

**Обґрунтування  
до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про накладання штрафу на ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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 проєкту розпорядження «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**

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 22 червня 2023 року № 1115 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 05 червня 2023 року №303, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) (далі – ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Підприємство) 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 05 липня 2023 року № 302 (далі – Акт перевірки № 302).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 18.07.2023 № 08/1474 надало до НКРЕКП письмові заперечення до Акта № 302, які опрацьовано.

Так, зазначеним вище Актом № 302 перевірки встановлено наступне:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а- НКРЕКП-розподіл (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої</b></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 подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>

<p><b>Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) (далі – Інструкція форми звітності № 2а-НКРЕКП)</b></p> <p><b>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 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року)</b></p> <p><b>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 (у редакції, що діяла з 25.05.2021)</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяг розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата додатково подавати 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>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним та додатково щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – 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 форму звітності № 3 ОСР подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності №</p>
---	--

	<p><b>НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції, що діяла до 22 грудня 2021 року)</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b></p> <p><b>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b></p> <p><b>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b></p> <p><b>пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</b></p> <p><b>абзацу другого пункту 7 Порядку № 491</b></p> <p><b>пункту 6 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи</b></p>	<p>6 ОСР подають не пізніше, ніж через 50 днів після завершення звітного періоду;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 35 днів після завершення звітного періоду, наступного за звітним періодом;</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 форма звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням КЕП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;</p> <p>яким зокрема встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6 - 8 до цього Порядку;</p> <p>яким встановлено, що платники внеску на регулювання 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>яким встановлено обов'язок операторам систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання</p>
--	---	---

	<p><b>розподілу у період дії в Україні воєнного стану»</b> (в редакції що діяла до 07 червня 2022 року),</p>	<p>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 та оператору системи передачі 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» <b>подавало з перевищенням термінів наступні форми звітності:</b></p> <p><b>до НКРЕКП</b></p> <p><i>в паперовому вигляді:</i></p> <p>Інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії» за I квартал 2021 року – на <b>18 днів</b>,</p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання» за квітень 2022 року на <b>16 днів</b>;</p> <p><i>в електронному вигляді:</i></p> <p>форму № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 рік – на <b>30 днів</b>, за I – IV квартали 2022 року від <b>76 до 140 днів</b>,</p> <p>Інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії» за I – III квартали 2022 року – від <b>2 до 8 днів</b>;</p> <p>форму № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу» за II та IV квартали 2022 року – від <b>3 до 5 днів</b> відповідно;</p> <p>форму № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяг розподілу електричної енергії» за червень серпень та вересень 2022 року від <b>1 до 3 днів</b>;</p> <p>форму № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про рівень розрахунків» за II квартал 2021 року – на <b>1 день</b>;</p> <p>форму № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків» за червень липень жовтень 2022 року від <b>1 до 8 днів</b>,</p> <p>- форму № 11-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за III квартал 2021 року – на <b>2 дні</b>, за III та IV квартали 2022 року – на <b>33 та 21 день</b> відповідно,</p> <p>- форму 12-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» за I та IV квартали 2022 року – на <b>25 та 2 дні</b> відповідно,</p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками</p>		

заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання» за квітень 2022 року на **16 днів**;

*до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області*

форму № 2а-НКРЕКП (місячна) - розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» в паперовому вигляді за січень, лютий **на 1 день**.

форму звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» в паперовому вигляді із порушенням термінів за II та III квартали 2022 року на **58 та 23 робочих дні** відповідно та в електронному вигляді за II квартал 2022 року на **35 робочих дні**.

**не подано до НКРЕКП:**

форму № 11-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за I квартал 2022 року;

Інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік.

2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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 **підпункту 4 пункту 2** постанови НКРЕКП від 17.11.2021 № 2202 «Про накладення штрафу на ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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 № 2202) ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» зобов'язано у строк **до 01.04.2022 розрахуватись з НЕК «УКРЕНЕРГО»** за послуги з передачі електричної енергії, з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та за небаланси електричної енергії, про що у строк **до 15.04.2022** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 23.12.2021 № 08/1953 повідомило Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області НКРЕКП щодо стану розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії, з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та за небаланси електричної енергії.

За інформацією наданою ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 23.12.2021 № 08/1953, в якому зазначено, зокрема: «...*Причиною утворення зазначеної суми заборгованості є відсутність розрахунків за надані послуги з розподілу електричної енергії*

*. Так, станом на 01.12.2021 року заборгованість складала:*

- - грн;  
- - грн.

*Обмежують можливості Підприємства забезпечувати своєчасні та повні розрахунки також ряд існуючих, незалежних від нього факторів, що впливають на платоспроможність:*

*-не вирішення питання розрахунків державних вугільних підприємств за електричну енергію під час введення в дію нової моделі ринку електричної енергії у 2019 році. Це призвело до того, що відповідальність за неплатежі державних вугільних підприємств та недотримання ними вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної*

енергії, була перекладена виключно на втрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» як оператора системи розподілу;

- блокування рахунків Підприємства виконавчою службою та спрямування коштів, які надходять від споживачів у рахунок поточного розподілу електричної енергії на погашення минулих боргів;

- втратою обсягів виручки у зв'язку з виведенням потужностей Підприємства з господарської діяльності з введенням військового стану;

- постійна потреба у коштах для забезпечення підтримки у робочому стані електричного обладнання та його ремонту при пошкодженні через обстріли рф;

- відсутності можливості стягнення заборгованості з державних вугледобувних підприємств через існуючі заборони.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» неодноразово повідомляло Кабінет Міністрів України, Міністерство енергетики України, НКРЕКП про неможливість з боку Підприємства виконувати зобов'язання за укладеними договорами, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії в частині повної оплати...».

**Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0537-03041 за 2019 – 2020 роки**

Згідно з актом звірки розрахунків між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», підписаного з боку НЕК «УКРЕНЕРГО», заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на 31.12.2020, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» складала \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **протягом 2021-2022 років не проводило розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»** за наданні послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до рішення Господарського суду Київської області від 29.11.2021 у справі № 911/4610/15 (911/1751/21), зобов'язано стягнути з ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на користь НЕК «УКРЕНЕРГО» \_\_\_\_\_ грн основної заборгованості за послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління; \_\_\_\_\_ грн інфляційних втрат, \_\_\_\_\_ грн 3%; \_\_\_\_\_ грн пені, \_\_\_\_\_ грн судовий збір.

За рішенням Господарського суду Київської області по справі № 910/4610/15 (910/16151/19) на користь НЕК «УКРЕНЕРГО» виконавчими провадженнями **примусово стягнуто кошти за минулі періоди у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ)**, у т. ч. за липень 2019 року – \_\_\_\_\_ грн (виконавче провадження №ВП 62705496).

Згідно з Актом звірки за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0537-03041 **загальна заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за надання послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на 31.12.2022**, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» становить – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

**Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.06.2019 №0537-02041 за 2019 – 2020 роки**

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», підписаного з боку НЕК «УКРЕНЕРГО», заборгованість Ліцензіата станом на 01.01.2021 за послуги з передачі електричної енергії, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО», складала \_\_\_\_\_ грн.

Слід зазначити, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **протягом 2021-2022 років Підприємство не проводило розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»** за наданні послуги з передачі електричної енергії.

Відповідно до рішення Господарського суду Київської області від 23.05.2022 у справі

№ 911/4610/15 (911/1751/21), зобов'язано стягнути з ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на користь НЕК «УКРЕНЕРГО» грн основної заборгованості; грн 3% річних; грн інфляційних втрат, грн пені; грн 7% штрафу.

За рішенням Господарського суду Київської області від 23.05.2022 по справі № 911/4610/15 (911/1751/21) на користь НЕК «УКРЕНЕРГО» примусово стягнуто за виконавчим провадженням № 62172857 кошти у розмірі грн (з ПДВ) за липень 2019 року.

Відповідно до акту взаємних розрахунків між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» станом на **31.12.2022**, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО», обліковується **заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за послугу з передачі електричної енергії у розмірі грн (з ПДВ).**

*Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 13.05.2019 №0537-01041 за 2019 – 2020 роки.*

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, підписаного між НЕК «УКРЕНЕРГО» і ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», **заборгованість** Ліцензіата, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на **01.01.2021** за куплену електричну енергію для врегулювання **небалансів складала грн(з ПДВ).**

Протягом 2021-2022 років Підприємством здійснено оплату за отриману електричну енергію на загальну суму **грн (з ПДВ).**

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, підписаного між НЕК «УКРЕНЕРГО» і ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», **заборгованість** Ліцензіата станом на **31.12.2022** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів складає **грн (з ПДВ).**

Слід зазначити, що у провадженні Господарського суду Київської області знаходиться справа № 911/4610/15 (911/714/23) від 10.03.2023 за позовом НЕК «УКРЕНЕРГО» про стягнення коштів з ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у розмірі грн, з яких грн – основний борг, грн – пеня, грн- 3% річних, інфляційні витрати грн.

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не виконано вимоги підпункту 4 пункту 2** постановляючої частини Постанови НКРЕКП № 2202.

Відповідно до **підпункту 5 пункту 2** Постанови № 2202 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» зобов'язано у строк до 01.07.2022:

- розрахуватись з ДП «ЕНЕРГОРИНОК» за куповану у 2019 році електричну енергію;
- виконати вимоги пункту 4.1.38 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині обов'язку ОСР оприлюднювати на офіційному вебсайті інформацію про лінії електропередавання та трансформаторні підстанції напругою 150 (110) - 35 (20) - 10 (6)/0,4 кВ (із зазначенням інформації про завантаження підстанцій та резерву потужності) з прив'язкою до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі (ГІС) відповідно до вимог глави 4.10 цього розділу.

*Щодо розрахунків з ДП «ЕНЕРГОРИНОК»*

Комісія з перевіркою зазначає, що відповідно до договору від 15.05.2008 № 3/08 – ЕЕ/4695/01 із урахуванням додаткової угоди від 27.12.2018 № 16173/01, укладеного із ДП «ЕНЕРГОРИНОК», за даними бухгалтерського обліку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» заборгованість станом на **31.12.2019** складала грн, станом на **31.12.2020** – грн (в т. ч. ПДВ).

Згідно з актом звірки розрахунків між ДП «ЕНЕРГОРИНОК» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за продану з ОРЕ електроенергію від **13.01.2023 № 01/85** загальна заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за куплену електричну енергію станом на **31.12.2022** становить – грн (в т. ч. ПДВ).

*Щодо виконати вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині обов'язку ОСР оприлюднювати на офіційному вебсайті інформацію*

Відповідно до абзацу третього підпункту 5 пункту 2 постанови НКРЕКП № 2202 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» було зобов'язано у строк до 01.07.2022 виконати вимоги пункту 4.1.38 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині обов'язку ОСР оприлюднювати на офіційному вебсайті інформацію про лінії електропередавання та трансформаторні підстанції напругою 150 (110) - 35 (20) - 10 (6)/0,4 кВ (із зазначенням інформації про завантаження підстанцій та резерву потужності) з прив'язкою до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі (ГІС) відповідно до вимог глави 4.10 цього розділу.

Під час проведення перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надано знімки з екрану офіційного вебсайту з відображенням вкладок, в яких за інформацією Ліцензіата оприлюднено інформацію про лінії електропередавання та трансформаторні підстанції напругою 150 (110) - 35 (20) - 10 (6)/0,4 кВ, а також прив'язки інформації про лінії електропередач до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі (ГІС) об'єктів електроенергетики. Дану інформацію ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» розміщено окремо по філіям Підприємства, у вкладках «Перелік ліній», «Перелік підстанцій» та «Географічні карти мереж» за посиланням <https://meregy.com/services/pryiednannia>.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що вхід за наданим Ліцензіатом посиланням <https://meregy.com/services/pryiednannia> здійснити не можливо, сторінка не відкривається.

Крім того, на вимогу комісії з перевірки, здійснити фахівцями ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вхід за зазначеним посиланням для встановлення наповнення вкладок «Перелік ліній», «Перелік підстанцій» та «Географічні карти мереж», Ліцензіатом надано пояснення, що дана інформація видалена на час дії воєнного стану в Україні.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не виконало вимоги підпунктів 4 та 5 пункту 2 постанови НКРЕКП № 2202.**

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.**

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на виконання вищезазначених вимог, листом від 12.10.2021 № Дз-02/1477 (вх. НКРЕКП від 18.10.2021 № 20881/1-21) подало відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Додатку 2 до Ліцензійних умов з розподілу № 1470.

