-ED-SA – 1 од.			Відсутній
Програмне забезпечення Modbus RTU and Open Modbus TCP driver. ZT-MODRTU32 – 1 од.	Відсутній			
Комплект патч-кордів.	Наявний			

Таким чином, захід «1.5.9 Реконструкція тягової підстанції _____»

Захід перехідний, закінчення 2022-2025 роки» вважається невиконаним.

Крім того, перевіркою встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» також **не виконало**

наступні заходи ІІ 2021:

1.5.12 Технічне переоснащення ВРУ-150 кВ тягової підстанції _____ І-ІІ пускові комплекси (регіональна філія «Придніпровська залізниця») (захід перехідний з 2020 року) заплановано фінансування за рахунок амортизації у розмірі 15 710,04 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування склав 7 532,84 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг освоєння склав 7 532,84 тис. грн (без ПДВ), недофінансування складає 8 177,20 тис. грн (без ПДВ);

1.10.9 Технічне переоснащення ТП-__ станція _____ (регіональна філія «Південна залізниця») (захід перехідний з 2019 року) заплановано фінансування за рахунок реактивної електроенергії у розмірі 1 213,94 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування склав 240,19 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг освоєння склав 240,19 тис. грн (без ПДВ), недофінансування складає 973,75 тис. грн (без ПДВ);

1.10.10 Технічне переоснащення ТП-__ у м. _____ (регіональна філія «Південна залізниця») (захід перехідний з 2020 року) заплановано фінансування за рахунок реактивної електроенергії у розмірі 2 583,00 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування склав 936,89 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг освоєння склав 936,89 тис. грн (без ПДВ), недофінансування складає 1 646,11 тис. грн (без ПДВ);

1.11.1 Проектні роботи «Реконструкція РУ-__ кВ ____ ст. _____» заплановано фінансування 26,28 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування склав 26,28 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг освоєння склав 26,28 тис. грн (без ПДВ).

Фактично даний захід не фінансувався та не виконувався.

2.32 Технічне переоснащення вузлів обліку електричної енергії з впровадженням АСКОВЕ побут у споживачів електроенергії, приєднаних до електричних мереж АТ «Укрзалізниця» у м. Куп'янськ та у с. Куп'янськ Вузловий, та у с. Курилівка Харківської області (регіональне відділення «Південна залізниця») заплановано фінансування за рахунок реактивної електроенергії 10 000,00 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування склав 6 545,21 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг освоєння склав 6 545,21 тис. грн (без ПДВ), недофінансування складає 3 454,79 тис. грн (без ПДВ);

2.39.3 Т-0,66 з 16-річним межспівірочним інтервалом 250/5 заплановано придбання 60 од. трансформаторів струму, затверджений обсяг фінансування складає 42,00 тис. грн (без ПДВ) за рахунок (реактивна електроенергія).

В звітному періоді фінансування та освоєння по даному заходу не проводилось;

2.52 Технічне переоснащення ВРУ-__ кВ тягової підстанції _____ в частині улаштування комерційного обліку електричної енергії на межі розподілу балансової належності приєднань повітряних ліній __ кВ Л-__, Л-__ 1 пусковий комплекс. Захід перехідний, з 2020 року, закінчення виконання (регіональне відділення «Придніпровська залізниця») заплановано фінансування за рахунок реактивної електроенергії 4 826,87 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг фінансування склав 851,78 тис. грн (без ПДВ), фактичний обсяг освоєння склав 851,78 тис. грн (без ПДВ), недофінансування складає 3 975,09 тис. грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки по заходу 2.39.4 Т-0,66 з 16-річним межспівірочним інтервалом 300/5 встановлено перевищення фізичних обсягів над плановими.

Заплановано придбання 210 одиниць трансформаторів струму, затверджений обсяг фінансування складає 147,00 тис. грн (без ПДВ) за рахунок (реактивна електроенергія).

В звітному періоді фактичне фінансування заходу становило у розмірі 175,23 тис. грн (без ПДВ), наявні перевитрати у розмірі 28,23 тис. грн (без ПДВ) або 19,20% від плану.

Товариство отримано трансформатори струму у кількості 270 одиниць на підставі Акту приймання-передачі товару за договором від 19.10.2021 на суму 175,23 тис. грн (без ПДВ).

Крім того, комісія з перевірки зазначає, що по заходах

6.1 Електротехнічна лабораторія ЕТЛ-35 на шасі автомобіля Renault Master L3H2 (або аналог);

6.2 Бригадний автомобіль Renault Master, шасі, подвійна кабіна (або аналог);

6.5 Електротехнічна лабораторія ЕТЛ-35 на шасі автомобіля Renault Master L3H2 (або аналог);

6.6 Автокран КС-55727-С-12 вантажопідйомністю 25 т на шасі МА3-6312С3 (або аналог);

6.7 Автогідронідйомник з підйомним АПП-18 на шасі МА3-4371 (або аналог);

6.9 Електротехнічна лабораторія ЕТЛ-35 на шасі автомобіля Renault Master L3H2 (або аналог);

Товариством **не надані акти списання** транспортних засобів, що підлягають заміні відповідно до актів технічного стану, визначених у пояснювальній записці до ІП 2021, **зазначені автомобілі не списані.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 15.08.2023 № 368/38СЛ-23 у зв'язку з допущеними технічними помилками в тексті Акта перевірки №329 просимо вважати наступний текст в такій редакції (мовою документа):

«5. Перевищення вартості заходів ІП 2021 понад 5% в наявності у розмірі 24,41 тис. грн (без ПДВ) (захід 2.49.6 Провід АПВ - 4 м).

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2021, становить 9 712,26 тис. грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП 2021 наведено в табл. № 3.31.4.

Таблиця № 3.31.4

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2021	Економія заходів ІП 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=4+5
1	6 051,93	-	-	-	6 051,93	-
2	3 036,07	0,89	0,89	23,52	3 035,18	24,41
3	121,00	-	-	-	121,00	-
4	19,42	0,35	-	-	19,07	-
5	-	-	-	-	-	-
6	329,43	-	-	-	329,43	-
7	154,41	0,36	-	-	154,05	-
Всього	9 712,26	1,60	0,89	23,52	9 710,66	24,41

»

За підсумками аналізу виконання ІП 2021 на підставі первинних документів та з урахуванням вимог Порядку № 955, комісією з перевірки встановлено:

1. Фінансування ІП 2021 рік склало 136 493,12 тис. грн (без ПДВ), що складає 32,71% від запланованої суми (417 295,53 тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІП 2021 становить 280 802,41 тис. грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить 137 202,42 тис. грн (без ПДВ) або 100,52% від загальної суми фінансування.

4. По заході 2.39.4 Т-0,66 з 16-річним межповірочним інтервалом 300/5 встановлено перевищення фізичних обсягів над плановими.

5. Перевищення вартості заходів ІП 2021 понад 5% в наявності у розмірі 24,21 тис. грн (без ПДВ) (захід 2.49.6 Провід АПВ - 4 м).

6. Захід ІП 2021 1.11.1 Проектні роботи «Реконструкція РУ-__ кВ ____ ст. _____» у Звіті з виконання ІП 2021 за 12 місяців 2021 року, наданому до НКРЕКП листом від 27.01.2022 № Ц-2-88/278-22, зазначено Ліцензіатом як виконаний із фактичним фінансуванням та освоєнням

у розмірі 26,28 тис. грн (без ПДВ), фактично даний захід не фінансувався та не виконувався.

7. Загальна кількість невиконаних заходів відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку № 955 складає 97 од. на загальну суму 271 251,19 тис. грн (без ПДВ).

8. Загальна кількість заходів ІІ 2021 складає 214 од., з яких виконано відповідно до вимог Порядку № 955 – 117 заходів, що складає 54,67%.

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, становить 9 712,26 тис. грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2021:

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2021	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=4+5
1	6 051,93	-	-	-	6 051,93	-
2	3 036,07	0,89	0,89	23,52	3 035,18	24,41
3	121,00	-	-	-	121,00	-
4	19,42	0,35	-	-	19,07	-
5	-	-	-	-	-	-
6	329,43	-	-	-	329,43	-
7	154,41	0,36	-	-	154,05	-
Всього	9 712,26	1,60	0,89	23,52	9 710,66	24,41

Під час перевірки первинної документації щодо виконання ІІ 2021 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІІ 2021, **не відповідають** наявній у Ліцензіата первинній документації.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.08.2023 № 1497/17-23 (мовою документа):

«2. Підпунктом 2.39.3 пункту 2.39 «Т-0,66 з 16-річним межспівірочним інтервалом» ІІ на 2021 рік було заплановано придбання 60 шт. трансформаторів струму 250/5, проте Актом зафіксовано що дані трансформатори струму не фінансувались та не освоювались.

При цьому, підпунктом 2.39.4 пункту 2.39 «Т-0,66 з 16-річним межспівірочним інтервалом» ІІ на 2021 рік було заплановано придбання 210 шт. трансформаторів струму 300/5, проте було фактично профінансовано та освоєно 270 шт., а саме на 60 шт. більше запланованого.