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.**

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на виконання вищезазначених вимог листом від 11.03.2021 № Дз-02/340 (вх. НКРЕКП від 12.03.2021 № 5621/1-21) надало 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» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов з розподілу № 1470, тобто з перевищенням встановленого Постановою від 25.11.2020 № 2155 строку **на 14 днів.**

3	пункту 1 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;
---	---	---



	<p><b>підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.1.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс)</b></p> <p><b>пункту 4.9.2 глави 4.9 розділу IV (у редакції, що діяла до 21 травня 2022 року) та підпункту 4.10.2 пункту 4.10 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>пункту 4.11.1 глави 4.11. розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>пункту 13.1.2 глави 13.1 розділу XIII Кодексу</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному веб-сайті зокрема:</p> <p>нормативно-правові акти, що регулюють діяльність на ринку електричної енергії, згідно з якими ліцензіат здійснює ліцензовану діяльність;</p> <p>інформацію про тарифи на послуги з розподілу електричної енергії в порядку та строки, визначені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України;</p> <p>яким встановлено, що ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити зокрема онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж, що пов'язаний технологічно з інформаційно-геодезичною системою та відомостями щодо ставок стандартного та нестандартного приєднання, які діють на відповідний період, для можливості здійснення замовником автоматизованого розрахунку наближеної до реальної вартості будівництва лінійної частини приєднання;</p> <p>яким встановлено, що ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет;</p> <p>в частині створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики;</p> <p>яким встановлено, що ОСР зобов'язаний розробити та опублікувати на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів, процедуру розгляду звернень/скарг/претензій Користувачів, форму подання звернення/скарги/претензії, що, у тому числі, ураховують вимоги цього Кодексу, Правил роздрібного ринку електричної енергії та інших нормативно-правових актів</p>
--	---	--

	<p>пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ)</p> <p>пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p>	<p>Регулятора;</p> <p>яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;</p> <p>яким встановлено, зокрема, що електропостачальник, ОСР та ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6-8 до цього Порядку.</p>
<p>В ході перевірки було досліджено зміст вебсайта ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в мережі Інтернет за посиланням <a href="https://m.meregi.com/">https://m.meregi.com/</a> за результатами якого встановлено.</p> <p>Розміщена на сайті інформація про перелік послуг ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у розділі Головна/Діяльність/Споживачам за посиланнями: <a href="https://m.meregi.com/activity/consumes/">https://m.meregi.com/activity/consumes/</a> є захищеною паролем. Для перегляду зазначеної інформації, необхідно ввести свій пароль.</p> <p>Інформація про енергоефективність розміщена у розділі Головна/Діяльність/Споживачам за посиланнями: <a href="https://m.meregi.com/wp-content/uploads/2019/11/%d0%95%d0%bd%d0%b5%d1%80%d0%b3%d0%be%d0%b5%d1%84%d0%b5%d0%ba%d1%82%d0%b8%d0%b2%d0%bd%d1%96%d1%81%d1%82%d1%8c-%d0%ba%d0%be%d0%bd%d0%b2%d0%b5%d1%80%d1%82%d0%b8%d1%80%d0%be%d0%b2%d0%b0%d0%bd.pdf">https://m.meregi.com/wp-content/uploads/2019/11/%d0%95%d0%bd%d0%b5%d1%80%d0%b3%d0%be%d0%b5%d1%84%d0%b5%d0%ba%d1%82%d0%b8%d0%b2%d0%bd%d1%96%d1%81%d1%82%d1%8c-%d0%ba%d0%be%d0%bd%d0%b2%d0%b5%d1%80%d1%82%d0%b8%d1%80%d0%be%d0%b2%d0%b0%d0%bd.pdf</a> є недоступною, оскільки такої сторінки не існує.</p> <p>Нормативно-правові акти, що регулюють діяльність в електроенергетиці, зокрема, Закон України «Про ринок електричної енергії», Правила роздрібного ринку електричної енергії, Кодекс системи передачі, Кодекс системи розподілу, Кодекс комерційного обліку електричної енергії тощо розміщені у розділі Головна/Документи/ за посиланнями: <a href="https://m.meregi.com/documents/">https://m.meregi.com/documents/</a>, які є захищеними паролем. Для перегляду зазначеної інформації, необхідно ввести свій пароль.</p> <p>«Особистий кабінет Замовника», який розміщений у розділі Головна/Приєднання/Особистий кабінет Замовника за посиланням <a href="https://m.meregi.com/accession/osobystyy-kabinet-zamovnyka/">https://m.meregi.com/accession/osobystyy-kabinet-zamovnyka/</a> не працює та перебуває у розробці.</p> <p>Інформація щодо тарифів, розміщена у розділі Головна/Діяльність/Тарифи/ Оголошення за посиланнями <a href="https://m.meregi.com/taryfy-2/oholoshennia/">https://m.meregi.com/taryfy-2/oholoshennia/</a> є захищеною паролем. Для перегляду зазначеної інформації, необхідно ввести свій пароль.</p> <p>Форма подання звернення/скарги/претензії розміщена у розділі Головна/Документи за посиланнями: <a href="https://m.meregi.com/documents/">https://m.meregi.com/documents/</a>, яка є захищена паролем. Для перегляду зазначеної інформації, необхідно ввести свій пароль.</p> <p>Щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 рік на офіційному сайті Підприємства відсутній.</p> <p>Щоквартальна інформація щодо показників якості наданих послуг за 2021 рік на офіційному вебсайті ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не розміщена.</p> <p>Інформація про геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики відсутня.</p>		
4	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов

	<p><b>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>пункту 10.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>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>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p> <p>яким встановлено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю.</p>
<p><b><i>Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»</i></b></p> <p><b><i>Щодо оплати послуг з передачі електричної енергії</i></b></p>		

Комісія з перевірки зазначає, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та Ліцензіатом укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.06.2019 № 0537-02041.

Перевіркою встановлено, що протягом **січня 2021– грудня 2022 року** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **поетапна попередня оплата** планової вартості послуги з передачі електричної енергії протягом січня 2021 – грудня 2022 року **не здійснювалась**.

Перевіркою встановлено, що **відповідно до даних Актів приймання-передачі послуги з передачі** електричної енергії та Актів-коригування (врегулювання) до приймання-передачі послуги з передачі електричної енергії за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом січня 2021 – грудня 2022 року **обсяг наданих послуг склав** \_\_\_\_\_ МВт·год на загальну вартість **грн (з ПДВ).**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено **оплату** за послугу з передачі електричної енергії за період січень 2021– грудень 2022 року на загальну суму - \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).** Крім того відповідно до виконавчих проваджень з «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» примусово стягнуто кошти в рахунок погашення заборгованості за послугу з передачі електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).**

Станом на 31.12.2022, відповідно до **акту взаємних розрахунків** між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» обліковується заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за послугу з передачі електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що **за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**, протягом січня 2021 – грудня 2022 року Підприємством отримано послугу з передачі електричної енергії на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).** Крім того, здійснено нарахування згідно судового рішення на загальну суму – \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено **оплату** на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).** Крім того, з Підприємства примусово стягнуто за виконавчими провадженнями суму у розмірі – \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).**

Станом на **31.12.2022**, за даними **бухгалтерського обліку** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» обліковується заборгованість Підприємства за договором надання послуг з передачі електричної енергії від 04.06.2019 № 0537-02041 на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до даних форми звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача, яка була подана НЕК «УКРЕНЕРГО» до НКРЕКП, **загальна сума заборгованості** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії, наданих протягом січня 2021– грудня 2022 року, **станом на 20.01.2023** складає \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

#### ***Щодо оплати послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління***

Комісія з перевірки зазначає, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та Ліцензіатом укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0537-03041.

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» протягом січня 2021 – грудня 2022 **не надавало НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлень щодо планового обсягу** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на розрахунковий період.

*Довідково комісія з перевірки зазначає, що інформація щодо обсягу отриманих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі актів надання послуги та стану розрахунків за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0537-03041, за період січень 2021 – вересень 2022 встановлена та зафіксована Актом позапланової невідної перевірки від 23.05.2023 № 251, а саме загальна сума заборгованості Підприємства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-*

технологічного) управління, наданих протягом січня 2021 року – вересня 2022 року складає грн (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що за даними НЕК «УКРЕНЕРГО», протягом жовтня – грудня 2022 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» отримало послугу диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) та МЕРЕЖІ» здійснено оплату на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Відповідно до Акту звірки взаєморозрахунків, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено коригування помилково зарахованих коштів за послугу диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на загальну суму – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Станом на **31.12.2022**, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО», відповідно до акту звірки взаєморозрахунків, **обліковується заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», протягом січня 2021 – грудня 2022 року Підприємство отримало послугу диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) та здійснено оплату на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2022, за даними бухгалтерського обліку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» обліковується заборгованість Підприємства за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0537-03041 на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно даних форми звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача, яка була подана НЕК «УКРЕНЕРГО» до НКРЕКП, загальна сума заборгованості ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих протягом січня 2021– грудня 2022 року, станом на **20.01.2023** складає \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**.

#### ***Щодо купівлі електричної енергії для врегулювання небалансів***

Перевіркою встановлено, що між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії, дата акцептування 13.05.2019, ідентифікатор договору № 0537-01041.

Комісія з перевірки зазначає, що за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом січня 2021 - грудня 2022 року обсяг закупівлі електричної енергії склав \_\_\_\_\_ МВт\*год на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Крім того відповідно до Акту звірки взаєморозрахунків, здійснено коригування на загальну суму: - \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Підприємством здійснено оплату за отриману електричну енергію на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, станом на **31.12.2022** обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів у розмірі \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**.

За даними бухгалтерського обліку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», станом на 31.12.2022, за період січень 2021 – грудень 2022 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» було придбано \_\_\_\_\_ МВт\*год на загальну суму \_\_\_\_\_ грн. Підприємством здійснено оплату за отриману електричну енергію на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», станом на **31.12.2022** обліковується **заборгованість** Підприємства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів у розмірі \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не погоджується з обсягами проданих небалансів електроенергії.

За поясненням Ліцензіата (мовою документа): «...По суті розбіжностей зазначаємо:

1. Наразі підприємства енергетичної галузі України працюють у період воєнного стану і всі учасники ринку електричної енергії відчули на собі вплив війни. ДП «РЕМ» розподіляє електричну енергію вугледобувним підприємствам, перед якими на сьогодні стоїть вкрай важливе завдання - забезпечення стабільної роботи енергетичного комплексу під час воєнного стану. Шахтарі продовжують видобувати вугілля з метою підтримки енергетичної незалежності країни шляхом забезпечення сталої діяльності теплоелектростанцій та функціонування енергосистеми України в цілому.

На ринку електричної енергії діє особливий період, повноваження щодо прийняття рішень, що регулюють функціонування електроенергетики, належать Міністерству енергетики України.

Наказом Міністерства енергетики України № 91 від 27.02.2022 «Про заборону відключення об'єктів критичної інфраструктури» визначено, що Операторам систем розподілу електричної енергії на період дії воєнного стану в Україні забороняється здійснювати відключення та/або обмеження електропостачання об'єктів критичної інфраструктури. Вищезазначені вугільні підприємства віднесено до об'єктів критичної інфраструктури, згідно з наказом Міністерства енергетики України від 01.04.2021 № 42.

На виконання завдання Міненерго, Підприємство погодило з військовими адміністраціями переліки об'єктів критичної інфраструктури, що розташовані на території господарської діяльності. Підприємства, що увійшли до даних переліків, у тому числі вугільні підприємства, працюють на допустимих граничних рівнях навантаження задля збереження їх належної роботи.

Наказами Міненерго від 07.09.2022 № 1-ДСК та від 16.12.2022 № 5-ДСК (зі змінами) затверджений Перелік об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури. До цього переліку увійшли вугільні підприємства, як підприємства забезпечення яких надійним електропостачанням є пріоритетним завданням енергетичної безпеки держави.

Відповідно до статті 9 Закону України «Про критичну інфраструктуру» до життєво важливих функцій та/або послуг, порушення яких призводить до негативних наслідків для національної безпеки України, належать, зокрема енергозабезпечення (у тому числі постачання теплової енергії). Припинення електропостачання створює ймовірність порушення штатного режиму функціонування такого об'єкта (у тому числі зриву та/або блокування роботи, та/або несанкціонованого управління його ресурсами), ставлять під загрозу його захищеність.

Також наголошуємо, що Підприємство дотримується вимог листів Міненерго від 27.10.2022 №26/1.2-4.6-17019, від 02.01.2023 №26/1.2-4.6-89 та листом НЕК «Укренерго» від 27.10.2022 № 01/47671 щодо забезпечення безперервного електропостачання військових об'єктів, підприємств з видобутку вугілля та газу, а також критично важливих об'єктів життєдіяльності населених пунктів.

Наказом Міністерства енергетики України №148 від 13.04.2022 «Про врегулювання питань щодо постачання електричної енергії споживачам та розрахунків між учасниками роздрібного ринку електричної енергії у період дії в Україні воєнного стану» затверджено Положення про особливості постачання електричної енергії споживачам та розрахунків між учасниками роздрібного ринку електричної енергії у період дії в Україні воєнного стану (далі – Положення).

Відповідно до пункту 8 Положення учаснику роздрібного ринку електричної енергії забороняється відключення споживача без погодження відповідною військовою адміністрацією. Підприємство отримало від ОДА листи щодо не погодження припинення електропостачання зазначених споживачів (листи додаються у п. 16).

Окрім цього, Регіональною комісією з питань техногенно-екологічної безпеки і надзвичайних ситуацій Луганської обласної державної адміністрації та Донецької обласної державної адміністрації, з метою недопущення виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, прийнято ряд рішень, якими, зокрема, заборонено ДП «РЕМ» здійснювати припинення електропостачання вуглевидобувних підприємств (протоколи №1 від 14.01.2019, №3 від 29.01.2019, №5 від 18.03.2019, №15 від 26.06.2019 додаються у п. 16).

Листами Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 25.01.2019 № 02/34-810, від 10.01.2019 № КМ/1-34-79 та Державної служби геології та надр України від

18.11.2019 № 2640 повідомлено про екологічні та соціальні наслідки та надзвичайну ситуацію у разі повного припинення електропостачання шахтам (листи додаються у п. 16).

Масове знеструмлення державних шахт неминуче призведе до їх затоплення протягом декілька годин, що спричинить як втрату державних шахт для економіки країни, так і виникнення катастрофічних техногенно-екологічних наслідків для окремих регіонів країни: підтоплення та деформацію земної поверхні на територіях з житловою забудовою та промисловими підприємствами, вихід на поверхню та накопичення у приміщеннях будинків вибухонебезпечного газу метану, забруднення навколишнього середовища тощо. Особливе значення має електрозабезпечення державних вугледобувних підприємств під час проходження опалювального періоду. Припинення електропостачання призведе до припинення видобутку вугілля та постачання його тепло/електрогенеруючим компаніям, в умовах дефіциту вугільного палива. Листи з цього приводу надходили до ДП «РЕМ» (додаються у пункті 7).

2. ДП «РЕМ» отримало лист НКРЕКП від 28.04.2023 № 4583/20.4/7-23 (додається) щодо врегулювання договірних відносин між ДП «РЕМ» та ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» (далі – ПОН), відповідно до абзацу другого пункту 7 «Положення про особливості постачання електричної енергії споживачам та розрахунків між учасниками роздрібною ринку електричної енергії у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 13.04.2022 № 148 (далі – Положення № 148).

Відповідно до абзацу другого пункту 7 Положення № 148 постачальник «останньої надії» у період дії воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування (крім випадку зміни постачальника за ініціативою споживача в порядку, передбаченому главою 6.1 розділу VI ПРРЕЕ) здійснює постачання електричної енергії тим споживачам, у яких відсутній електропостачальник, в тому числі яким станом на 04 березня 2022 року постачання електричної енергії здійснював постачальник «останньої надії».

Слід зауважити, що аналогічна проблематика стосується всіх вугільних підприємств, які залишились без постачальника на період воєнного стану в Україні.

Дирекцією з комерційного обліку НЕК «УКРЕНЕРГО» розглянуті суперечки між ДП «РЕМ» та ПОН щодо віднесення в системі MMS обсягів споживання електричної енергії державних вугільних підприємств. Зазначені суперечки виникли внаслідок відмови ПОН здійснювати постачання електричної енергії вищезазначеним споживачам, у тому числі по споживачу , стосовно якого НКРЕКП вимагає врегулювати договірні відносини з ПОН.

Прийнятими рішеннями щодо покладання на втрати ОСР обсягів споживання електричної енергії зазначених споживачів, АКО порушують вимоги пункту 7 Положення № 148 та протиправно зобов'язують ДП «РЕМ»:

- прибрати з обсягів постачання електроенергії ПОН обсяги споживання споживачів вищезазначених споживачів;

- переформувати Довідки по області комерційного обліку (Додаток 3 до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку);

- надіслати до НЕК «УКРЕНЕРГО» звернення на електронну адресу datahub@ua.energy щодо надання доступу для перевантаження відповідних даних комерційного обліку на платформу MMS, із зазначенням точки комерційного обліку та періоду, за який будуть перезавантажено дані та завантажити до системи MMS оновлені дані по спірній ТКО.

На підставі цих рішень АКО здійснило перезавантаження даних до системи MMS, сформувавши оновлені дані, при цьому обсяги споживання електричної енергії зазначених споживачів віднесено до технологічних витрат ДП «РЕМ». Зокрема, це рішення від 24.06.2022 № 01/25844, від 26.08.2022 № 01/36393, від 11.01.2023 № 01/1990, від 31.08.2022 № 01/37331, від 19.08.2021 № 01/36398, від 06.10.2022 № 01/44306, від 26.10.2022 № 01/47504, від 28.12.2022 № 01/58865, від 19.01.2023 № 01/3806, від 01.03.2023 № 01/10564, від 17.03.2023 № 01/13787, від 31.03.2023 № 01/16338.

Підприємство неодноразово зверталось до АКО щодо перегляду рішень стосовно зазначених споживачів, у зв'язку з неможливістю здійснити відключення/обмеження електропостачання об'єктів критичної інфраструктури, які мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави. НЕК «УКРЕНЕРГО» продовжує ігнорувати звернення ДП «РЕМ» та вимоги Положення № 148.





Відповідно до підпункту 12 пункту 10 статті 10 Закону «Про публічні закупівлі» (у редакції, що діяла з 20.12.2020) **Замовник оприлюднює звіт про виконання договору про закупівлю** - протягом 20 робочих днів з дня закінчення строку дії договору про закупівлю або його виконання сторонами, або його розірвання.

Комісією з перевірки було вибірково проаналізовано дотримання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» Закону № 922 під час проведення процедур закупівель, та встановлено що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не опубліковано звіт про виконання договору** за наступними процедурами, а саме:

Ідентифікатор тендера	Тендер	Процедура закупівлі	Переможці торгів	Термін дії договору
	Джерела безперебійного живлення	Спрощена процедура закупівлі		31.12.2022
	Послуги з ремонту і технічного обслуговування вимірювальних, випробувальних і контрольних приладів (повідка законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації)	Відкриті торги		01.07.2022
	Мастильні засоби Олива трансформаторна	Відкриті торги		01.04.2022
	Інженерні та будівельні роботи. Заміна акумуляторної батареї на ПС-110	Спрощена процедура закупівлі		01.06.2022
	Інженерні та будівельні роботи. Проектно-вишукувальні роботи: Модернізація ПС-6 кВ	Спрощена процедура закупівлі		01.06.2022
	Електрична апаратура для комутування та захисту електричних кіл. Обмежувачі перенапруги ОПН.	Спрощена процедура закупівлі		01.06.2022

<b>6</b>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI Кодексу</b></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 припинити електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>яким встановлено, 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>
----------	---	---

Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано випадки припинення постачання електричної енергії споживачу (за даними наданих реєстрів), а саме

ЕІС код установки 62Z9373484883551:

Перевіркою встановлено, що постачальник електричної енергії листом від **17.02.2021** № 01-52/2/307 до ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **надано заяву-повідомлення на послугу з припинення електропостачання** об'єктів споживачів згідно з реєстром об'єктів споживачів за наявну перед постачальником заборгованість.

В підтвердження повідомлення споживача ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до комісії з перевірки надано **Попередження** про припинення постачання електричної енергії від **08.02.2021** № 824, яке отримано споживачем особисто, про що свідчить підпис представника споживача у наданому попередженні.

Згідно з інформацією зазначено в попередженні постачання електричної енергії буде припинено **з 9:00 01.03.2021.**

Підтверджуючих документів щодо попередження споживача про обмеження/припинення розподілу електричної енергії зі сторони ОСР, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до комісії з перевірки не надано.

7	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 3 частини першої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 1.7 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</b></p> <p><b>пункту 4.9.2, пункту 4.9 розділу IV (у редакції, що діяла до 21.05.2022) та підпункту 4.10.2. пункту 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 21.05.2022)</b></p> <p><b>пункту 7 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП</b></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 надавати послуги з приєднання до системи розподілу відповідно до Кодексу систем розподілу;</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 та Кодексу системи передачі;</p> <p>яким встановлено, що кошти, отримані оператором системи передачі або оператором системи розподілу як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються для розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовників та за іншими напрямками, узгодженими з НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет.</p> <p>яким визначено, що Оператор системи розподілу має забезпечити можливість подання замовником заяви про тимчасове приєднання та додатків до неї в електронній формі через сервіс "Особистий кабінет</p>
---	--	--

від 26.03.2022 № 352

замовника" на власному офіційному вебсайті оператора у мережі Інтернет.

Під час проведення перевірки Ліцензіат надав інформацію щодо фактично отриманих Підприємством коштів в якості оплати відповідно до договорів про стандартне приєднання, із зазначенням кількості договорів, та фактично понесених Підприємством витрат, при виконанні стандартних приєднань, із зазначеним витрат, що були капіталізовані, та витрат поворотної фінансової допомоги.

Пунктом 1.7 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, визначено, що облік доходів та витрат з приєднання електроустановок замовників здійснюється окремо за кожним приєднанням. Кошти, отримані оператором системи передачі або оператором системи розподілу як **плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку** та використовуються для розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовників та за іншими напрямками, узгодженими з НКРЕКП.

В ході перевірки встановлено, що в продовж 2021 та 2022 року Ліцензіатом відкрито наступні банківські рахунки:

Найменування банку	Номер рахунку	Залишок станом на початок дня 01.01.2021 тис. грн.	Сальдо обігу за рахунком за 2021, тис. грн.	Залишок станом на початок дня 01.01.2022, тис. грн.	Сальдо обігу за рахунком за 2022, тис. грн.	Залишок станом на початок дня 01.01.2023, тис. грн.	Стан рахунку
							закритий 18.05.2022
							закритий 28.06.2022
							закритий 28.06.2022
							діє
							закритий
							закритий 02.05.2022
							відкритий 31.01.2022
							закритий 03.03.2022

Згідно з наданими Ліцензіатом до комісії з перевірки матеріалами, зокрема виписок з банку, встановлено, що **на вищезазначені рахунки Ліцензіатом приймаються платежі** за реактивну електричну енергію, послуг з приєднання, розподіл електричної енергії, а також здійснюється виплати заробітної плати, військового збору, медичних послуг та інше.

Комісія з перевірки зазначає, що Підприємство **не забезпечило облік** отриманих коштів оператором системи розподілу як плата за приєднання, **на окремому поточному рахунку**.

Пунктом 4.9.2 Кодексу, визначено, що ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет.

Сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проектування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності), погодження проектної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусконаладжувальних та випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання.

Пунктом 7 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції, що була чинна з 29.11.2022) визначено, що оператор системи розподілу має забезпечити можливість подання замовником заяви про тимчасове приєднання та додатків до неї в електронній формі через сервіс «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті оператора у мережі Інтернет.

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами огляду інформації відображеної на офіційному вебсайті Підприємства, особистий **кабінет замовника** послуг з приєднання **перебуває у стадії розробки** та відповідно ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не забезпечена робота сервісу «Особистий кабінет замовника»** на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет.

8	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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, зокрема постановами НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2358 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»</p>
---	--	---

### 2021 рік

На період діяльності з **01.01.2019 по 31.12.2019** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2358 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

У 2021 році загальні операційні витрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії склали **грн**, що на **грн** або **%** більше рівня затвердженого структурою тарифів (371 910 тис. грн). При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на

млн. кВт·год або на кВТ·год ). % (факт млн. кВт·год, план – 1 505 777 млн

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

Статті витрат	Економія, тис. грн
витрати на ремонт*	
витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи*	
витрати на зв'язок	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
податок на нерухоме майно	
послуги оператора ринка	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
поліграфічні, друкарські послуги	
вивіз сміття, дезінфекція, дезінсекція	
послуги з автоперевезень, проїзд працівників (в т. ч. проїзні квитки)	
<b>Всього</b>	

\*з урахуванням витрат, які капіталізуються

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає

Статті витрат	Сума перевитрат, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
плата за землю	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
екологічний податок	
інвентаризація землі (землеустрій (землеупорядкування))	
<b>Всього</b>	

обґрунтованими перевитрати по таким статтям:

### 2022 рік

На період діяльності з **01.01.2022 по 31.12.2022** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

У 2022 році загальні операційні витрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії склали **грн**, що на **грн** або **%** менше рівня затвердженого структурою тарифів (426 106 тис. грн). При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на

млн. кВт·год або на кВТ·год). % (факт млн. кВт·год, план – млн

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

Статті витрат	Економія, тис. грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	

послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електроенергію для господарчих потреб	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	
плата за землю	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
екологічний податок	
послуги оператора ринка	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
відрахування профспілковим організаціям	
страхування	
юридичні послуги	
плата за оренду	
послуги з охорони	
канцелярські витрати	
послуги з автоперевезень, проїзд працівників (в т. ч. проїзні квитки)	
оперативно-технічне обслуговування обладнання	
інвентаризація землі (землеустрій (землевпорядкування))	
<b>ВСЬОГО</b>	

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

Статті витрат	Сума перевитрат, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
податок на нерухоме майно	
<b>ВСЬОГО</b>	

<b>9</b>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022) Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний 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 зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів</p>
----------	--	---

<p><b>пункту 4.1 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 серпня 2022 року)</b></p> <p><b>пункту 4.1 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</b></p> <p><b>пункту 4.4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року),</b></p> <p><b>пункту 4.7 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</b></p> <p><b>пункту 2.8 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</b></p> <p><b>пункту 2.9 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</b></p>	<p>робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІІ в 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 ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену 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;</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> <p>яким встановлено, що у разі недофінансування заходів ІІІ базового періоду з причин, незалежних від ліцензіата, ліцензіат може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії цієї ІІІ, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування ІІІ базового періоду.</p> <p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та зокрема включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,</p> <p>яким встановлено, що до ІІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>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;</li> <li>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</li> </ol>
---	---

	<p>пункту 2.10 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</p> <p>пункту 3.10 Порядку № 955 (у редакції, що була чинна з 25.08.2022),</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>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;</p> <p>яким встановлено, що числова інформація в ІІ та звітах щодо її виконання зазначається з точністю до двох цифр після коми, а якщо ціла частина числа дорівнює нулю - з точністю до двох значущих цифр після коми;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІ, <u>звітів щодо виконання ПРСР та ІІ</u>, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо.</p>
--	--	--

### 2021 рік

Постановою НКРЕКП від 03.03.2021 № 342 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 рік» схвалено Інвестиційну програму Підприємства на 2021 рік (далі – ІІ 2021) у сумі **38 923 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

*Джерела фінансування ІІ 2021*

Амортизація	11 808
Прибуток	0
Реактивна електроенергія	25 838
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	665
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2021 рік	612
<b>Усього</b>	<b>38 923</b>

*тис. грн (без ПДВ)*

Комісія з перевірки зазначає, що **відповідно до Зведеного звіту** щодо виконання Підприємством заходів ІІ 2021, виконання Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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	29 243,11				



	реконструкція електричних мереж та обладнання				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	7 840,20			
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	205,00			
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	439,00			
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	19,01			
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	865,08			
7	Інше	311,60			
<b>Усього</b>		<b>38 923,00</b>			

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 16.05.2023 № 814/17-23.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом документально не підтверджено дані, внесені у звіт про виконання ІІ 2021 по заходу І.1.4.2.1 Реконструкція ПС-35 кВ

Комісією з перевірки встановлено, що у звітному періоді придбання обладнання КРПЗ № 1, КРПЗ № 2, фінансування та виконання будівельно – монтажних робіт з встановлення обладнання КРПЗ № 1, КРПЗ № 2 Ліцензіатом яке передбачалось в рамках виконання ІІ на 2021 рік не здійснювалось. Ліцензіатом у 2021 році проводилось фінансування та освоєння заходу ІІ 2020 року, в частині придбання та встановлення на ПС 35 кВ двох силових трансформаторів ТМН-6300/35 У1. Перевіркою встановлено, що фактичний обсяг фінансування в рамках передбачених схваленою ІІ на 2021 рік обсягів робіт по даному заходу склав

грн, фактичний обсяг освоєння в рамках передбачених схваленою ІІ на 2021 рік обсягів робіт по даному заходу склав грн.