Враховуючи, що відмінність коефіцієнту трансформації зазначених трансформаторів струму суттєво не впливатиме на виконання його функцій, визначених у пояснювальній записці до ІІ на 2021 рік, а також те, що вимірювальні трансформатори струму Т-0,66 з коефіцієнтом трансформації 250/5 та 300/5 знаходяться в одній цінній категорії, ВІП УПІТР вважає за доцільне врахувати даний захід **як виконаний**.».

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.08.2023 № 1497/17-23 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 15.08.2023 № 368/38СЛ-23 зазначає, що за підсумками 2021 року Товариство не виконало 95 заходів ІІ на 2021 рік на суму – 271 170,25 тис. грн (без ПДВ), що становить 64,98% від загальної суми схваленої інвестиційної програми).

Джерела фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми:

амортизація – 174 083,68 тис. грн (без ПДВ);

економія коштів за 2019 та 2020 роки – 20 698,14 тис. грн (без ПДВ);

реактивна електроенергія – 76 388,43 тис. грн (без ПДВ).

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, становить 9 724,43 тис. грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2021:

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості
заходів ІІІ 2021 в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %
тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІІ 2021	Економія заходів ІІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7
1	6 051,93	-	-	-	6 051,93	-
2	3 049,84	0,89	0,89	23,52	3 048,95	0,89
3	121	-	-	-	121	-
4	19,42	0,35	-	-	19,07	-
5	-	-	-	-	0	-
6	329,43	-	-	-	329,43	-
7	154,41	0,36	-	-	154,05	-
Всього	9 726,03	1,6	0,89	23,52	9 724,43	0,89

2022 рік

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 – ІІІ 2022) у сумі **334 181 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування ІІІ 2022

тис. грн (без ПДВ)

Амортизація	218 578
Реактивна електроенергія	115 603
Усього	334 181

Комісія з перевірки зазначає, що **відповідно до Зведеного звіту** щодо виконання Товариством заходів ІІІ 2022, виконання Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2022 рік становило:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2022 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	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	181 785,39	12 969,56	13 880,23	7,13	168 815,82
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	39 057,47	0,00	0,00	0,00	39 057,47
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	7 044,23	0,00	0,00	0,00	7 044,23
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	4 963,55	0,00	0,00	0,00	4 963,55
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	20 393,28	0,00	0,00	0,00	20 393,28
7	Інше	6 072,11	1 720,82	1 720,82	28,34	4 351,29
Усього		259 316,03	14 690,38	15 601,05	5,67	244 625,65

За підсумками аналізу виконання ІІ 2022 на підставі первинних документів та з урахуванням вимог Порядку № 955, комісією з перевірки встановлено:

1. Фінансування ІІ 2022 склало 14 690,38 тис. грн (без ПДВ), що складає 5,67% від запланованої суми (259 316,03 тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІІ 2022 становить 244 625,65 тис. грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить 15 601,05 тис. грн (без ПДВ) або 106,20% від загальної суми фінансування.

4. Профінансовані та не освоєні по ІІ 2022 кошти відсутні.

5. Найвнє перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 10%.

6. Загальна кількість заходів ІІ 2022 складає 186 од., з яких виконано відповідно до вимог Порядку № 955 – 18 заходів, що складає 9,68%.

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, становить 0,00 грн, зокрема в розрізі розділів ІІ 2022:

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2022	Економія заходів ІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7
1	-	183,09	366,18	8 941,65	-	9 307,83
2	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-
7	-	3,78	7,56	243,65	-	251,21
Всього	-	186,87	373,74	9 185,30	-	9 559,04

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), строк виконання ІІ 2022 продовжено до 31 грудня 2023 року.

Комісія з перевірки також зазначає, що відповідно до вимог постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та від 12.07.2022 № 704 та вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

22.09.2021 ІІ 2022 з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

19.10.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» надало до НКРЕКП ІІ 2022 та Інвестиційну програму на 2023 рік у визначений термін НКРЕКП, проте оформлену неналежним чином, а саме: по окремим заходам ІІ 2022 не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, про що було повідомлено Ліцензіата листами НКРЕКП від 12.10.2021 № 11696/17.1.1/7-21, від 31.10.2022 № 13435/17.1.1/7-22, від 01.03.2023 № 2343/17.1.1/7-23 та від 06.04.2023 № 3800/17.1.1/7-23.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), строк виконання ІІ 2022 продовжено до 31 грудня 2023 року.

Враховуючи зазначене, в діях АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» не вбачається порушень вимог:

підпункту 42 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022), підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;

пункту 4.1 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18.03.2023), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;

пункту 4.4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18.03.2023), яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

у зв'язку із невиконанням у повному обсязі ІІІ 2022.

13	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;
	підпункту 42 (у редакції, що діяла до 01.01.2022), підпункту 41 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 47 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів.

2021 рік

Відповідно до постанови НКРЕКП № 2361 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» планова сума витрат за статтею «витрати на ремонт» на 2021 рік складає **73 393 тис. грн (без ПДВ)**.

Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до звіту про виконання Ремонтної програми за 2021 рік, **обсяг фінансування** поточних та капітальних ремонтів у 2021 році склав **75 406 тис. грн (без ПДВ)** або 102,74% (в т.ч. господарським способом – 18 897 тис. грн (без ПДВ), підрядним способом – 56 509 тис. грн (без ПДВ)).

Інформація про виконання Ремонтної програми за 2021 рік у фізичних обсягах:

№ з/п	Види ремонтів	Од. вим.	Заплановано в структурі тарифів		Фактично профінансовано		Відсоток виконання
			кількість	вартість, тис. грн	кількість	вартість, тис. грн	%

				(без ПДВ)		(без ПДВ)	
1	_____ кВ, усього, у т.ч.:	шт.	75,00	53 547,60	492,00	39 351,29	73
1.1	Капітальний ремонт, усього	шт.	26,00	52 671,80	178,00	38 381,67	73
1.2	Поточний ремонт, усього	шт.	49,00	875,80	314,00	969,62	111
2	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.1	Капітальний ремонт, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.2	Поточний ремонт, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.1	Капітальний ремонт, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.2	Поточний ремонт, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	-
4	_____ кВ, усього, у т.ч.:	шт.	5,00	65,10	14,00	54,81	84
4.1	Капітальний ремонт, усього	шт.	0,00	0,00	8,00	28,18	-
4.2	Поточний ремонт, усього	шт.	5,00	65,10	6,00	26,63	41
5	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	3,70	600,60	22,00	349,00	58
5.1	Капітальний ремонт, усього	км	0,10	398,00	0,40	306,50	77
5.2	Поточний ремонт, усього	км	3,60	202,60	21,60	42,50	21
6	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6.1	Капітальний ремонт, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6.2	Поточний ремонт, усього	км	0,00	0,00	0,00	0,00	-
7	_____ кВ, усього, у т.ч.:	шт.	51,00	1750,00	338,00	2982,18	170
7.1	Капітальний ремонт, усього	шт.	51,00	1750,00	94,00	1593,73	91
7.2	Поточний ремонт, усього	шт.	0,00	0,00	244,00	1388,45	-
8	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	412,30	5526,80	1375,87	7727,12	140
8.1	Капітальний ремонт, усього	км	296,90	2962,90	273,23	2043,60	69
8.2	Поточний ремонт, усього	км	115,40	2563,90	1102,64	5683,52	222
9	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	5,40	2314,80	185,32	1449,73	63
9.1	Капітальний ремонт, усього	км	5,40	2314,80	34,39	502,43	22
9.2	Поточний ремонт, усього	км	0,00	0,00	150,93	947,30	-
10	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	93,20	3203,10	413,24	2848,32	89
10.1	Капітальний ремонт, усього	км	46,60	1914,40	158,79	648,91	34
10.2	Поточний ремонт, усього	км	46,60	1288,70	254,45	2199,41	171
11	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0,00	0,00	5,05	418,39	-
11.1	Капітальний ремонт, усього	км	0,00	0,00	3,53	85,53	-
11.2	Поточний ремонт, усього	км	0,00	0,00	1,52	332,86	-
12	Будівлі та споруди, усього, у т.ч.:	од.	51,00	5385,00	224,13	13931,16	259
12.1	капітальний ремонт, усього	од.	4,00	925,00	62,00	4660,51	504
12.2	поточний ремонт, усього	од.	47,00	4460,00	162,13	9270,65	208