ІІ 2021 по заходу ІV.1.1.1 АРМ заплановано фінансування за рахунок амортизації та доходу від небалансу ТВЕ у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) для придбання 20 од. АРМ (персональний комп'ютер, монітор, блок живлення, клавіатура та миш). Відповідно до договору на закупівлю товарів «Персональні комп'ютери АРМ» від 13.09.2021 № 78АУ-21, укладеного між Підприємством та \_\_\_\_\_, у 2021 році фінансування даного заходу не проводилось.

Оплати проведено у 2022 році на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що підтверджується платіжними дорученнями від 03.02.2022 № 239, № 243, від 04.02.2022 № 245, від 01.06.2022 № 729, № 730. Комісія з перевірки зазначає, що виконання заходу ІV.1.1.1 АРМ ІІ 2021 року становить \_\_\_\_\_ грн.

Комісією з перевірки встановлено, що по заходу ІІ 2021 VI.1.1 Універсальний вантажо-пасажирський автомобіль RENAULT LOGAN MCV 1,5 d Ci ZEN передбачено за рахунок «доходу від небалансу ТВЕ» закупівля універсального вантажо-пасажирського автомобіля RENAULT LOGAN MCV 1,5 d Ci ZEN на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

На виконання заходу VI.1.1 Універсальний вантажо-пасажирський автомобіль RENAULT LOGAN MCV 1,5 d Ci ZEN, між Підприємством та \_\_\_\_\_ укладено договір купівлі-продажу автомобіля від 01.12.2021 № 100 АУ-21 щодо купівлі автомобіля RENAULT SANDERO вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Відповідно до додатку 2 до договору купівлі-продажу автомобіля від 01.12.2021 № 100 АУ-21, тип кузова у придбаного автомобіля «Кросвер», при цьому ІІ 2021 передбачено придбання вантажо-пасажирського автомобіля тип кузова «Універсал».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 31.07.2023 № 1436/17-23 зазначає, що Підприємство планувало до закупівлі універсальний вантажо-пасажирський автомобіль RENAULT LOGAN MCV 1,5 d Ci ZEN», проте по факту закупили RENAULT SANDERO, при цьому Комісією з перевірки встановлено, що

відповідні машини мають між собою відмінність у типі кузова, тому відповідний захід визначений як невиконаний.

У зв'язку із тим, що тип кузова автомобіля не впливатиме на виконання його функцій визначених у пояснювальній записці до ІП на 2021 рік, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики вважає за доцільне врахувати даний захід як виконаний.

*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 грн (без ПДВ), що складає **9,16%** від запланованої суми (38 923 тис. грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІП 2021 становить грн (без ПДВ).
3. Рівень освоєння коштів становить грн (без ПДВ) або % від загальної суми фінансування.
4. Профінансовані та не освоєні кошти по ІП 2021 відсутні.
5. Перевищення вартості заходів ІП 2021 понад 5% відсутнє.
6. Загальна кількість заходів ІП 2021 складає 43 од., з яких виконано відповідно до вимог Порядку № 955 – 4 заходи, що складає 9,30%.
7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2021, становить грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП 2021

*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
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

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

### 2022 рік

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2504 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2022 рік» (із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 16.08.2022 № 940 та від 18.10.2022 № 1313) схвалено Інвестиційну програму Підприємства на 2022 рік (далі – ІП 2022) у сумі **34 446 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

*Джерела фінансування ІП 2022*

тис. грн (без ПДВ)

Амортизація	14 813
Прибуток на виробничі інвестиції	0
За перетоки реактивної е/е	18 839
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 17.11.2021 № 2202)	794
<b>Усього</b>	<b>34 446</b>

Комісія з перевірки зазначає, що **відповідно до Зведеного звіту** щодо виконання Підприємством заходів ІП 2022, виконання Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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	6 406,39				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	5 046,02				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	0,00				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	905,98				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	140,13				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	1 926,00				
7	Інше	21,00				
<b>Усього</b>		<b>34 445,52</b>				

Перевірка виконання ІІ 2022 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 16.05.2023 № 814/17-23.

Перевіркою встановлено невідповідність інформації зазначеній у зведеному звіті щодо виконання Підприємством заходів ІІ 2022, а саме по заходам:

#### І.1.5.3.1 Модернізація ПС-6 кВ «

у звіті з виконання ІІ 2022 у графі 12 Профінансовано «вартість, тис. грн, без ПДВ» зазначено « ». **Фактичне фінансування** згідно з платіжними дорученнями склало **грн (без ПДВ);**

#### І.1.5.3.3 Технічне переоснащення ТП-

у звіті з виконання ІІ 2022 у графі 12 Профінансовано «вартість, тис. грн, без ПДВ» зазначено « ». **Фактичне фінансування** згідно з платіжними дорученнями склало **грн (без ПДВ);**

ІІ.2.1.2 Білінг: ПЗ «Облікова політика», білінг, серверне обладнання у звіті з виконання ІІ 2022 у графі 12 Профінансовано «вартість, тис. грн, без ПДВ» зазначено « ». **Фактичне фінансування** згідно з платіжними дорученнями склало **грн (без ПДВ).**

#### **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 \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (34 446,00 тис. грн (без ПДВ)).

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

3. Рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.

4. Профінансовано та не освоєно по ІІ 2022 коштів у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

5. Найвне перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 10%.

6. Загальна кількість заходів ІІ 2022 складає 48 од., з яких виконано відповідно до вимог Порядку № 955 – 15 заходів, що складає 31,25%.

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, відсутня, а саме:

*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						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

Під час перевірки первинної документації щодо виконання ІІ 2022 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІІ 2022, не відповідають наявній у Ліцензіата первинній документації.

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 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, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

21.09.2021 ІІ 2022 з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

01.11.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП ІІ 2022 у визначений термін НКРЕКП, проте **оформлену неналежним чином**, а саме: по окремим заходам ІІ 2022 **не 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 № 11678/17.1.1/7-21 та від 09.11.2022 № 14256/17.1.1/7-22.

10	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (в редакції, що діяла до 01 січня 2022 року)</b></p> <p><b>підпункту 47 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2 Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів,</b></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>яким встановлено обов'язок 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> <p>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> <p>яким встановлено зокрема, що ОСР щомісячно до 05 числа місяця, наступного за звітним, надають актуалізовану інформацію наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану на електронну адресу НКРЕКП <a href="mailto:energo1@necr.gov.ua">energo1@necr.gov.ua</a> у форматі Excel згідно з додатком 1 та на офіційну адресу НКРЕКП із</p>
----	--	--

<p><b>знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (далі – Тимчасовий порядок)</b></p> <p><b>пункту 7 Тимчасового порядку</b></p>	<p>накладенням кваліфікованого електронного підпису;</p> <p>яким встановлено, що ОСР за результатом виконання відновлювальних робіт підрядним способом 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.</p> <p>Щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, надавати на електронну адресу НКРЕКП energo1@nerc.gov.ua та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису:</p> <p>детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць (у форматі Excel згідно з додатком 2);</p> <p>дефектні акти (акти технічного огляду тощо), фото або відеоматеріали наслідків пошкодження (за наявністю);</p> <p>обґрунтування вартості матеріалів та обладнання (цінові пропозиції (прайси) виробників, результати публічної закупівлі тощо);</p> <p>інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги, у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку (у форматі pdf);</p> <p>відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), а також електронний варіант інформаційної моделі програмного кошторисного комплексу;</p> <p>перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога станом на звітну дату та за звітний період наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3);</p> <p>узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4).</p>
--	---

**2021 рік**

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом у 2021 році **профінансовано та освоєно заходи Програми ремонтів не в повному обсязі.**

Відповідно до звіту про виконання Ремонтної програми за 2021 рік, **обсяг фінансування** поточних та капітальних ремонтів у 2021 році склав **грн (без ПДВ) або % від** планового показника (в т. ч. господарським способом – **грн (без ПДВ), підрядним способом – грн (без ПДВ) та освоєно грн (без ПДВ) або % від** планового показника (в т. ч. господарським способом – **грн (без ПДВ), підрядним способом – грн (без ПДВ).**

### **2022 рік**

Комісія з перевірки зазначає, що Підприємством у 2022 році **профінансовано та освоєно** заходи Програми ремонтів **не в повному обсязі.**

В результаті виконання Ремонтної програми за 2022 рік, **обсяг фінансування** поточних та капітальних ремонтів у 2022 році згідно звіту Ліцензіата склав **грн (без ПДВ) або % від** планового показника, зазначеного у звіті – 22 528 тис. грн (без ПДВ) (в т. ч. господарським способом – **грн (без ПДВ), підрядним способом – грн (без ПДВ) та освоєно грн (без ПДВ) або % (в т. ч. господарським способом – грн (без ПДВ), підрядним способом – грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що **відносини щодо організації дій з відновлення** операторами систем розподілу (ОСР) у період дії в Україні воєнного стану електропостачання споживачів, населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових **внаслідок проведення бойових дій** на території України у зв'язку із збройною агресією російської федерації, 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), **врегульовано Тимчасовим 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, затвердженим постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (далі – Тимчасовий порядок).

Пунктами 2-3 Тимчасового порядку встановлено, що після закінчення бойових дій на території здійснення ліцензованої діяльності (або її частини) ОСР, проведення аварійно-рятувальних та інших невідкладних робіт відповідно до Кодексу цивільного захисту України, а також робіт із розмінування відповідно до Закону України «Про протимінну діяльність в Україні», за погодженням військової адміністрації або уповноваженого органу, ОСР проводить огляд пошкоджених об'єктів, оцінює масштаб пошкоджень та обсяги робіт, необхідних для відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених **внаслідок проведення бойових дій.**

ОСР узагальнює результати оглядів та здійснює облік відповідних пошкоджених об'єктів електричних мереж.

Щомісячно до 05 числа місяця, наступного за звітним, ОСР надають актуалізовану інформацію наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану на електронну адресу НКРЕКП [energo1@necg.gov.ua](mailto:energo1@necg.gov.ua) у форматі Excel згідно з додатком 1 та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису.

Пунктами 7-8 Тимчасового порядку встановлено, 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.

Щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, ОСР надають на електронну адресу НКРЕКП [energo1@necg.gov.ua](mailto:energo1@necg.gov.ua) та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису:

детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць (у форматі Excel згідно з додатком 2);

дефектні акти (акти технічного огляду тощо), фото або відеоматеріали наслідків

пошкодження (за наявністю);

обґрунтування вартості матеріалів та обладнання (цінові пропозиції (прайси) виробників, результати публічної закупівлі тощо);

інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги, у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку (у форматі pdf);

відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), а також електронний варіант інформаційної моделі програмного кошторисного комплексу;

перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога станом на звітну дату та за звітний період наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3);

узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4).

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у **2022 році не подавало до НКРЕКП звітні дані** відповідно до вищенаведених вимог Тимчасового порядку.

При цьому, Підприємством були **надані комісії з перевірки первинні документи** (договори на проведення робіт підрядними організаціями, акти виконаних робіт, платіжні документи, акти приймання виконаних робіт (форма КБ2в) щодо виконання Програми ремонтів у 2022 році, у тому числі, **щодо виконання аварійно-відновних та інших непередбачуваних робіт внаслідок бойових дій.**

11	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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 вести окремо облік витрат та доходів господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів господарської діяльності, у тому числі під час виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p>
----	---	--

Перевіркою встановлено, що облікова політика ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», яка застосовувалась у 2021-2022 роках, затверджена наказом від 16.12.2019 № 88 «Про затвердження облікової політики та облікових оцінок» та погоджена Міністерством енергетики України (лист від 08.01.2020 № 26/1.3-23.2-491).

Обліковою політикою ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» передбачено використання підприємством плану рахунків бухгалтерського обліку, затвердженого Міністерством фінансів України, у тій мірі, в якій це не суперечить МСФЗ і таксономії МСФЗ.

Формування та розподіл виробничої собівартості, збутових, адміністративних та інших операційних витрат здійснюється з врахуванням облікової політики ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», галузевих особливостей, ліцензованої діяльності відповідно до Положення щодо формування та розподілу витрат.

Положення щодо формування та розподілу витрат складено у періоді здійснення ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» діяльності з передачі та постачання електричної енергії місцевими (локальними) електромережами за регульованим тарифом та продовжує використовуватись в межах здійснення діяльності з розподілу електроенергії, які не суперечать ліцензійним вимогам, Обліковій політиці підприємства та іншим нормативним актам.

Зазначеним Положенням визначено, що бухгалтерський облік витрат від ліцензованої діяльності здійснюється окремо від обліку інших видів діяльності. Витрати обліковуються на рахунках класу 9 «Витрати діяльності» та 23 «Виробництво» відповідно до кодів аналітичного

обліку.

До витрат з розподілу електричної енергії відносяться витрати, пов'язані з виконанням ремонтно-експлуатаційних робіт електричних мереж.

Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг) обліковується на рахунку 230 «Виробництво» та включає в себе:

- прямі матеріальні витрати;
- прямі витрати на оплату праці;
- інші прямі витрати;
- загальновиробничі витрати.

До складу прямих витрат з розподілу електроенергії відносяться витрати, які можуть бути безпосередньо враховані на конкретній електроустановці відповідного класу напруги та пов'язані з обслуговуванням електричних мереж, диспетчерським та технологічним управлінням, підключенням споживачів, утриманням та технічним обслуговуванням машин, механізмів та виробничих баз по обслуговуванню електричних мереж, технічним обслуговуванням машин, механізмів та виробничих баз по обслуговування електричних мереж, технічним обслуговуванням ліній електропередачі та трансформаторних підстанцій, ремонтом ліній, трансформаторних підстанцій, машин, механізмів та інших транспортних засобів, виконанням ремонтних та експлуатаційних підстанцій, ремонтом ліній, трансформаторних підстанцій, машин, механізмів та інших транспортних засобів, виконанням ремонтних та експлуатаційних робіт в електромережах, обслуговуванням електролічильників, зняттям показників розрахункових лічильників, розташованих на межі розподілу електроенергії іншими ліцензіатами та у споживачів, дотриманням режиму споживання електроенергії, схем та режимів електропостачання по зниженню ТВЕ та іншими роботами.

Комісія з перевірки за результатами аналізу детального плану рахунків та наданих під час перевірки оборотно-сальдових відомостей зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не відокремлює витрати від розподілу електричної енергії від витрат понесених в результаті іншої господарської діяльності.**

### **Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році.**

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

1. Фактична сума частини (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн**

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 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять **грн** (без ПДВ). З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком по статтях «виробничі послуги», «сировина і матеріали» в сумі **грн** (без ПДВ), загальні витрати по даній статті складають **грн** (без ПДВ);

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять **грн** (без ПДВ). З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком в сумі **грн**, загальні витрати по даній статті складають **грн** (без ПДВ);

- «витрати на ПММ» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії **грн** (без ПДВ);

3. Сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %,



які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми становить –

**грн (без ПДВ) :**

Заплановано – 38 923,00 тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано – \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ)

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2021 рік становить:

– \_\_\_\_\_ = **грн (без ПДВ)**

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що є додатком 22 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (у редакції що діє з 24.12.2022), 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** з урахуванням та на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.07.2023 № 1436/17-23, зазначає, що **сума невиконання інвестиційної програми** за звітний рік становить \_\_\_\_\_ **тис. грн (без ПДВ);**

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

-до 5% – \_\_\_\_\_ 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						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

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

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2019 році електричну енергію становить 0,10 %. Станом на 01.01.2021 заборгованість становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), станом на 01.01.2022 – \_\_\_\_\_ (Таблиця 3.2.3)

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році складає – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**  
Заборгованість станом на 01.01.2021 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), станом на 01.01.2022 – \_\_\_\_\_ (Таблиця 3.2.17)

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 звітнього 2021 року – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ);**

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

**Др** = \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ), де**

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

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

10. Величина профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році становить **грн (без ПДВ).**

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

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

13. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартали) – **грн (без ПДВ):**

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

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **грн.**

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

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

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
<b>1 клас</b>		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.12	111,83	218 869	218 869	24 476			
	<b>ВСЬОГО</b>			<b>218 869</b>	<b>24 476</b>			
<b>2 клас</b>		371,31	978 767	978 767	363 426			
	<b>ВСЬОГО</b>			<b>978 767</b>	<b>363 426</b>			
<b>Разом 1+2 клас</b>				<b>1 197 636</b>	<b>387 902</b>			

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

Період	Купівля електричної енергії для врегулювання небалансів	
--------	---	--

	Обсяг, МВт-год	Вартість, тис. грн (з ПДВ)	По версії комерційного
Січень			1 версія
			2 версія
Лютий			1 версія
			2 версія
Березень			1 версія
			2 версія
Квітень			1 версія
			2 версія
Травень			1 версія
			2 версія
Червень			1 версія
			2 версія
Липень			1 версія
			2 версія
Серпень			1 версія
			2 версія
Вересень			1 версія
			2 версія
Жовтень			1 версія
			2 версія
Листопад			1 версія
			2 версія
Грудень			1 версія
			2 версія
<b>Всього за 2021 рік</b>			<b>1 версія</b>
			<b>2 версія</b>

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

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

22. *Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2021 року становить*  
**грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом  
грн (без ПДВ).*

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

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 – **грн (без ПДВ).**

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

**грн (без ПДВ).**

26. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії –

**грн (без ПДВ).**

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

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої**

діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. **Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік становить тис. грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом  
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 **грн (без ПДВ).**

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

$D_p = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де}$

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

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

4. **Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії становить грн (без ПДВ), а саме:**

. грн (без ПДВ), де:

розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік (ДТВЕ), урахований як джерело фінансування інвестиційної програми та для цілей розрахунку ДТВЕ приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, зафіксоване в акті, менше нуля;

грн (без ПДВ) – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми 2021 року

проти зафіксованої Актом  
грн (без ПДВ).

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

6. **Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить:**

**грн (без ПДВ), де:**

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

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 22 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

Місяці	W1	W2	К1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	К 2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормат ивно- фактич ний обсяг ТВЕ (поміся чно)	Обся ги купів лі на РДД	Ц РДН ф і	К БР W	К БР Ц	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТ ВЕ 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.	МВт.го д.	в.о.	в.о.	МВт.го д.	МВт. год.	грн/МВ т.год	в.о.	в.о.	грн/МВт.г од	тис.грн.	тис.грн.	тис.г рн.

січень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
лютий			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
березень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
квітень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
травень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
червень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
липень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
серпень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
вересень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
жовтень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
листопад			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
грудень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
Всього			<b>0,0085</b>	<b>0,0105</b>				<b>0,03</b>	<b>0,25</b>				

проти зафіксованої Актом  
грн (без ПДВ)

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

*Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:*

**грн (без ПДВ)**  
проти зафіксованої Актом  
грн (без ПДВ)

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

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

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

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

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

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

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

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

**грн (без ПДВ)**

*Департамент ліцензійного контролю* зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить

**грн (без ПДВ):**

**грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом

**грн (без ПДВ)**

*Департамент ліцензійного контролю* зазначає, що позитивна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітнього року до грудня попереднього року складає:

**грн (без ПДВ) x 1,10 = грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом

**грн (без ПДВ)**

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

**грн (без ПДВ)** за підсумками 2021 року;

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

**грн (без ПДВ);**

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

**грн (без ПДВ)** за підсумками 2021 року.

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

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

1. Фактична сума частини (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом –

**грн**

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, по розподілу електричної енергії становлять

тис. грн (без ПДВ). З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком

по статтях «виробничі послуги», «сировина і матеріали» в сумі тис. грн (без ПДВ), загальні витрати по даній статті складають

**грн (без ПДВ);**

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії становлять

грн (без ПДВ). З урахуванням витрат, які були

капіталізовані за бухгалтерським обліком в сумі грн, загальні витрати по даній статті складають

**грн (без ПДВ);**

- «витрати на ПММ» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії **грн (без ПДВ);**

3. Сума коштів недофінансування (перевіщення) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми становить –

**грн (без ПДВ) :**

Заплановано – 34 446,00 тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано – грн. (без ПДВ)

– обсяг перевитрат до 10%, які не покриті економією;

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2022 рік становить:  
грн (без ПДВ)

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

- до 5% – грн (без ПДВ)

- від 5% до 10% – грн (без ПДВ)

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

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

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2022 році електричну енергію становить 0,10%.

Станом на 01.01.2022 заборгованість становить грн (без ПДВ), станом на 01.01.2023 – (Таблиця 3.2.3)

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – грн (без ПДВ) Заборгованість станом на 01.01.2022 – грн (без ПДВ), станом на 01.01.2023 – грн (без ПДВ)

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

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

$Dp =$  грн (без ПДВ), де

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

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

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

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

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

13. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між

фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартали) – **грн (без ПДВ):**

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

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **грн.**

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

;

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

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
<b>1 клас</b>		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.12	114,63	252 674	252 674	28 964			
	<b>ВСЬОГО</b>			<b>252 674</b>	<b>28 964</b>			
<b>2 клас</b>		390,32	1 058 716	1 058 716	413 238			
	<b>ВСЬОГО</b>			<b>1 058 716</b>	<b>413 238</b>			
<b>Разом 1+2 клас</b>				<b>1 311 390</b>	<b>442 202</b>			

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

Період	Купівля електричної енергії для врегулювання небалансів		По версії комерційного обліку
	Обсяг, МВт.год	Вартість, тис.	
Січень			1 версія
			2 версія
Лютий			1 версія
			2 версія
Березень			1 версія
			2 версія
Квітень			1 версія
			2 версія
Травень			1 версія
			2 версія
Червень			1 версія
			2 версія
Липень			1 версія
			2 версія
Серпень			1 версія
			2 версія
Вересень			1 версія
			2 версія
Жовтень			1 версія
			2 версія
Листопад			1 версія
			2 версія
Грудень			1 версія



			2 версія
Всього за 2022 рік			1 версія
			2 версія

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

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

22. *Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2022 року становить –*

**грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом*

*грн (без ПДВ),*

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

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень			-
лютий			-
березень			-
квітень			-
травень			-
червень			-
липень			-
серпень			-
вересень			-
жовтень			-
листопад			версія 1
грудень			-
<b>Всього</b>			

\* Вартість електричної енергії для компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл, купованої на всіх сегментах ринку, вказана 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.

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

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

**грн (без ПДВ).**

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

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

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

1. Сума коштів недофінансування ІІІ за звітний рік, за виключенням суми економії, зафіксованою під час перевірки – **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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за підсумками діяльності у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

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

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

$D_r =$  \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де

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

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

4. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а саме:

$0,5 * 0 - =$  \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:

розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік (ДТВЕ), урахований як джерело фінансування інвестиційної програми (-) \_\_\_\_\_ та для цілей розрахунку

ДТВЕ приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, зафіксоване в акті, менше нуля;

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

проти зафіксованої Актом

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

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

6. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:

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

\_\_\_\_\_ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 22 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та

комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску у е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску у е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно- фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Обсяг купівлі на РДД	ЦРДН ф і	КБРW	КБРЦ	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт.год. д.	МВт.год. д.	в.о.	в.о.	МВт.год. д.	МВт. год.	грн/МВт. т.год	в.о.	в.о.	грн/МВт.г од	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень			0,0085	0,0104				0,03	0,30				
лютий			0,0085	0,0104				0,03	0,30				
березень			0,0085	0,0104				0,03	0,30				
квітень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
травень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
червень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
липень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
серпень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
вересень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
жовтень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
листопад			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
грудень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
Всього			<b>0,0085</b>	<b>0,0104</b>				<b>0,03</b>	<b>0,30</b>				

*проти зафіксованої Актом  
(-) грн (без ПДВ)*

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

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:*

*грн (без ПДВ)*

*проти зафіксованої Актом  
грн (без ПДВ)*

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

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

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

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

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

5. Вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії

на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій – **грн (без ПДВ).**

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

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

**грн (без ПДВ)**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить*

**грн (без ПДВ):**

*грн (без ПДВ)*

*проти зафіксованої Актом*

*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 –

**грн (без ПДВ)** за підсумками 2022 року;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **грн (без ПДВ)** за підсумками 2022 року.

**З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

**1) постанову, якою:**

Накласти штраф у розмірі 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) 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 ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» урахувати в Інвестиційній програмі розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **21,62 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 8,73 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2021 році у розмірі 8,38 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2022 році

у розмірі 4,51 тис. грн (без ПДВ);

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму **302 873,36 тис. грн** (без ПДВ) врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 158 519,57 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 143 681,66 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2021 рік у розмірі 167,46 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2022 рік у розмірі 504,67 тис. грн (без ПДВ).