13	Машини, механізми та спецтехніка, усього, у т.ч.:	од.	3,00	1000,00	62,10	1951,61	195
13.1	капітальний ремонт, усього	од.	3,00	1000,00	25,00	1588,61	159
13.2	поточний ремонт, усього	од.	0,00	0,00	37,10	363,00	-
14	Комп'ютерна та офісна техніка, усього, у т.ч.:	од.	0,00	0,00	6,00	32,07	-
14.1	капітальний ремонт, усього	од.	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.2	поточний ремонт, усього	од.	0,00	0,00	6,00	32,07	-
15	Прилади обліку електричної енергії, усього, у т.ч.:	од.	0,00	0,00	4,00	167,90	-
15.1	капітальний ремонт, усього	од.	0,00	0,00	4,00	167,90	-
15.2	поточний ремонт, усього	од.	0,00	0,00	0,00	0,00	-
16	Інше усього, у т.ч.:		0,00	0,00	379,87	4142,08	-
16.1	капітальний ремонт, усього		0,00	0,00	0,00	0,00	-
16.2	поточний ремонт, усього		0,00	0,00	379,87	4142,08	-
Усього, у т.ч.:				73 393	-	75 406	103
<i>підрядний спосіб</i>				<i>63 955</i>	<i>-</i>	<i>56 509</i>	<i>88</i>
<i>господарський спосіб</i>				<i>9 438</i>	<i>-</i>	<i>18 897</i>	<i>200</i>

Таким чином, Ліцензіатом у 2021 році **не забезпечено виконання заходів** Програми ремонтів **відповідно до затверджених напрямків та обсягів фінансування.**

Вибірковою перевіркою первинних документів (договорів на проведення робіт підрядними організаціями, актів виконаних робіт, платіжних документів тощо), які підтверджують виконання заходів Ремонтної програми на 2021 рік (капітальних та поточних ремонтів, аварійно-відновлювальних та інших непередбачених робіт) та даними, що наведені у звіті про виконання Ремонтної програми за 2021 рік, **комісією з перевірки встановлено занесення Ліцензіатом у звіт недостовірних даних (внесення частки ПДВ).**

За даними комісії з перевірки, обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2021 році склав **75 237 тис. грн (без ПДВ).**

2022 рік

Відповідно до постанови НКРЕКП № 2709 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» планова сума витрат за статтею «витрати на ремонт» на 2022 рік складає **79 118 тис. грн (без ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до звіту про виконання Ремонтної програми за 2022 рік, **обсяг фінансування** поточних та капітальних ремонтів у 2022 році склав **39 462 тис. грн (без ПДВ)** або 49,88% від планового показника (в т.ч. господарським способом – 18 565 тис. грн (без ПДВ), підрядним способом – 20 896 тис. грн (без ПДВ).

Інформація про виконання Ремонтної програми за 2022 рік у фізичних обсягах:

№ з/п	Види ремонтів	Од. вим.	Заплановано в структурі тарифів		Фактично профінансовано		Відсоток виконання
			кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	%
1	_____ кВ, усього, у т.ч.:	шт.	33	58 125	87	15277	26
1.1	Капітальний ремонт, усього	шт.	26	57855	37	14436	25
1.2	Поточний ремонт, усього	шт.	7	270	50	841	312
2	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0	0	4	93	-

2.1	Капітальний ремонт, усього	км	0	0	0	0	-
2.2	Поточний ремонт, усього	км	0	0	4	93	-
3	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0	0	0	0	-
3.1	Капітальний ремонт, усього	км	0	0	0	0	-
3.2	Поточний ремонт, усього	км	0	0	0	0	-
4	_____ кВ, усього, у т.ч.:	шт.	1	170	18	1237	727
4.1	Капітальний ремонт, усього	шт.	1	170	1	260	153
4.2	Поточний ремонт, усього	шт.	0	0	17	977	-
5	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	1	100	33	445	445
5.1	Капітальний ремонт, усього	км	0	0	7	384	-
5.2	Поточний ремонт, усього	км	1	100	26	61	61
6	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	0	0	0	0	-
6.1	Капітальний ремонт, усього	км	0	0	0	0	-
6.2	Поточний ремонт, усього	км	0	0	0	0	-
7	_____ кВ, усього, у т.ч.:	шт.	155	4456	99	3106	70
7.1	Капітальний ремонт, усього	шт.	151	4318	56	2576	60
7.2	Поточний ремонт, усього	шт.	4	138	43	530	384
8	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	450	4595	573	5984	130
8.1	Капітальний ремонт, усього	км	443	3895	231	1158	30
8.2	Поточний ремонт, усього	км	7	700	343	4826	689
9	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	4	358	366	3276	915
9.1	Капітальний ремонт, усього	км	0	0	231	-	-
9.2	Поточний ремонт, усього	км	4	358	136	1745	487
10	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	20	2326	84	1547	66
10.1	Капітальний ремонт, усього	км	12	1614	8	615	38
10.2	Поточний ремонт, усього	км	9	712	76	931	131
11	_____ кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)	2	230	20	503	219
11.1	Капітальний ремонт, усього	км	1	80	7	283	354
11.2	Поточний ремонт, усього	км	1	150	13	220	147
12	Будівлі та споруди, усього, у т.ч.:	од.	53	8759	93	5294	60
12.1	капітальний ремонт, усього	од.	20	3729	20	1227	33
12.2	поточний ремонт, усього	од.	33	5030	73	4067	81
13	Машини, механізми та спецтехніка, усього, у т.ч.:	од.	0	0	40	2 133	-

13.1	капітальний ремонт, усього	од.	0	0	13	1675	-
13.2	поточний ремонт, усього	од.	0	0	27	458	-
14	Комп'ютерна та офісна техніка, усього, у т.ч.:	од.	0	0	0	0	-
14.1	капітальний ремонт, усього	од.	0	0	0	0	-
14.2	поточний ремонт, усього	од.	0	0	0	0	-
15	Прилади обліку електричної енергії, усього, у т.ч.:	од.	0	0	0	0	-
15.1	капітальний ремонт, усього	од.	0	0	0	0	-
15.2	поточний ремонт, усього	од.	0	0	0	0	-
16	Інше усього, у т.ч.:		0	0	3	567	-
16.1	капітальний ремонт, усього		0	0	3	567	-
16.2	поточний ремонт, усього		0	0	0	0	-
Усього, у т.ч.:			79 118	-	39 462	50	
<i>підрядний спосіб</i>			<i>70 740</i>	<i>-</i>	<i>20 896</i>	<i>34</i>	
<i>господарський спосіб</i>			<i>8 378</i>	<i>-</i>	<i>18 566</i>	<i>198</i>	

Таким чином, Ліцензіатом у 2022 році **не забезпечено виконання заходів** Програми ремонтів **відповідно до затверджених напрямків та обсягів фінансування.**

Вибірковою перевіркою первинних документів (договорів на проведення робіт підрядними організаціями, актів виконаних робіт, платіжних документів тощо), які підтверджують виконання заходів Ремонтної програми на 2022 рік (капітальних та поточних ремонтів, аварійно-відновлювальних та інших непередбачених робіт) та даними, що наведені у звіті про виконання Ремонтної програми за 2022 рік, **комісією з перевірки встановлено занесення Ліцензіатом у звіт недостовірних даних (внесення частки ПДВ).**

За даними комісії з перевірки, обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2022 році склав **39 392 тис. грн (без ПДВ).**

Постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 затверджено Тимчасовий порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану (далі – Тимчасовий порядок).

Пунктом 7 Тимчасового порядку визначено, що за результатом виконання відновлювальних робіт підрядним способом ОСР повинен скласти акти виконаних робіт (акти КБ-3 - зведена відомість про вартість виконаних робіт та КБ-2в - детальний перелік виконаних робіт), при виконанні відновлювальних робіт господарським способом - скласти акти приймання виконаних робіт за затвердженою у компанії формою.

Комісією з перевірки встановлено, що протягом 2022 року АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» здійснювало заходи з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, та надавало до НКРЕКП щомісячні звіти згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку.

Комісією з перевірки здійснено аналіз первинних документів (акти виконаних робіт, дефектні акти тощо) відповідно до додатку 2 Тимчасового порядку та встановлено, що вартість виконаних заходів згідно з первинними документами становить **60 882,61 тис. грн (без ПДВ).**

Пунктом 1 Тимчасового порядку визначено, тимчасовий порядок регулює відносини щодо організації дій з відновлення операторами систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану **електропостачання споживачів, населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок проведення бойових дій на території України у зв'язку із збройною агресією російської федерації, а саме:**

виконання ремонтних робіт в електричних мережах ОСР;

організація тимчасових схем живлення (у випадку тотальних пошкоджень постійних схем електропостачання та їх тривалим відновленням) споживачів, населених пунктів; будівництво (тотальне відновлення) джерел живлення (у випадку неможливості організації схеми електропостачання діючими джерелами живлення).

Відповідно до пункту 3 Тимчасового порядку, план відновлення - комплекс всіх технічних і організаційних заходів, **яких необхідно вжити для відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій.**

Пунктом 6 Тимчасового порядку передбачено, що **джерелами фінансування робіт з відновлення** пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, можуть бути кошти вільної частини прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ОСР, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії та інші кошти.

За результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, витрати ліцензіатів з розподілу електричної енергії, які пов'язані з виконанням Плану відновлення, **у разі надання НКРЕКП документів, що підтверджують дані витрати та відсутності компенсації даних витрат з інших не тарифних джерел, вважаються обґрунтованими витратами.**

Комісією з перевірки здійснено аналіз первинних документів та встановлено, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **включено до заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій:**

1) заходи на розроблення проектної документації на реконструкцію ПС та проведення експертизи проектів на загальну суму **13 883,24 тис. грн (без ПДВ).**

При цьому, відповідні заходи було **включено до розділу I ІП 2022 року** та відповідно відображено у звіті про виконання ІП 2022 року по яких було профінансовано та освоєно кошти **у сумі 13 883,24 тис. грн (без ПДВ).**

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **відобразило** у додатку 2 до Тимчасового порядку **недостовірну інформацію**, оскільки зазначені заходи були включені до розділу I ІП 2022 року та відповідно відображені у звіті про виконання ІП 2022 року.

2) заходи на розроблення проектно-кошторисної документації на реконструкцію ПС та проведення експертизи проектів на загальну суму **4 486,90 тис. грн (без ПДВ).**

При цьому, на запит комісії з перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» **не надало підтверджуючих документів**, щодо необхідності розробки проектно-кошторисної документації на реконструкцію ПС та проведення експертизи проектів з метою відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж тягових підстанцій «Мерефа» та «Буча» або їх складових внаслідок бойових дій, **у зв'язку з неможливістю організації схеми електропостачання діючими джерелами живлення та у яких відсутня можливість забезпечення тимчасової схеми електропостачання від іншого джерела.**

3) заходи на розроблення проектно-кошторисної документації по заходам «Будівля контори ____ -2 з прибудовами, м. _____», «Капітальний ремонт будівлі енергодільниці ст. _____» та «Капітальний ремонт будівлі гаражу для автотранспорту» та отримання експертних звітів на загальну суму **1 519,49 тис. грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, зазначені заходи **не відносяться до заходів з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану.**

4) заходи з ремонту приміщень (зокрема, ремонт кладових, ремонтно-виробничих приміщень, ремонтно-ревізійних дільниць, майстерен, гаражів, адміністративних приміщень тощо) на загальну суму **3 981,40 тис. грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, зазначені заходи **не відносяться до заходів** з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану.

Таким чином, зазначені витрати комісія з перевірки вважає необґрунтованими.

Перевіркою наданих Товариством первинних документів, а саме актів виконаних робіт, актів про використання матеріалів при виконанні господарським способом, актів про використання матеріалів підрядчиком, довідок про вартість виконаних будівельних робіт та витрати, дефектних актів, платіжних доручень, тощо, підтверджено виконання заходів, як відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, на загальну суму 37 011,58 тис. грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відобразило у додатку 2 до Тимчасового порядку:

- по об'єкту «_____» – виконання капітального ремонту пошкодженої ділянки ЛЕП 10 кВ (заміна проводу АС-35 - 236 м, ОМ-0,36/10 - 1 шт.) у сумі **19,37 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, виконання робіт по монтажу вставки у сумі **16,12 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, виконання робіт по монтажу вставки у сумі **4,74 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, виконання робіт по монтажу вставки у сумі **143,56 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, виконання робіт по монтажу вставки у сумі **10,01 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, виконання робіт по монтажу вставки у сумі **10,01 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, виконання робіт по монтажу вставки у сумі **10,01 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – внаслідок ракетного обстрілу пошкоджено 2-і фідерні лінії 0,4 кВ в межах оп.4-5 та оп.11-12 у сумі **7,70 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – внаслідок бойових дій пошкоджено несучу стіну будівлі трансформаторної підстанції ТП-__ у сумі **29,76 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, виконання робіт по монтажу вставки у сумі **7,90 тис. грн (без ПДВ);**

- по об'єкту «_____» – відновлення, тимчасовий захист будівлі у сумі **20,50 тис. грн (без ПДВ).**

Проте, на запит комісії з перевірки Товариство **не надало** підтверджуючих документів щодо виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій.

Таким чином, АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» відобразило у додатку 2 до Тимчасового порядку **недостовірну інформацію.**

14	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
----	---	---

<p>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії)</p> <p>пункту 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p>	<p>щодо 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;</p> <p>яким визначено, що ППКО (у ролі ОЗД) повинен забезпечити щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (зокрема основних, дублюючих і верифікаційних) та перевірку якості результатів вимірювання в межах своєї відповідальності для таких ТКО:</p> <p>1) ТКО типу «межа мережі», «одиниця надання послуг з балансування» та «одиниця генерації»;</p> <p>2) ТКО типу «одиниця споживання», що була обладнана вузлом обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника;</p> <p>яким визначено, що якщо неможливо отримати результати вимірювання для ТКО в автоматичному режимі, ППКО (у ролі ОЗД) повинен негайно вжити всіх можливих заходів для отримання цих даних в установлені строки та в повному обсязі, зокрема для виявлення і, якщо це можливо, усунення причини відсутності даних.</p>
<p>Відповідно до положень статті 74 Закону України «Про ринок електричної енергії» метою організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії є надання учасникам ринку повної та достовірної інформації про обсяги виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої, а також спожитої електричної енергії у певний проміжок часу з метою її подальшого використання для здійснення розрахунків між учасниками ринку.</p> <p>Відповідно до визначень Кодексу комерційного обліку електричної енергії межа мережі - тип точок комерційного обліку, що перебувають на межі між електричними мережами двох суміжних операторів електричних мереж.</p> <p>АТ «Укрзалізниця» на запит комісії з перевірки надало перелік точок комерційного обліку із суміжними операторами систем розподілу з показами лічильників помісячно за 2021 та 2022 рік.</p> <p>Комісією з перевірки здійснено аналізом показів точок комерційного обліку Львівського регіонального відділення, Одеського регіонального відділення, Київського регіонального відділення філії «Енергозбут» та встановлено нехарактерні покази за рядом лічильників, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - серед 2036 ТКО Львівського регіонального відділення філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» покази 697 ТКО щонайменше протягом 2 місяців (переважно протягом всього року) не змінювалися, або становили «О»; - серед 769 ТКО Одеського регіонального відділення філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» покази 295 ТКО щонайменше протягом 2 місяців (переважно протягом всього року) не змінювалися, або становили «О» (при цьому аналіз ТКО суміжних з операторами систем розподілу, що перебували в зоні активних бойових дій не проводився); - серед 826 ТКО Київського регіонального відділення філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» покази 178 ТКО щонайменше протягом 2 місяців (переважно протягом всього року) не змінювалися, або становили «О» (при цьому аналіз ТКО суміжних з операторами систем 	

розподілу, що перебували в зоні активних бойових дій не проводився);

Комісією з перевірки здійснено виїзд на ряд ТКО, покази яких щонайменше протягом 2 місяців (переважно протягом всього року) не змінювалися, або становили «0». У ході перевірки відповідних ТКО встановлено факти незчитування лічильників, відсутності показів лічильників при наявній напрузі на вводах та задвоєння показників імпорту та експорту електричної енергії в мережі АТ «Укразалізниця».

Аналіз перевірених ТКО вказує на можливі аналогічні порушення у всій енергосистемі АТ «Укразалізниця». У результаті вказаного, в білінговій системі АТ «Укразалізниця» відображені недостовірні дані перетоків електроенергії, баланс енергосистеми та розрахунок технологічних втрат здійснюється в ручному режимі. При цьому, для розрахунку використовуються недостовірні дані ТКО.

Членами комісії з проведення перевірки, а саме: представниками Управління Держенергонагляду у м. Києві, Служби Безпеки України та представниками АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» було здійснено виїзд на місця провадження господарської діяльності для перевірки засобів комерційного обліку електричної енергії, які заведені під автоматизовану систему комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ) з суміжним ліцензіатом – оператором системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та за результатами проведеного огляду засобів комерційного обліку електричної енергії представниками Управління Держенергонагляду у м. Києві складено довідку від 24.07.2023, якою зафіксовано (мовою документу): «...»

№	Адреса об'єкту	Місце встановлення ЗКО,	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC-код)	Порушення
1.		Головний розподільчий щит (_____)		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
2.		Головний розподільчий щит (_____)		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
3.		Головний розподільчий щит (_____)		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
4.		Головний розподільчий щит (_____)		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу

				(Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
5.		КЛ-__ кВ №_ РП-__- ТП-_____		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
6.		КЛ-__ кВ №_ РП-__- ТП-_____		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
7.		КЛ-__ кВ №_ РП-__- ТП-_____		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
8.		КЛ-__ кВ №_ РП-__- ТП-_____		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
9.		КЛ-__ кВ РП-__-ТП-__		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
10.		КЛ-__ кВ РП-__-ТП- _____		Не працює АСКОВЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).

11.		КЛ-__ кВ ТП-____-__ №_	Не працює АСКОЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (Пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККО, Пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККО).
12.		КЛ-__ кВ ТП-____-__ №_	Не працює АСКОЕ, не забезпечено щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (пункт 8.2.1 глави 8.2 розділу VIII ККОЕЕ, пункт 8.3.1 глави 8.3 розділу VIII ККОЕЕ).