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

2) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 21,62 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870):

1) у строк до 01 вересня 2023 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

форму № 11-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за I квартал 2022 року,

інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік,

скориговані звіти щодо виконання інвестиційних програм на 2021 - 2022 роки;

2) розмістити на офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 рік та інформацію щодо показників якості наданих послуг за 2021 рік про що у строк до 01 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління

НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041, та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041 укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

4) у строк до 01 січня 2024 року:

розрахуватись з ДП «ЕНЕРГОРИНОК» за куповану у 2019 році електричну енергію;  
виконати вимоги пункту 4.1.38 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині обов'язку ОСР оприлюднювати на офіційному вебсайті інформацію про лінії електропередавання та трансформаторні підстанції напругою 150 (110) - 35 (20) - 10 (6)/0,4 кВ (із зазначенням інформації про завантаження підстанцій та резерву потужності) з прив'язкою до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі (ГІС) відповідно до вимог глави 4.10 цього розділу

забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет

розмістити на власному офіційному вебсайті онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж

про що у строк до 20 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленюк**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладання штрафу на ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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 05 липня 2023 року № 302, 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 22 червня 2023 року № 1115 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 05 червня 2023 року № 303, встановлено, що ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) 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:

статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» а саме:

пункту 3 частини першої, яким встановлено, що оператор системи розподілу надає послуги з приєднання до системи розподілу відповідно до кодексу систем розподілу,

пунктів 1 та 11 частини третьої 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 та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

пункту 1.7 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), яким зокрема встановлено, що кошти, отримані оператором системи передачі або оператором системи розподілу як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються для розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовників та за іншими напрямками, узгодженими з НКРЕКП;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна)), яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяг розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна)) (у редакції, що діяла до 22 грудня 2021 року), яким визначено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 50 днів після завершення звітного періоду;

пункту 2.1 глави 2 Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків» (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше,



ніж через 35 днів після завершення звітного періоду, наступного за звітним періодом;

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», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна)) (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), щодо подання форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата 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), щодо подання 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 2.2 щодо подання форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним та додатково щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – 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 2.2 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 (квартальна)), 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;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості

надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), яким встановлено, що форма звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), яким встановлено обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатку 6 до цього Порядку;

пункту 6 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352) (в редакції що діяла до 07 червня 2022 року), яким встановлено обов'язок 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;

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання), у частині подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;

Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386 (далі – Тимчасовий порядок 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), а саме:

пункту 2, яким встановлено зокрема, що ОСР щомісячно до 05 числа місяця, наступного за звітним, надають актуалізовану інформацію наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану на електронну адресу НКРЕКП [energol@nerc.gov.ua](mailto:energol@nerc.gov.ua) у форматі Excel згідно з додатком 1 та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису,

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

Щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, надавати на електронну адресу НКРЕКП [energol@nerc.gov.ua](mailto:energol@nerc.gov.ua) та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису:

детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць (у форматі Excel згідно з додатком 2);

дефектні акти (акти технічного огляду тощо), фото або відеоматеріали наслідків пошкодження (за наявністю);

обґрунтування вартості матеріалів та обладнання (цінові пропозиції (прайси) виробників, результати публічної закупівлі тощо);

інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги, у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку (у форматі pdf);

відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), а також електронний варіант інформаційної моделі програмного кошторисного комплексу;

перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога станом на звітну дату та за звітний період наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3);

узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4);

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

пункту 4.1.1 глави 4.1 розділу IV яким встановлено, що ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має

містити зокрема онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж, що пов'язаний технологічно з інформаційно-геодезичною системою та відомостями щодо ставок стандартного та нестандартного приєднання, які діють на відповідний період, для можливості здійснення замовником автоматизованого розрахунку наближеної до реальної вартості будівництва лінійної частини приєднання,

пункту 4.9.2 глави 4.9 розділу IV (у редакції, що діяла до 21 травня 2022 року) та підпункту 4.10.2 пункту 4.10 розділу IV, яким встановлено, що ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет,

пункту 4.11.1 глави 4.11 розділу IV в частині створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики,

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI, яким встановлено, 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,

пункту 13.1.2 глави 13.1 розділу XIII яким встановлено, що ОСР зобов'язаний розробити та опублікувати на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів, процедуру розгляду звернень/скарг/претензій Користувачів, форму подання звернення/скарги/претензії, що, у тому числі, ураховують вимоги цього Кодексу, Правил роздрібного ринку електричної енергії та інших нормативно-правових актів Регулятора;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

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 глави 2, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим договором,

пункту 10.1 глави 10 яким встановлено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю;

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 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим договором;

пункту 7 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 систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану), яким визначено, що оператор системи розподілу має забезпечити можливість подання замовником заяви про тимчасове приєднання та додатків до неї в електронній формі через сервіс «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті оператора у мережі Інтернет;

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 14 березня 2023 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та, зокрема включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 14 березня 2023 року), яким встановлено, що до ІІІ ліцензіатом 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;

6) 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 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 глави 3 (у редакції, що діяла до 14 березня 2023 року), яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ в 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 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 14 березня 2023 року) щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.4 глави 4 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,

пункту 4.7 глави 4 (у редакції, що діяла до 14 березня 2023 року), яким встановлено, що у разі недофінансування заходів ІІ базового періоду з причин, незалежних від ліцензіата, ліцензіат може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії цієї ІІ, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування ІІ базового періоду;

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) 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 виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема постановами НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2358 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»»,

підпункт 16 пункту 2.2 у частині виконання 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 22 пункту 2.2 у частині оприлюднення та оновлення на своєму офіційному вебсайті зокрема:

нормативно-правових актів, що регулюють діяльність на ринку електричної енергії, згідно з якими ліцензіат здійснює ліцензовану діяльність,

інформацію про тарифи на послуги з розподілу електричної енергії в порядку та строки, визначені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України,

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу систем розподілу та Кодексу системи передачі,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 42 пункту 2.2 (в редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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 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 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 3 пункту 2.4 у частині ведення окремо обліку витрат та доходів господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів господарської діяльності, у тому числі під час виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі 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 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» а саме:

пункту 3 частини першої, яким встановлено, що оператор системи розподілу надає послуги з приєднання до системи розподілу відповідно до кодексу систем розподілу,



пунктів 1 та 11 частини третьої 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 та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

пункту 1.7 Методики формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, яким зокрема встановлено, що кошти, отримані оператором системи передачі або оператором системи розподілу як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються для розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовників та за іншими напрямками, узгодженими з НКРЕКП;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна), яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

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

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) (у редакції, що діяла до 22 грудня 2021 року), яким визначено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 50 днів після завершення звітного періоду;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 35 днів після завершення звітного періоду, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), щодо подання форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата 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), щодо подання 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 2.2 щодо подання форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним та додатково щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – 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 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна), 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;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), яким встановлено, що форма звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, яким встановлено обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатку 6 до цього Порядку;

пункту 6 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (в редакції що діяла до 07 червня 2022 року), яким встановлено обов'язок 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;

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, у частині подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;

Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, а саме:

пункту 2, яким встановлено зокрема, що ОСР щомісячно до 05 числа місяця, наступного за звітним, надають актуалізовану інформацію наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану на електронну адресу НКРЕКП [energ1@nerc.gov.ua](mailto:energ1@nerc.gov.ua) у форматі Excel згідно з додатком 1 та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису,

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

Щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, надавати на електронну адресу НКРЕКП [energ1@nerc.gov.ua](mailto:energ1@nerc.gov.ua) та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису:

детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць (у форматі Excel згідно з додатком 2);

дефектні акти (акти технічного огляду тощо), фото або відеоматеріали наслідків пошкодження (за наявністю);

обґрунтування вартості матеріалів та обладнання (цінові пропозиції (прайси) виробників, результати публічної закупівлі тощо);

інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги, у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку (у форматі pdf);

відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), а також електронний варіант інформаційної моделі програмного кошторисного комплексу;

перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога станом на звітну дату та за звітний період наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3);

узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4);

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.1 глави 4.1 розділу IV яким встановлено, що ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися

в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити зокрема онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж, що пов'язаний технологічно з інформаційно-геодезичною системою та відомостями щодо ставок стандартного та нестандартного приєднання, які діють на відповідний період, для можливості здійснення замовником автоматизованого розрахунку наближеної до реальної вартості будівництва лінійної частини приєднання,

пункту 4.9.2 глави 4.9 розділу IV (у редакції, що діяла до 21 травня 2022 року) та підпункту 4.10.2 пункту 4.10 розділу IV, яким встановлено, що ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет,

пункту 4.11.1 глави 4.11 розділу IV в частині створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики,

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI, яким встановлено, 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,

пункту 13.1.2 глави 13.1 розділу XIII яким встановлено, що ОСР зобов'язаний розробити та опублікувати на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів, процедуру розгляду звернень/скарг/претензій Користувачів, форму подання звернення/скарги/претензії, що, у тому числі, ураховують вимоги цього Кодексу, Правил роздрібного ринку електричної енергії та інших нормативно-правових актів Регулятора;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 глави 2, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим договором,

пункту 10.1 глави 10 яким встановлено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим договором;

пункту 7 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, яким визначено, що оператор системи розподілу має забезпечити можливість подання замовником заяви про тимчасове приєднання та додатків до неї в електронній формі через сервіс «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті оператора у мережі Інтернет;

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 14 березня 2023 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та, зокрема включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 14 березня 2023 року), яким встановлено, що до ІІІ ліцензіатом 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;

6) 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 3.10 глави 3 (у редакції, що діяла до 14 березня 2023 року), яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ в 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 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 14 березня 2023 року) щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.4 глави 4 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,

пункту 4.7 глави 4 (у редакції, що діяла до 14 березня 2023 року), яким встановлено, що у разі недофінансування заходів ІІ базового періоду з причин, незалежних від ліцензіата, ліцензіат може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії цієї ІІ, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування ІІ базового періоду;

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) 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 виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

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, зокрема постановами НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2358 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення

тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»,

підпункту 16 пункту 2.2 у частині виконання 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 22 пункту 2.2 у частині оприлюднення та оновлення на своєму офіційному вебсайті зокрема:

нормативно-правових актів, що регулюють діяльність на ринку електричної енергії, згідно з якими ліцензіат здійснює ліцензовану діяльність,

інформацію про тарифи на послуги з розподілу електричної енергії в порядку та строки, визначені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу систем розподілу та Кодексу системи передачі,

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 42 пункту 2.2 (в редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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 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 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну

енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 3 пункту 2.4 у частині ведення окремо обліку витрат та доходів господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів господарської діяльності, у тому числі під час виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі 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 ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» урахувати в Інвестиційній програмі розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 21,62 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 8,73 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2021 році у розмірі 8,38 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2022 році у розмірі 4,51 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 302 873,36 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 158 519,57 тис. грн (без ПДВ);



суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 143 681,66 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2021 рік у розмірі 167,46 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2022 рік у розмірі 504,67 тис. грн (без ПДВ).

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

2) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 21,62 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  
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ  
МЕРЕЖІ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 05 липня 2023 року № 302, 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 22 червня 2023 року № 1115 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) 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:

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі затвердженого постановою НКЕРКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим договором;

підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим договором;

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

пункту 4.1.1 глави 4.1 яким встановлено, що ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити зокрема онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж, що пов'язаний технологічно з інформаційно-геодезичною системою та відомостями щодо ставок стандартного та нестандартного приєднання, які діють на відповідний період, для можливості здійснення замовником автоматизованого розрахунку наближеної до реальної вартості будівництва лінійної частини приєднання;

пункту 4.9.2 глави 4.9 (у редакції, що діяла до 21 травня 2022 року) та підпункту 4.10.2 пункту 4.10, яким встановлено, що ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

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, 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;

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, яким

встановлено обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатку 6 до цього Порядку;

пункту 3.10 (у редакції, що діяла до 14 березня 2023 року) 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, яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, для чого:

1) у строк до 01 вересня 2023 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

форму № 11-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за I квартал 2022 року,

інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік,

скориговані звіти щодо виконання інвестиційних програм на 2021 – 2022 роки;

2) розмістити на офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 рік та інформацію щодо показників якості наданих послуг за 2021 рік про що у строк до 01 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041, та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041 укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

4) у строк до 01 січня 2024 року:

розрахуватись з ДП «ЕНЕРГОРИНОК» за куповану у 2019 році електричну енергію;

виконати вимоги пункту 4.1.38 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині обов'язку ОСР оприлюднювати на офіційному вебсайті інформацію про лінії електропередавання та трансформаторні підстанції напругою 150 (110) - 35 (20) - 10 (6)/0,4 кВ (із зазначенням інформації про завантаження підстанцій та резерву потужності) з прив'язкою до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі (ГІС) відповідно до вимог глави 4.10 цього розділу;

забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет;

розмістити на власному офіційному вебсайті онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж.

Про виконання вимог цього пункту у строк до 20 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Обґрунтування  
до проекту постанови НКРЕКП**

**«Про накладання штрафу на ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**

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 22 червня 2023 року № 1115 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 05 червня 2023 року №303, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) (далі – ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Підприємство) 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 05 липня 2023 року № 302 (далі – Акт перевірки № 302).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 18.07.2023 № 08/1474 надало до НКРЕКП письмові заперечення до Акта № 302, які опрацьовано.

Так, зазначеним вище Актом № 302 перевірки встановлено наступне:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</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 (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої Постановою</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 подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>

	<p><b>НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) (далі – Інструкція форми звітності № 2а-НКРЕКП)</b></p> <p><b>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 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року)</b></p> <p><b>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 (у редакції, що діяла з 25.05.2021)</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяг розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата додатково подавати 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>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним та додатково щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – 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 форму звітності № 3 ОСР подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 50 днів після завершення звітного періоду;</p>
--	--	---

	<p><b>(квартальна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції, що діяла до 22 грудня 2021 року)</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b></p> <p><b>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b></p> <p><b>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b></p> <p><b>пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</b></p> <p><b>абзацу другого пункту 7 Порядку № 491</b></p> <p><b>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» (в редакції що діяла до</b></p>	<p>яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 35 днів після завершення звітного періоду, наступного за звітним періодом;</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 форма звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням КЕП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;</p> <p>яким зокрема встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6 - 8 до цього Порядку;</p> <p>яким встановлено, що платники внеску на регулювання 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>яким встановлено обов'язок операторам систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану</p>
--	---	--



	07 червня 2022 року),	<p>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 та оператору системи передачі 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» <b>подавало з перевищенням термінів наступні форми звітності:</b></p> <p><b>до НКРЕКП</b></p> <p><i>в паперовому вигляді:</i></p> <p>Інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії» за I квартал 2021 року – на <b>18 днів</b>,</p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання» за квітень 2022 року на <b>16 днів</b>;</p> <p><i>в електронному вигляді:</i></p> <p>форму № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 рік – на <b>30 днів</b>, за I – IV квартали 2022 року від <b>76 до 140 днів</b>,</p> <p>Інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії» за I – III квартали 2022 року – від <b>2 до 8 днів</b>;</p> <p>форму № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу» за II та IV квартали 2022 року – від <b>3 до 5 днів</b> відповідно;</p> <p>форму № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяг розподілу електричної енергії» за червень серпень та вересень 2022 року від <b>1 до 3 днів</b>;</p> <p>форму № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про рівень розрахунків» за II квартал 2021 року – на <b>1 день</b>;</p> <p>форму № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків» за червень липень жовтень 2022 року від <b>1 до 8 днів</b>,</p> <p>- форму № 11-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за III квартал 2021 року – на <b>2 дні</b>, за III та IV квартали 2022 року – на <b>33 та 21 день</b> відповідно,</p> <p>- форму 12-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» за I та IV квартали 2022 року – на <b>25 та 2 дні</b> відповідно,</p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання» за квітень 2022 року на <b>16 днів</b>;</p> <p><i>до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області</i></p>		

форму № 2а-НКРЕКП (місячна) - розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» в паперовому вигляді за січень, лютий **на 1 день**.