...».

2021 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 прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**.

2. Фактична сума витрат 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 2021 рік становлять 39 057 тис. грн (без ПДВ). З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком у сумі 36 180 тис. грн (без ПДВ), загальні витрати по даній статті складають **75 237 тис. грн (без ПДВ)**;

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять **913 145 тис. грн (без ПДВ)**;

- «витрати на ПММ» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії **13 195,00 тис. 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 – **271 170,25 тис. грн (без ПДВ)**, що становить 64,98 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми).

Джерела фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми:

амортизація – 174 083,68 тис. грн (без ПДВ);

економія коштів за 2019 та 2020 роки – 20 698,14 тис. грн (без ПДВ);

реактивна електроенергія – 76 388,43 тис. грн (без ПДВ).

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:
 -до 5% – 1,60 тис. грн (без ПДВ);
 -від 5 до 10 % – 0,89 тис. грн (без ПДВ);
 - перевищує 10% – 23,52 тис. грн (без ПДВ).

<i>Розділ ІІІ 2021</i>	<i>Економія заходів ІІІ 2021 року</i>	<i>Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%</i>	<i>Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%</i>	<i>Обсяг перевитра т, що перевищує 10%</i>	<i>Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%</i>	<i>Перевитрати, що не покриті економією</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=2-3</i>	<i>7</i>
1	6 051,93	-	-	-	6 051,93	-
2	3 049,84	0,89	0,89	23,52	3 048,95	0,89
3	121	-	-	-	121	-
4	19,42	0,35	-	-	19,07	-
5	-	-	-	-	0	-
6	329,43	-	-	-	329,43	-
7	154,41	0,36	-	-	154,05	-
Всього	9 726,03	1,6	0,89	23,52	9 724,43	0,89

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить **9 724,43 тис. грн (без ПДВ)**.

6. Рівень розрахунків з ДП «Енергоринок» за куповану у 2019 році електричну енергію становить 0,0 %. Станом на 01.01.2021 заборгованість становить 0,00 тис. грн (без ПДВ), станом на 01.01.2022 – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році складає – **6 832,65 тис. грн (без ПДВ)** (Таблиця 3.2.18 Акта).

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 звітного 2021 року – **3 141,67 тис. грн (без ПДВ)**.

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

$$\text{Др} = 169\,506 - 140\,340 = 29\,166 \text{ тис. грн (без ПДВ), де}$$

169 506 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

140 340 – 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 2021 році становить **10 914,02 тис. 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 – **0,00 тис. 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 – **0,00 тис. 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) – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**:

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **156 064 тис. грн (без ПДВ)**.

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **55 350 тис. грн (без ПДВ)**.

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду – **336 032**;

17. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду – **336 931**;

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) – **250 869 тис. 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.
	01.01-31.08	192,82	2 968 981	1 979 321	381 653	2 178 998	420 154	38 502
	01.09-31.12	166,57	2 968 981	989 660	164 848	1 193 648	198 826	33 978
	ВСЬОГО			2 968 981	546 500	3 372 646	618 980	72 480
2 клас	01.01-31.08	907,44	1 818 407	1 212 271	1 100 063	1 321 163	1 198 876	98 813
	01.09-31.12	772,56	1 818 407	606 136	468 276	709 139	547 852	79 576
	ВСЬОГО			1 818 407	1 568 340	2 030 302	1 746 729	178 389
Разом 1+2 клас				4 787 388	2 114 840	5 402 948	2 365 709	250 869

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
2021 рік				
Січень	43 604,064	65 444,23	54 536,86	версія 2
Лютий	37 799,534	63 746,49	53 122,07	версія 2
Березень	44 163,364	57 281,86	47 734,88	версія 2

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (з ПДВ)	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Квітень	27 905,520	50 020,81	41 684,01	версія 2
Травень	22 523,921	33 463,86	27 886,55	версія 2
Червень	21 846,471	33 433,02	27 860,84	версія 2
Липень	25 072,301	44 190,50	36 825,42	версія 2
Серпень	23 388,472	58 093,24	48 411,03	версія 2
Вересень	26 743,234	93 221,06	77 684,22	версія 2
Жовтень	38 950,980	98 625,66	82 188,06	версія 2
Листопад	33 931,978	115 438,07	96 198,40	версія 2
Грудень	50 600,735	97 340,65	81 117,21	версія 2
Всього за 2021 рік	396 530,574	810 299,45	675 249,55	-

20 Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**.

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **0,00 тис. грн(без ПДВ)**.

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2021 року становить (-) **105 028 тис. грн (без ПДВ)**.

$ДТВЕ = ДТВЕ_{нфі} - ДТВЕ_{фі} = 580\,398 - 685\,426 = (-) 105\,028$ тис. грн (без ПДВ).

ДТВЕ фі – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в 2021 році – **685 426 тис. 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 – **580 398 тис. 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 – **11 178,37 тис. 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	1 564,246	1 694,57	1 версія
	184,151	184,46	2 версія
Лютий	1 077,398	1 312,56	1 версія
	383,671	307,29	2 версія
Березень	890,658	974,81	1 версія
	133,689	183,42	2 версія
Квітень	553,589	553,81	1 версія
	1 256,326	1 189,09	2 версія
Травень	419,242	260,67	1 версія
	4 726,212	2 602,65	2 версія
Червень	294,775	233,13	1 версія
	1 446,807	1 348,43	2 версія
Липень	404,248	482,57	1 версія
	383,430	521,81	2 версія
Серпень	373,088	560,82	1 версія
	1 297,195	1 955,01	2 версія
Вересень	479,831	734,65	1 версія
	20,701	28,78	2 версія
Жовтень	484,781	813,83	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
	10,073	18,30	2 версія
Листопад	550,652	796,69	1 версія
	3 174,352	5 071,33	2 версія
Грудень	700,985	1 192,85	1 версія
	3,605	3,48	2 версія
Всього за 2021 рік	7 793,493	9 610,95	1 версія
	13 020,212	13 414,04	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 2021 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – **0,00 тис. 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 – **69,29 тис. грн (без ПДВ)**.

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./МВт*год	Оплачено в частині розподілу тис.грн (без ПДВ)
	кВт*год	грн (без ПДВ)		
Січень	29 322	65 925,48	907,44	26,61
Лютий	1 481	4 529,08	907,44	1,34
Березень	354	979,30	907,44	0,32
Квітень	9 802	28 797,43	907,44	8,89
Травень	7 799	22 234,39	907,44	7,08
Червень	689	1 485,43	907,44	0,63
Липень	4 485	12 346,83	907,44	4,07
Серпень	1 322	3 748,68	907,44	1,20
Вересень	14 833	44 240,29	772,56	11,46
Жовтень	0	0,00	772,56	0,00
Листопад	4 377	18 567,61	772,56	3,38
Грудень	5 574	17 488,77	772,56	4,31
2021 рік	80 037	220 343,29		69,29

26. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **0,00 тис. 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 за звітний рік – **271 170,25 тис. 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 **250 869 тис. грн (без ПДВ)**.

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

$Dp = 169\ 506 - 140\ 340 = 29\ 166$ тис. грн (без ПДВ), де

169 506 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

140 340 – 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 – **0,00 тис. грн (без ПДВ).**

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року становить – (-) 105 028 тис. грн (без ПДВ).

ДТВЕ ш – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми. на 2021 рік – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

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

Зазначений показник може бути уточнений за результатами підготовки проекту рішення НКРЕКП щодо розгляду результатів перевірки.

5. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склала **156 064 тис. грн (без ПДВ).**

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

412 375 – 580 398 = (-)168 023 тис. грн (без ПДВ), де:

412 375 тис. грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік

580 398 тис. 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.

Місяці	W1	W2	К1 ЕКП ТВЕ на 1 класі напру ги	К 2 ЕКП ТВЕ на 2 класі напру ги	OTBE нф і Нормат ивно- фактич ний обсяг ТВЕ (поміся чно)	OTBE ф і Фатичн ий обсяг ТВЕ звітні	Обся ги купів лі на РДД	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н	
	Фактич ний обсяг корисно го відпуск у е/е спожив ачам на 1 класі напруги	Фактич ний обсяг корисно го відпуск у е/е спожив ачам на 2 класі напруги															МВт.го д.
січень	265 472	207 661	0,031 7	0,072	32 129	43 604	0	1 445,11	0,03	0,00	0,25	0,00	1 455,95	46 778			
лютий	258 791	207 402	0,031 7	0,072	31 881	37 800	0	1 639,39	0,03	0,00	0,25	0,00	1 651,69	52 657			
березен ь	284 654	193 132	0,031 7	0,072	31 116	44 163	0	1 349,33	0,03	0,00	0,25	0,00	1 359,45	42 301			
квітень	267 706	161 911	0,031 7	0,072	27 038	27 906	0	1 422,84	0,03	0,00	0,25	0,00	1 433,51	38 759			
травень	272 926	137 760	0,031	0,072	24 483	22 524	0	999,45	0,03	0,00	0,25	0,00	1 006,95	24 653			

			7														
червень	258 674	133 779	0,031 7	0,072	23 567	21 846	0	1 395,52	0,03	0,00	0,25	0,00	1 405,99	33 135			
липень	277 468	139 213	0,031 7	0,072	24 796	25 072	0	1 337,96	0,03	0,00	0,25	0,00	1 347,99	33 425			
серпень	293 307	140 305	0,031 7	0,072	25 438	23 388	0	1 942,78	0,03	0,00	0,25	0,00	1 957,35	49 791			
вересень	281 265	139 032	0,031 7	0,072	24 900	26 743	0	2 091,53	0,03	0,00	0,25	0,00	2 107,22	52 470			
жовтень	298 667	163 779	0,031 7	0,072	28 262	38 951	14 900	2 517,11	0,03	0,38	0,25	1 700,00	2 223,42	62 838			
листопад	297 668	193 114	0,031 7	0,072	31 541	33 932	19 616	2 877,20	0,03	0,58	0,25	1 700,00	2 218,25	69 966			
грудень	316 048	213 214	0,031 7	0,072	34 410	50 601	31 247	2 794,58	0,03	0,62	0,25	1 700,00	2 139,62	73 624			
Всього	3 372 646	2 030 302	0,031 7	0,072	339 561	396 531	65 762		0,03	0,17	0,25	1 700,00	1 709,26	580 398	412 375	-168 023	

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **69,29 тис. грн (без ПДВ).**

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

$$271\,170,25 + 250\,869 + 29\,166 + 0 + 156\,064 + (-) 168\,023 + 69,29 = 539\,315,54 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

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 – **0,00 тис. 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 – **0,00 тис. 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 – **55 350 тис. 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 – **0,00 тис. 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.

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 2021 року – **3 141,67 тис. грн (без ПДВ)**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$0 + 0 + 55\,350 + 0 + 0 + 3\,141,67 = 58\,491,67 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

Підсумкова сума надлишково отриманого від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить тис. грн (без ПДВ):

$$539\,315,54 - 58\,491,67 = 480\,823,87 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

Позитивна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітнього року до грудня попереднього року складає:

$$480\,823,87 \text{ тис. грн. (без ПДВ)} \times 1,10 = 528\,906,26 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

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 діяльності ліцензіата – **0,00 тис. грн (без ПДВ);**

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **0,00 тис. грн (без ПДВ);**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **0,00 тис. грн (без ПДВ).**

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:

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 17.08.2023 № 373/38СЛ-23 у зв'язку з допущеними технічними помилками в тексті Акта перевірки №329 надано уточнюючу інформацію (мовою документа):

«..За даними фінансової звітності у 2021 році Підприємством отримано прибуток у сумі 427 725 тис. грн.

Розпорядження КМУ від 29.04.2022 № 346-р «Питання річних загальних зборів акціонерного товариства «Українська залізниця» затверджено розподіл чистого прибутку Товариства за 2021 рік та розмір річних дивідендів, що спрямовуються:

30 відсотків чистого прибутку в розмірі 128 317,5 тис. гривень - на виплату дивідендів до державного бюджету;

70 відсотків чистого прибутку в розмірі 299 407,5 тис. гривень - на покриття збитків минулих років.

Фактичні витрати АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» за 2022 рік, відповідно до звіту про фінансові результати за 2022 рік, згідно звіту незалежного аудитора – **106 372 239 тис. грн (без ПДВ) (собівартість 73 670 575 тис. грн (без ПДВ) + адміністративні витрати – 241 375 тис. грн (без ПДВ) + витрати на збут – 13 632 тис. грн (без ПДВ) + інші операційні витрати – 12 831 210 тис. грн (без ПДВ) + фінансові витрати – 3 596 955 тис. грн (без ПДВ) + інші витрати – 16 018 648 тис. грн (без ПДВ)).**

Фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії за 2022 рік – 2 445 140 тис. грн (без ПДВ);

Таким чином, відсоток фактичних операційних витрати на розподіл електричної енергії за 2022 рік у загальній частині фактичних витрат АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» за 2022 рік складає – 2,29 %.

Дивіденди за 2021 рік сплачені платіжним дорученням від 05.04.2022 №4650071 у сумі 128 317,5 тис. грн (без ПДВ) по АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ». Таким чином Дивіденди за 2021 рік у частині розподілу складають **2 938,47 тис. грн (без ПДВ).**

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – 2 443 180 тис. грн (без ПДВ);

- сумарні операційні витрати – 2 445 140 (2 443 180 + 53 + 1907) тис. грн (без ПДВ);

- $2\,938,47 \times 2\,443\,180 / 2\,445\,140 = 2\,936,11$ тис. грн (без ПДВ)»...

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 – **2 936,11 тис. грн (без ПДВ).**».

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 – **2 936,11 тис. 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 **39 392 тис. грн (без ПДВ);**

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2022 рік, становлять **839 715 тис. грн (без ПДВ);**

- «витрати на ПММ» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії **15 534 тис. 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.

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 15.08.2023 № 368/38СЛ-23** зазначає, що відповідна сума становить **257 872,04 тис. грн (без ПДВ)** (89,60 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми).

Джерела фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми:

амортизація – 214 888,52 тис. грн (без ПДВ);

реактивна електроенергія – 42 983,52 тис. грн (без ПДВ).

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

- до 5% – 186,87 тис. грн (без ПДВ)

- від 5% до 10 % – 373,74 тис. грн (без ПДВ)

- перевищує 10% – 9 185,30 тис. грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 15.08.2023 № 368/38СЛ-23 (мовою документа):

«

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%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7
1	-	183,09	366,18	8 941,65	-	366,18
2	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-
7	-	3,78	7,56	243,65	-	7,56
Всього	-	186,87	373,74	9 185,30	-	373,74

»

5. Сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році становить – **0,00 тис. 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 – 0,0 тис. грн (без ПДВ)

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – **6 827,47 тис. грн (без ПДВ)** (Таблиця 3.2.18).

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 – **(-) 5,18 тис. грн (без ПДВ)**;

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

$$Др = 220\,922 - 40\,738 = \mathbf{180\,184 \text{ тис. грн (без ПДВ)}, \text{ де}}$$

220 922 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

40 738 – 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 **14 875,83 тис. 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 – **0,00 тис. 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) – **0,00 тис. 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) – **0,00 тис. грн (без ПДВ).**

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **415 110 тис. грн (без ПДВ).**

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **2 201 тис. грн (без ПДВ).**

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду – **336 931.**

17. кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду – **337 828.**

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) – **(-) 839 452 тис. 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	
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	2 336 637	454 709	-228 970
	ВСЬОГО			3 513 256	683 680	2 336 637	454 709	-228 970
2 клас	01.01.-31.12	889,59	2 085 158	2 085 158	1 854 936	1 398 908	1 244 454	-610 481
	ВСЬОГО			2 085 158	1 854 936	1 398 908	1 244 454	-610 481
Разом 1+2 клас				5 598 414	2 538 615	3 735 544	1 699 164	-839 452

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	113 153,82	94 294,85	версія 2
Лютий	26 723,136	86 922,39	72 435,32	версія 2
Березень	39 100,151	75 733,95	63 111,63	версія 2
Квітень	24 501,650	62 306,85	51 922,37	версія 2
Травень	20 386,661	88 250,42	73 542,02	версія 2
Червень	16 924,190	91 501,03	76 250,86	версія 2
Липень	17 506,520	45 082,21	37 568,51	версія 2
Серпень	18 910,125	84 618,92	70 515,77	версія 2
Вересень	21 080,948	48 013,22	40 011,01	версія 2
Жовтень	21 795,509	59 410,56	49 508,80	версія 1
Листопад	26 990,163	62 791,38	52 326,14	версія 1
Грудень	31 451,743	136 229,47	113 524,56	версія 1
Всього за 2022 рік	310 443,725	954 014,22	795 011,84	-

20 Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**.

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **0,00 тис. грн(без ПДВ)**.

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2022 року становить (-) **230 751 тис. грн (без ПДВ)**.

$ДТВЕ = ДТВЕ_{нфі} - ДТВЕ_{фі} = 535\,426 - 766\,177 = (-) 230\,751$ тис. грн (без ПДВ).

ДТВЕ $_{фі}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2022 році – 766 177 тис. 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 – 535 426 тис. 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 – **15 148,57 тис. 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	817,10	1 версія
	323,684	348,52	2 версія
Лютий	2 186,973	1 777,83	1 версія
	11 388,473	10 382,83	2 версія
Березень	532,443	185,17	1 версія
	0,000	0,00	2 версія
Квітень	912,541	214,81	1 версія
	1 194,695	282,85	2 версія
Травень	504,072	325,06	1 версія
	4 271,139	2 713,85	2 версія
Червень	411,492	97,32	1 версія
	5 497,510	1 580,97	2 версія

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів		По версії комерційного обліку
	Обсяг, МВт*год	Вартість, тис. грн (з ПДВ)	
1	4	5	6
Липень	576,439	403,68	1 версія
	3 547,360	2 474,66	2 версія
Серпень	268,154	263,23	1 версія
	340,068	367,49	2 версія
Вересень	192,447	484,38	1 версія
	30,294	27,12	2 версія
Жовтень	339,263	697,33	1 версія
	-	-	2 версія
Листопад	836,941	2 202,05	1 версія
	-	-	2 версія
Грудень	1 187,422	4 126,61	1 версія
	-	-	2 версія
Всього за 2022 рік	8 713,547	11 594,56	1 версія
	26 593,223	18 178,28	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 – **0,00 тис. 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 – **2,65 тис. грн (без ПДВ)**.