форму звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» в паперовому вигляді із порушенням термінів за II та III квартали 2022 року на **58 та 23 робочих дні** відповідно та в електронному вигляді за II квартал 2022 року на **35 робочих дні**.

**не подано до НКРЕКП:**

форму № 11-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за I квартал 2022 року;

Інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік.

2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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 **підпункту 4 пункту 2** постанови НКРЕКП від 17.11.2021 № 2202 «Про накладення штрафу на ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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 № 2202) ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» зобов'язано у строк **до 01.04.2022 розрахуватись з НЕК «УКРЕНЕРГО»** за послуги з передачі електричної енергії, з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та за небаланси електричної енергії, про що у строк **до 15.04.2022** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 23.12.2021 № 08/1953 повідомило Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області НКРЕКП щодо стану розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії, з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та за небаланси електричної енергії.

За інформацією наданою ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 23.12.2021 № 08/1953, в якому зазначено, зокрема: «...*Причиною утворення зазначеної суми заборгованості є відсутність розрахунків за надані послуги з розподілу електричної енергії*

*. Так, станом на 01.12.2021 року заборгованість склала:*

- - грн;  
- - грн.

*Обмежують можливості Підприємства забезпечувати своєчасні та повні розрахунки також ряд існуючих, незалежних від нього факторів, що впливають на платоспроможність:*

*-не вирішення питання розрахунків державних вугільних підприємств за електричну енергію під час введення в дію нової моделі ринку електричної енергії у 2019 році. Це призвело до того, що відповідальність за неплатежі державних вугільних підприємств та недотримання ними вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, була перекладена виключно на витрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» як оператора системи розподілу;*

*- блокування рахунків Підприємства виконавчою службою та спрямування коштів, які*

надходять від споживачів у рахунок поточного розподілу електричної енергії на погашення минулих боргів;

- втратою обсягів виручки у зв'язку з виведенням потужностей Підприємства з господарської діяльності з введенням військового стану;

- постійна потреба у коштах для забезпечення підтримки у робочому стані електричного обладнання та його ремонту при пошкодженні через обстріли рф;

- відсутності можливості стягнення заборгованості з державних вугледобувних підприємств через існуючі заборони.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» неодноразово повідомляло Кабінет Міністрів України, Міністерство енергетики України, НКРЕКП про неможливість з боку Підприємства виконувати зобов'язання за укладеними договорами, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії в частині повної оплати...».

**Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0537-03041 за 2019 – 2020 роки**

Згідно з актом звірки розрахунків між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», підписаного з боку НЕК «УКРЕНЕРГО», заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на 31.12.2020, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» складала

грн (з ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **протягом 2021-2022 років не проводило розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»** за наданні послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до рішення Господарського суду Київської області від 29.11.2021 у справі № 911/4610/15 (911/1751/21), зобов'язано стягнути з ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на користь НЕК «УКРЕНЕРГО»

грн основної заборгованості за послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління;

грн інфляційних втрат,

грн 3%;

грн пені,

грн судовий збір.

За рішенням Господарського суду Київської області по справі № 910/4610/15 (910/16151/19) на користь НЕК «УКРЕНЕРГО» виконавчими провадженнями **примусово стягнуто кошти за минулі періоди у розмірі**

**грн (з ПДВ)**, у т. ч. за липень 2019 року –

грн (виконавче провадження №ВП 62705496).

Згідно з Актом звірки за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0537-03041 **загальна заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за надання послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на 31.12.2022, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» становить –**

грн (з ПДВ).

**Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.06.2019 №0537-02041 за 2019 – 2020 роки**

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», підписаного з боку НЕК «УКРЕНЕРГО», заборгованість Ліцензіата станом на 01.01.2021 за послуги з передачі електричної енергії, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО», складала

грн.

Слід зазначити, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **протягом 2021-2022 років Підприємство не проводило розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»** за наданні послуги з передачі електричної енергії.

Відповідно до рішення Господарського суду Київської області від 23.05.2022 у справі № 911/4610/15 (911/1751/21), зобов'язано стягнути з ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на користь НЕК «УКРЕНЕРГО»

грн основної заборгованості;

грн 3% річних;

грн інфляційних втрат,

грн пені;

грн 7% штрафу.

За рішенням Господарського суду Київської області від 23.05.2022 по справі № 911/4610/15 (911/1751/21) на користь НЕК «УКРЕНЕРГО» примусово стягнуто за виконавчим провадженням № 62172857 кошти у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) за липень 2019 року.

Відповідно до акту взаємних розрахунків між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» станом на **31.12.2022**, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО», обліковується **заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за послугу з передачі електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).**

*Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 13.05.2019 №0537-01041 за 2019 – 2020 роки.*

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, підписаного між НЕК «УКРЕНЕРГО» і ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», **заборгованість** Ліцензіата, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на **01.01.2021** за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів складала \_\_\_\_\_ грн(з ПДВ).

Протягом 2021-2022 років Підприємством здійснено оплату за отриману електричну енергію на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, підписаного між НЕК «УКРЕНЕРГО» і ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», **заборгованість** Ліцензіата станом на **31.12.2022** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів складає \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Слід зазначити, що у провадженні Господарського суду Київської області знаходиться справа № 911/4610/15 (911/714/23) від 10.03.2023 за позовом НЕК «УКРЕНЕРГО» про стягнення коштів з ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у розмірі \_\_\_\_\_ грн, з яких \_\_\_\_\_ грн – основний борг, \_\_\_\_\_ грн – пеня, \_\_\_\_\_ грн- 3% річних, інфляційні витрати \_\_\_\_\_ грн.

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не виконано вимоги підпункту 4 пункту 2** постановляючої частини Постанови НКРЕКП № 2202.

Відповідно до **підпункту 5 пункту 2** Постанови № 2202 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» зобов'язано у строк до 01.07.2022:

- розрахуватись з ДП «ЕНЕРГОРИНОК» за куповану у 2019 році електричну енергію;
- виконати вимоги пункту 4.1.38 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині обов'язку ОСР оприлюднювати на офіційному вебсайті інформацію про лінії електропередавання та трансформаторні підстанції напругою 150 (110) - 35 (20) - 10 (6)/0,4 кВ (із зазначенням інформації про завантаження підстанцій та резерву потужності) з прив'язкою до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі (ГІС) відповідно до вимог глави 4.10 цього розділу.

*Щодо розрахунків з ДП «ЕНЕРГОРИНОК»*

Комісія з перевіркою зазначає, що відповідно до договору від 15.05.2008 № 3/08 – ЕЕ/4695/01 із урахуванням додаткової угоди від 27.12.2018 № 16173/01, укладеного із ДП «ЕНЕРГОРИНОК», за даними бухгалтерського обліку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» заборгованість станом на **31.12.2019** складала \_\_\_\_\_ грн, станом на **31.12.2020** – \_\_\_\_\_ грн (в т. ч. ПДВ).

Згідно з актом звірки розрахунків між ДП «ЕНЕРГОРИНОК» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за продану з ОРЕ електроенергію від **13.01.2023 № 01/85** загальна заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за куплену електричну енергію станом на **31.12.2022** становить – \_\_\_\_\_ грн (в т. ч. ПДВ).

*Щодо виконати вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині обов'язку ОСР оприлюднювати на офіційному вебсайті інформацію*

Відповідно до абзацу третього **підпункту 5 пункту 2** постанови НКРЕКП № 2202 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» було зобов'язано у строк до 01.07.2022 виконати вимоги пункту 4.1.38 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині обов'язку ОСР оприлюднювати на офіційному вебсайті інформацію про лінії електропередавання та

трансформаторні підстанції напругою 150 (110) - 35 (20) - 10 (6)/0,4 кВ (із зазначенням інформації про завантаження підстанцій та резерву потужності) з прив'язкою до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі (ГІС) відповідно до вимог глави 4.10 цього розділу.

Під час проведення перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надано знімки з екрану офіційного вебсайту з відображенням вкладок, в яких за інформацією Ліцензіата оприлюднено інформацію про лінії електропередавання та трансформаторні підстанції напругою 150 (110) - 35 (20) - 10 (6)/0,4 кВ, а також прив'язки інформації про лінії електропередач до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі (ГІС) об'єктів електроенергетики. Дану інформацію ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» розміщено окремо по філіям Підприємства, у вкладках «Перелік ліній», «Перелік підстанцій» та «Географічні карти мереж» за посиланням <https://meregy.com/services/pryiednannia>.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що вхід за наданим Ліцензіатом посиланням <https://meregy.com/services/pryiednannia> здійснити не можливо, сторінка не відкривається.

Крім того, на вимогу комісії з перевірки, здійснити фахівцями ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вхід за зазначеним посиланням для встановлення наповнення вкладок «Перелік ліній», «Перелік підстанцій» та «Географічні карти мереж», Ліцензіатом надано пояснення, що дана інформація видалена на час дії воєнного стану в Україні.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не виконало вимоги підпунктів 4 та 5 пункту 2 постанови НКРЕКП № 2202.**

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.**

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на виконання вищезазначених вимог, листом від 12.10.2021 № Дз-02/1477 (вх. НКРЕКП від 18.10.2021 № 20881/1-21) подало відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Додатку 2 до Ліцензійних умов з розподілу № 1470.

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.**

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на виконання вищезазначених вимог листом від 11.03.2021 № Дз-02/340 (вх. НКРЕКП від 12.03.2021 № 5621/1-21) надало 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» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов з розподілу № 1470, тобто з перевищенням встановленого Постановою від 25.11.2020 № 2155 строку **на 14 днів.**

3	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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 оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному веб-сайті зокрема:</p> <p>нормативно-правові акти, що регулюють</p>
---	--	--

	<p><b>підпункту 4.1.1 пункту 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс)</b></p> <p><b>пункту 4.9.2 пункту 4.9 розділу IV (у редакції, що діє до 21 травня 2022 року) та підпункту 4.10.2 пункту 4.10 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>підпункту 4.11.1. пункту 4.11. розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>підпункту 13.1.2. пункту 13.1 розділу XIII Кодексу</b></p> <p><b>пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії затверджених</b></p>	<p>діяльність на ринку електричної енергії, згідно з якими ліцензіат здійснює ліцензовану діяльність;</p> <p>інформацію про тарифи на послуги з розподілу електричної енергії в порядку та строки, визначені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України;</p> <p>яким встановлено, що ОСР на власному офіційному вебсайті розмішує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити зокрема онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж, що пов'язаний технологічно з інформаційно-геодезичною системою та відомостями щодо ставок стандартного та нестандартного приєднання, які діють на відповідний період, для можливості здійснення замовником автоматизованого розрахунку наближеної до реальної вартості будівництва лінійної частини приєднання;</p> <p>яким встановлено, що ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет;</p> <p>в частині створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики;</p> <p>яким встановлено, що ОСР зобов'язаний розробити та опублікувати на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів, процедуру розгляду звернень/скарг/претензій Користувачів, форму подання звернення/скарги/претензії, що, у тому числі, ураховують вимоги цього Кодексу, Правил роздрібного ринку електричної енергії та інших нормативно-правових актів Регулятора;</p> <p>яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо</p>
--	--	---