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	грн (з ПДВ)		
Січень	1 785	7 257,98	889,59	1,59
Лютий	0	0,00	889,59	0,00
Березень	0	0,00	889,59	0,00
Квітень	0	0,00	889,59	0,00
Травень	0	0,00	889,59	0,00
Червень	537	2 399,15	889,59	0,48
Липень	0	0,00	889,59	0,00
Серпень	508	2 520,20	889,59	0,45
Вересень	0	0,00	889,59	0,00
Жовтень	0	0,00	889,59	0,00
Листопад	155	813,91	889,59	0,14
Грудень	0	0,00	889,59	0,00
2022 рік	2 984	12 991,24		2,65

26. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **0,00 тис. 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 від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2022 невиконаними залишилися заходи ІІІ на 2022 рік у сумі **257 872,04 тис. грн (без ПДВ)** (89,60 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми).

Джерела фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми:

амортизація – 214 888,52 тис. грн (без ПДВ);

реактивна електроенергія – 42 983,52 тис. грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

*Таким чином суми недофінансування інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за підсумками діяльності у 2022 році становить **244 625,65 тис. грн (без ПДВ)** (259 316,03 – 14 690,38).*

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 – (-) **839 452 тис. грн (без ПДВ)**.

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

$Др = 220\,922 - 40\,738 = 180\,184$ тис. грн (без ПДВ), де

220 922 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

40 738 – 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 – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**.

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року становить – (-) 230 751 тис. 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 – **0,00 тис. 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 **415 110 тис. грн (без ПДВ)**.

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

684 362 – 535 426 = **148 936 тис. грн (без ПДВ)**, де:

684 362 тис. грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік

535 426 тис. 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.

Місяці	W1	W2	К1 ЕКП ТВЕ на 1 класі напру ги	К 2 ЕКП ТВЕ на 2 класі напру ги	ОТВЕ нф і Норма тивно- фактич ний обсяг ТВЕ (поміс ячно)	ОТВЕ ф і Фатич ний обсягТ ВЕ звітні	Обсяг и купівлі на РДД	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВ Е н
	МВт.г од.	МВт.г од.														
січень	315 998	222 592	0,03 15	0,07 14	35 189	45 073	23 697	2 637,58	0,0 3	0,53	0,30	1 832,60	2 238,10	78 756		
лютий	259 690	194 380	0,03 15	0,07 14	30 201	26 723	12 469	2 007,58	0,0 3	0,47	0,30	1 832,60	1 944,00	58 711		
березе нь	181 875	123 210	0,03 15	0,07 14	19 705	39 100	23 776	2 241,77	0,0 3	0,61	0,30	1 832,60	2 013,14	39 669		
квітень	171 291	102 230	0,03 15	0,07 14	17 012	24 502	14 415	2 249,06	0,1 0	0,59	0,30	1 832,60	2 071,52	35 241		
травень	163 382	81 231	0,03 15	0,07 14	14 405	20 387	8 617	2 241,64	0,1 0	0,42	0,30	1 832,60	2 136,00	30 769		
червень	159 773	80 803	0,03 15	0,07 14	14 240	16 924	7 638	2 252,05	0,1 0	0,45	0,30	1 832,60	2 130,31	30 336		
липень	176 940	81 957	0,03 15	0,07 14	14 927	17 507	8 690	2 581,22	0,1 0	0,50	0,30	1 832,60	2 287,05	34 139		
серпень	175 728	84 865	0,03 15	0,07 14	15 213	18 910	12 424	2 893,18	0,1 0	0,66	0,30	1 832,60	2 283,18	34 734		
вересе нь	182 628	87 938	0,03 15	0,07 14	15 782	21 081	15 811	3 279,47	0,1 0	0,75	0,30	1 832,60	2 292,70	36 183		
жовтен ь	192 506	96 020	0,03 15	0,07 14	17 007	25 912	14 121	3 343,15	0,1 0	0,54	0,30	1 832,60	2 620,27	44 563		
листопад	176 548	118 113	0,03 15	0,07 14	18 961	31 293	22 644	3 334,35	0,1 0	0,72	0,30	1 832,60	2 347,71	44 515		
грудень	180 277	125 568	0,03 15	0,07 14	19 916	38 583	0	3 305,66	0,1 0	0,00	0,30	0,00	3 404,83	67 811		
Всього	2 336 637	1 398 908	0,03 15	0,07 14	232 558	325 995	164 301		0,0 3	0,50	0,30	1 832,60	2 302,33	535 426	684 362	148 936

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **2,65 тис. грн (без ПДВ)**.

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

244 625,65 + (-) 839 452 + 180 184 + 0 + 415 110 + 148 936 + 2,65 = **149 406,3 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 – **0,00 тис. 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 – **2 936,11 тис. 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 – **2 201 тис. 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 – **0,00 тис. 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 – **0,00 тис. 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 – **(-) 5,18 тис. грн . (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$0 + 2\,936,11 + 2\,201 + 0 + 0 + (-) 5,18 = 5\,131,93 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

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

$$149\,406,3 - 5\,131,93 = 144\,274,37 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

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 – **0,00 тис. грн (без ПДВ);**

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **0,00 тис. грн (без ПДВ);**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **0,00 тис. грн (без ПДВ).**

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» урахувати в Інвестиційній програмі розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **9 724,43 тис. грн (без ПДВ)**, що виникла внаслідок економії коштів при виконанні інвестиційної програми у 2021 році.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік зменшення рівними частинами на суму **736 847,42 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 надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 144 274,37 тис. грн (без ПДВ);

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 коштів 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 2023 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) у разі неврахування АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 році, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» шляхом його зміни в бік зменшення на суму **9 724,43 тис. грн (без ПДВ)**.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

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

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

скореговані форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 та 2022 роки,

скореговані форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії» за 2021 та 2022 роки,

скореговані звіти про виконання Ремонтної програми за 2021 та 2022 роки,

скореговані детальні переліки заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій за 2022 рік,

скоригований звіти щодо виконання Інвестиційної програм за 2021 рік,

скоригований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки,

акти списання транспортних засобів, що підлягають заміні відповідно до актів технічного стану, визначених у пояснювальній записці до Інвестиційної програм на 2021 рік,

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 01 жовтня 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 (таблиця 3.22.9) у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуги зі стандартного приєднання.

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;

5) у строк до 31 грудня 2023 року забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу даних телеметричної інформації, з належним захистом, 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 пунктів 8.2.1 та 8.2.3 глави 8.2 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії для чого забезпечити роботу АСКОЕ по точкам комерційного обліку, зазначених у в Акті планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329 (таблиця 4.5.11).

**Заступник Директора
Департаменту ліцензійного контролю**

Олексій РОМАНЕНКО



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ серпня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1286 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 червня 2023 року № 327 та від 13 липня 2023 року № 354, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та 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), а саме:

пунктів 1, 5 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором, та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), згідно з яким форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом,

пункту 2.2, згідно з яким форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), згідно з яким форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним. Також ліцензіати додатково подають до НКРЕКП щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за

звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом,

пункту 2.7 у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), згідно з яким форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду;

глави 5 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), а саме:

пункту 5.2 (у редакції, що діяла до 17 травня 2022 року), згідно з яким ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100 000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу,

пункту 5.2, згідно з яким ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100 000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу. Щороку до 30 січня, крім інформації за IV квартал, надається інформація щодо показників якості надання послуг кол-центрами в цілому за рік,

пункту 5.4, згідно з яким ОСР надають до НКРЕКП інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з додатком 2 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу, поштою на паперових носіях,

пункту 5.5, згідно з яким ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог;

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пунктів 2.1, 2.2 та підпунктів 3 та 4 пункту 2.3 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких 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 %, розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної 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,

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин,

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) в частині обов'язку ОСР дотримуватися гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належить, зокрема відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

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, 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,

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), згідно з яким при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким для стандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, 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 11.5.12 глави 11.5 розділу XI, згідно з яким попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення;

розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

пункту 8.2.1 глави 8.2, згідно з яким ППКО (у ролі ОЗД) повинен забезпечити щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (зокрема основних, дублюючих і верифікаційних) та перевірку якості результатів вимірювання в межах своєї відповідальності для таких ТКО:

1) ТКО типу «межа мережі», «одиниця надання послуг з балансування» та «одиниця генерації»;

2) ТКО типу «одиниця споживання», що була обладнана вузлом обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника,

пункту 8.3.1 глави 8.3, згідно з яким ППКО (у ролі ОЗД), у разі неможливості отримати результати вимірювання для ТКО в автоматичному режимі, повинен негайно вжити всіх можливих заходів для отримання цих даних в установлені строки та в повному обсязі, зокрема для виявлення і, якщо це можливо, усунення причини відсутності даних;

пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії) (у редакції, що діяла до 12 серпня 2022 року), згідно з яким адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогностичні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:

1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);

2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;

3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату;

пункту 1.5 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

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), а саме:

пункту 5, згідно з яким оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку,

пункту 9, згідно з яким оператор системи розподілу у наданій замовником заяві про тимчасове приєднання з додатками до неї у день її подання присвоює реєстраційний номер,

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

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

підпунктів 3.2.1 та 3.2.3 пункту 3.2, у частині обов'язку користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором та забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом, від оператора системи розподілу інформації;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП

від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2, у частині здійснення попередньої оплати планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3, у частині вчасної та у повному обсязі оплати за послугу на умовах, визначених цим Договором;

підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), згідно з яким СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

пункту 6 постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що діяла до 07 червня 2022 року) (далі – Постанова НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 352), у частині обов'язку операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця нарастаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.

Операторам систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця нарастаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу (графи 1 – 63 та 109 – 125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики), та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), а саме:

пункту 1 (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді,

пункту 1 (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;

2) опис робіт, запланованих на прогностичний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІП наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

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

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата 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;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання 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;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

б) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), у частині формування ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням

обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким до ІІ додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:

1) проектно-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 проектній частині;

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

3) накази про затвердження відповідної проектно-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 проектування та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

Також до ІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному вебсайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками,

пункту 2.10 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ.

Також до ІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками,

пункту 3.10 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), у частині забезпечення достовірності наданої НКРЕКП інформації,

пункту 4.1 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року) у частині виконання схваленої НКРЕКП ІІ в 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 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

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 копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), 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 частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

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 16 пункту 2.2 у частині використання коштів, отриманих за рахунок діяльності з розподілу електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»,

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 редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 32 пункту 2.2 у частині відновлення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 42 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункт 41 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 47 пункту 2.2 у частині виконання заходів ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів,

підпункт 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;

підпункт 47 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині дотримання стандартів операційної безпеки та своєчасного і ефективного здійснення обміну інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки,

підпункт 55 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та 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.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1, 5 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором, та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), згідно з яким форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом,

пункту 2.2, згідно з яким форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), згідно з яким форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним. Також ліцензіати додатково подають до НКРЕКП щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом,

пункту 2.7 у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), згідно з яким форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду;

глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, а саме:

пункту 5.2 (у редакції, що діяла до 17 травня 2022 року), згідно з яким ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100 000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу,

пункту 5.2, згідно з яким ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100 000, надають інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу. Щороку до 30 січня, крім інформації за IV квартал, надається інформація щодо показників якості надання послуг кол-центрами в цілому за рік,

пункту 5.4, згідно з яким ОСР надають до НКРЕКП інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з

додатком 2 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу, поштою на паперових носіях,

пункту 5.5, згідно з яким ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог;

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1, 2.2 та підпунктів 3 та 4 пункту 2.3 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких 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 %, розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної 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,

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин,

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) в частині обов'язку ОСР дотримуватися гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належить, зокрема відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким 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,

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), згідно з яким при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або

в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.4.6 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким для стандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, 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 4.11.1 глави 4.11 розділу IV у частині створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів,

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI, згідно з яким попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення;

розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 8.2.1 глави 8.2, згідно з яким ППКО (у ролі ОЗД) повинен забезпечити щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (зокрема основних, дублюючих і верифікаційних) та перевірку якості результатів вимірювання в межах своєї відповідальності для таких ТКО:

1) ТКО типу «межа мережі», «одиниця надання послуг з балансування» та «одиниця генерації»;

2) ТКО типу «одиниця споживання», що була обладнана вузлом обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника,

пункту 8.3.1 глави 8.3, згідно з яким ППКО (у ролі ОЗД), у разі неможливості отримати результати вимірювання для ТКО в автоматичному режимі, повинен негайно вжити всіх можливих заходів для отримання цих даних в установлені строки та в повному обсязі, зокрема для виявлення і, якщо це можливо, усунення причини відсутності даних;

пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла до 12 серпня 2022 року), згідно з яким адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформувати прогностні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:

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

пункту 1.5 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, а саме:

пункту 5, згідно з яким оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку,

пункту 9, згідно з яким оператор системи розподілу у наданій замовником заяві про тимчасове приєднання з додатками до неї у день її подання присвоює реєстраційний номер,

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

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

підпунктів 3.2.1 та 3.2.3 пункту 3.2 у частині обов'язку користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором та забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом, від оператора системи розподілу інформації;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 у частині здійснення попередньої оплати планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 у частині вчасної та у повному обсязі оплати за послугу на умовах, визначених цим Договором;

підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, згідно з яким СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

пункту 6 постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 352 у частині обов'язку операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.

Операторам систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу, (графи 1– 63 та 109 – 125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики) та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, а саме:

пункту 1 (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді,

пункту 1 (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) у частині дотримання, зокрема для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року) у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

- 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;
- 2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозованому періоді, з урахуванням наскрізної пріоритизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

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

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата 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;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання 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;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІ;

б) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) у частині формування ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

б) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким до ІІІ додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, 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 та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

Також до ІІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками,

пункту 2.10 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким до ІІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси)

виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІІ.

Також до ІІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, розміщеного на офіційному веб-сайті НКРЕКП), які заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками,

пункту 3.10 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) у частині забезпечення достовірності наданої НКРЕКП інформації,

пункту 4.1 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року) у частині виконання схваленої НКРЕКП ІІІ в 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 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

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 копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), 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 частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 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,

підпункту 16 пункту 2.2 у частині використання коштів, отриманих за рахунок діяльності з розподілу електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»,

підпункту 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункту 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 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 32 пункту 2.2 у частині відновлення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 42 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункту 41 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 47 пункту 2.2 у частині виконання заходів ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів,

підпункту 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;

підпункту 47 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині дотримання стандартів операційної безпеки та своєчасного і ефективного здійснення обміну інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки,

підпункту 55 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та 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.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення

штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» урахувати в Інвестиційній програмі розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 9 724,43 тис. грн (без ПДВ), що виникла внаслідок економії коштів при виконанні інвестиційної програми у 2021 році.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік зменшення рівними частинами на суму 736 847,42 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 надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 144 274,37 тис. грн (без ПДВ);

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 коштів 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 2023 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) у разі неврахування АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 році, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 9 724,43 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__» _____ 20__ року

(підпис)



**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 26 липня 2023 року № 329, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1286 «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 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), а саме:

пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові

результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, 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;

розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 8.2.1 глави 8.2, згідно з яким ППКО (у ролі ОЗД) повинен забезпечити щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (зокрема основних, дублюючих і верифікаційних) та перевірку якості результатів вимірювання в межах своєї відповідальності для таких ТКО:

1) ТКО типу «межа мережі», «одиниця надання послуг з балансування» та «одиниця генерації»;

2) ТКО типу «одиниця споживання», що була обладнана вузлом обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника,

пункту 8.3.1 глави 8.3, згідно з яким ППКО (у ролі ОЗД), у разі неможливості отримати результати вимірювання для ТКО в автоматичному режимі, повинен негайно вжити всіх можливих заходів для отримання цих даних в установлені строки та в повному обсязі, зокрема для виявлення і, якщо це можливо, усунення причини відсутності даних;

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, а саме:

пунктів 2.1, 2.2 та підпунктів 3 та 4 пункту 2.3 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких 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 %,

розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної 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,

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин,

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) в частині обов'язку ОСР дотримуватися гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належить, зокрема відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

пункту 3.10 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 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), в частині забезпечення достовірності наданої НКРЕКП інформації;

пункту 5.5 глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373, згідно з яким ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог;

пункту 1.5 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

підпункту 3.2.3 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, у частині забезпечення наявності обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом сигналів, від оператора системи розподілу інформації, пов'язаної з областю спостереження;

підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, згідно з яким СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), 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 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 24 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 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

для чого:

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 програм за 2021 рік, скоригований звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки,

акти списання транспортних засобів, що підлягають заміні відповідно до актів технічного стану, визначених у пояснювальній записці до Інвестиційної програм на 2021 рік,

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 01 жовтня 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 пунктів 8.2.1 та 8.2.3 глави 8.2 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії для чого забезпечити роботу АСКОЕ по точкам комерційного обліку, зазначених у в Акті планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