	<p><b>постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ)</b></p> <p><b>пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</b></p>	<p>розгляду звернень/скарг/претензій;</p> <p>яким встановлено, зокрема, що електропостачальник, ОСР та ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6-8 до цього Порядку.</p>
<p>В ході перевірки було досліджено зміст вебсайта ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в мережі Інтернет за посиланням <a href="https://m.meregi.com/">https://m.meregi.com/</a> за результатами якого встановлено.</p> <p>Розміщена на сайті <b>інформація про перелік послуг</b> ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у розділі Головна/Діяльність/Споживачам за посиланнями: <a href="https://m.meregi.com/activity/consumes/">https://m.meregi.com/activity/consumes/</a> є захищеною паролем. Для перегляду зазначеної інформації, необхідно ввести свій пароль.</p> <p><b>Інформація про енергоефективність</b> розміщена у розділі Головна/Діяльність/Споживачам за посиланнями: <a href="https://m.meregi.com/wp-content/uploads/2019/11/%d0%95%d0%bd%d0%b5%d1%80%d0%b3%d0%be%d0%b5%d1%84%d0%b5%d0%ba%d1%82%d0%b8%d0%b2%d0%bd%d1%96%d1%81%d1%82%d1%8c-%d0%ba%d0%be%d0%bd%d0%b2%d0%b5%d1%80%d1%82%d0%b8%d1%80%d0%be%d0%b2%d0%b0%d0%bd.pdf">https://m.meregi.com/wp-content/uploads/2019/11/%d0%95%d0%bd%d0%b5%d1%80%d0%b3%d0%be%d0%b5%d1%84%d0%b5%d0%ba%d1%82%d0%b8%d0%b2%d0%bd%d1%96%d1%81%d1%82%d1%8c-%d0%ba%d0%be%d0%bd%d0%b2%d0%b5%d1%80%d1%82%d0%b8%d1%80%d0%be%d0%b2%d0%b0%d0%bd.pdf</a> є недоступною, оскільки такої сторінки не існує.</p> <p>Нормативно-правові акти, що регулюють діяльність в електроенергетиці, зокрема, Закон України «Про ринок електричної енергії», Правила роздрібного ринку електричної енергії, Кодекс системи передачі, Кодекс системи розподілу, Кодекс комерційного обліку електричної енергії тощо розміщені у розділі Головна/Документи/ за посиланнями: <a href="https://m.meregi.com/documents/">https://m.meregi.com/documents/</a>, які є захищеними паролем. Для перегляду зазначеної інформації, необхідно ввести свій пароль.</p> <p><b>«Особистий кабінет Замовника»</b>, який розміщений у розділі Головна/Приєднання/Особистий кабінет Замовника за посиланням <a href="https://m.meregi.com/accession/osobystyy-kabinet-zamovnyka/">https://m.meregi.com/accession/osobystyy-kabinet-zamovnyka/</a> <b>не працює та перебуває у розробці.</b></p> <p>Інформація щодо тарифів, розміщена у розділі Головна/Діяльність/Тарифи/ Оголошення за посиланнями <a href="https://m.meregi.com/taryfy-2/oholoshennia/">https://m.meregi.com/taryfy-2/oholoshennia/</a> є захищеною паролем. Для перегляду зазначеної інформації, необхідно ввести свій пароль.</p> <p><b>Форма подання звернення/скарги/претензії</b> розміщена у розділі Головна/Документи за посиланнями: <a href="https://m.meregi.com/documents/">https://m.meregi.com/documents/</a>, яка є захищена паролем. Для перегляду зазначеної інформації, необхідно ввести свій пароль.</p> <p><b>Щорічний звіт</b> щодо розгляду звернень/скарг/претензій за <b>2021 рік</b> на офіційному сайті Підприємства відсутній.</p> <p><b>Щоквартальна інформація</b> щодо показників якості наданих послуг за <b>2021 рік</b> на офіційному вебсайті ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» <b>не розміщена.</b></p> <p>Інформація про геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики відсутня.</p>		
4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></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><b>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>пункту 10.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></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>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p> <p>яким встановлено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передуює розрахунковому місяцю.</p>
--	---

***Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»***

***Щодо оплати послуг з передачі електричної енергії***

Комісія з перевірки зазначає, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та Ліцензіатом укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.06.2019 № 0537-02041.

Перевіркою встановлено, що протягом **січня 2021– грудня 2022 року** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії протягом січня 2021 – грудня 2022 року **не здійснювалась**.



Перевіркою встановлено, що **відповідно до даних Актів приймання-передачі послуги з передачі** електричної енергії та Актів-коригування (врегулювання) до приймання-передачі послуги з передачі електричної енергії за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом січня 2021 – грудня 2022 року **обсяг наданих послуг** склав \_\_\_\_\_ МВт·год на загальну вартість \_\_\_\_\_

**грн (з ПДВ).**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено **оплату** за послугу з передачі електричної енергії за період січень 2021– грудень 2022 року на загальну суму - \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**. Крім того відповідно до виконавчих проваджень з «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» примусово стягнуто кошти в рахунок погашення заборгованості за послугу з передачі електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**.

Станом на 31.12.2022, відповідно до **акту взаємних розрахунків** між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» обліковується заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за послугу з передачі електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що **за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**, протягом січня 2021 – грудня 2022 року Підприємством отримано послугу з передачі електричної енергії на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**. Крім того, здійснено нарахування згідно судового рішення на загальну суму – \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено **оплату** на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**. Крім того, з Підприємства примусово стягнуто за виконавчими провадженнями суму у розмірі – \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**.

Станом на **31.12.2022**, за даними **бухгалтерського обліку** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» обліковується заборгованість Підприємства за договором надання послуг з передачі електричної енергії від 04.06.2019 № 0537-02041 на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до даних форми звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача, яка була подана НЕК «УКРЕНЕРГО» до НКРЕКП, **загальна сума заборгованості** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії, наданих протягом січня 2021– грудня 2022 року, **станом на 20.01.2023** складає \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**.

#### ***Щодо оплати послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління***

Комісія з перевірки зазначає, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та Ліцензіатом укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0537-03041.

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» протягом січня 2021 – грудня 2022 **не надавало НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлень щодо планового обсягу** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на розрахунковий період.

*Довідково комісія з перевірки зазначає, що інформація щодо обсягу отриманих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі актів надання послуги та стану розрахунків за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0537-03041, за період січень 2021 – вересень 2022 встановлена та зафіксована Актом позапланової невіізної перевірки від 23.05.2023 № 251, а саме загальна сума заборгованості Підприємства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих протягом січня 2021 року – вересня 2022 року складає \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**.*

Перевіркою встановлено, що **за даними НЕК «УКРЕНЕРГО»**, протягом жовтня – грудня 2022 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» отримало послугу диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)** та МЕРЕЖІ» здійснено **оплату** на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**. Відповідно до Акту звірки взаєморозрахунків, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено коригування помилково зарахованих коштів за послугу диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на загальну суму – \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ)**.

Станом на **31.12.2022**, за даними НЕК «УКРЕНЕРГО», відповідно до акту звірки взаєморозрахунків, **обліковується заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», протягом січня 2021 – грудня 2022 року Підприємство отримало послугу диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) та здійснено оплату на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2022, за даними бухгалтерського обліку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» обліковується заборгованість Підприємства за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0537-03041 на загальну суму \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно даних форми звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача, яка була подана НЕК «УКРЕНЕРГО» до НКРЕКП, загальна сума заборгованості ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих протягом січня 2021– грудня 2022 року, станом на **20.01.2023** складає \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

### ***Щодо купівлі електричної енергії для врегулювання небалансів***

Перевіркою встановлено, що між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії, дата акцептування 13.05.2019, ідентифікатор договору № 0537-01041.

Комісія з перевірки зазначає, що за даними **НЕК «УКРЕНЕРГО»** протягом січня 2021 - грудня 2022 року обсяг закупівлі електричної енергії склав \_\_\_\_\_ МВт\*год на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Крім того відповідно до Акту звірки взаєморозрахунків, здійснено коригування на загальну суму: - \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Підприємством здійснено оплату за отриману електричну енергію на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, станом на **31.12.2022** обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів у розмірі \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).**

За даними бухгалтерського обліку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», станом на 31.12.2022, за період січень 2021 – грудень 2022 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» було придбано \_\_\_\_\_ МВт\*год на загальну суму \_\_\_\_\_ грн. Підприємством здійснено оплату за отриману електричну енергію на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», станом на **31.12.2022** обліковується **заборгованість** Підприємства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів у розмірі \_\_\_\_\_ **грн (з ПДВ).**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не погоджується з обсягами проданих небалансів електроенергії.

За поясненням Ліцензіата (мовою документа): «...По суті розбіжностей зазначаємо:

1. Наразі підприємства енергетичної галузі України працюють у період воєнного стану і всі учасники ринку електричної енергії відчули на собі вплив війни. ДП «РЕМ» розподіляє електричну енергію вугледобувним підприємствам, перед якими на сьогодні стоїть вкрай важливе завдання - забезпечення стабільної роботи енергетичного комплексу під час воєнного стану. Шахтарі продовжують видобувати вугілля з метою підтримки енергетичної незалежності країни шляхом забезпечення сталої діяльності теплоелектростанцій та функціонування енергосистеми України в цілому.

На ринку електричної енергії діє особливий період, повноваження щодо прийняття рішень, що регулюють функціонування електроенергетики, належать Міністерству енергетики України.

Наказом Міністерства енергетики України № 91 від 27.02.2022 «Про заборону відключення об'єктів критичної інфраструктури» визначено, що Операторам систем розподілу електричної енергії на період дії воєнного стану в Україні забороняється здійснювати відключення та/або обмеження електропостачання об'єктів критичної інфраструктури. Вищезазначені вугільні підприємства віднесено до об'єктів критичної інфраструктури, згідно з наказом Міністерства енергетики України від 01.04.2021 № 42.

На виконання завдання Міненерго, Підприємство погодило з військовими адміністраціями переліки об'єктів критичної інфраструктури, що розташовані на території господарської діяльності. Підприємства, що увійшли до даних переліків, у тому числі вугільні підприємства, працюють на допустимих граничних рівнях навантаження задля збереження їх належної роботи.

Наказами Міненерго від 07.09.2022 № 1-ДСК та від 16.12.2022 № 5-ДСК (зі змінами) затверджені Перелік об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури. До цього переліку увійшли вугільні підприємства, як підприємства забезпечення яких надійним електропостачанням є пріоритетним завданням енергетичної безпеки держави.

Відповідно до статті 9 Закону України «Про критичну інфраструктуру» до життєво важливих функцій та/або послуг, порушення яких призводить до негативних наслідків для національної безпеки України, належать, зокрема енергозабезпечення (у тому числі постачання теплової енергії). Припинення електропостачання створює ймовірність порушення штатного режиму функціонування такого об'єкта (у тому числі зриву та/або блокування роботи, та/або несанкціонованого управління його ресурсами), ставлять під загрозу його захищеність.

Також наголошуємо, що Підприємство дотримується вимог листів Міненерго від 27.10.2022 №26/1.2-4.6-17019, від 02.01.2023 №26/1.2-4.6-89 та листом НЕК «Укренерго» від 27.10.2022 № 01/47671 щодо забезпечення безперервного електропостачання військових об'єктів, підприємств з видобутку вугілля та газу, а також критично важливих об'єктів життєдіяльності населених пунктів.

Наказом Міністерства енергетики України №148 від 13.04.2022 «Про врегулювання питань щодо постачання електричної енергії споживачам та розрахунків між учасниками роздрібного ринку електричної енергії у період дії в Україні воєнного стану» затверджено Положення про особливості постачання електричної енергії споживачам та розрахунків між учасниками роздрібного ринку електричної енергії у період дії в Україні воєнного стану (далі – Положення).

Відповідно до пункту 8 Положення учаснику роздрібного ринку електричної енергії забороняється відключення споживача без погодження відповідною військовою адміністрацією. Підприємство отримало від ОДА листи щодо не погодження припинення електропостачання зазначених споживачів (листи додаються у п. 16).

Окрім цього, Регіональною комісією з питань техногенно-екологічної безпеки і надзвичайних ситуацій Луганської обласної державної адміністрації та Донецької обласної державної адміністрації, з метою недопущення виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, прийнято ряд рішень, якими, зокрема, заборонено ДП «РЕМ» здійснювати припинення електропостачання вугледобувних підприємств (протоколи №1 від 14.01.2019, №3 від 29.01.2019, №5 від 18.03.2019, №15 від 26.06.2019 додаються у п. 16).

Листами Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 25.01.2019 № 02/34-810, від 10.01.2019 № КМ/1-34-79 та Державної служби геології та надр України від 18.11.2019 № 2640 повідомлено про екологічні та соціальні наслідки та надзвичайну ситуацію у разі повного припинення електропостачання шахтам (листи додаються у п. 16).

Масове знеструмлення державних шахт неминуче призведе до їх затоплення протягом декілька годин, що спричинить як втрату державних шахт для економіки країни, так і виникнення катастрофічних техногенно-екологічних наслідків для окремих регіонів країни: підтоплення та деформацію земної поверхні на територіях з житловою забудовою та промисловими підприємствами, вихід на поверхню та накопичення у приміщеннях будинків вибухонебезпечного газу метану, забруднення навколишнього середовища тощо. Особливе значення має електрозабезпечення державних вугледобувних підприємств під час проходження опалювального періоду. Припинення електропостачання призведе до припинення видобутку вугілля та постачання його тепло/електрогенеруючим компаніям, в умовах дефіциту вугільного палива. Листи з цього приводу надходили до ДП «РЕМ» (додаються у пункті 7).

2. ДП «РЕМ» отримало лист НКРЕКП від 28.04.2023 № 4583/20.4/7-23 (додається) щодо врегулювання договірних відносин між ДП «РЕМ» та ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» (далі – ПОН), відповідно до абзацу другого пункту 7 «Положення про особливості постачання електричної енергії споживачам та розрахунків між учасниками роздрібного ринку електричної енергії у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 13.04.2022 № 148 (далі – Положення № 148).

Відповідно до абзацу другого пункту 7 Положення № 148 постачальник «останньої надії» у період дії воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування (крім випадку зміни постачальника за ініціативою споживача в порядку, передбаченому главою 6.1 розділу VI ПРРЕЕ) здійснює постачання електричної енергії тим споживачам, у яких відсутній електропостачальник, в тому числі яким станом на 04 березня 2022 року постачання електричної енергії здійснював постачальник «останньої надії».

Слід зауважити, що аналогічна проблематика стосується всіх вугільних підприємств, які залишилися без постачальника на період воєнного стану в Україні.

Дирекцією з комерційного обліку НЕК «УКРЕНЕРГО» розглянуті суперечки між ДП «РЕМ» та ПОН щодо віднесення в системі MMS обсягів споживання електричної енергії державних вугільних підприємств. Зазначені суперечки виникли внаслідок відмови ПОН здійснювати постачання електричної енергії вищезазначеним споживачам, у тому числі по споживачу , стосовно якого НКРЕКП вимагає врегулювати договірні відносини з ПОН.

Прийнятими рішеннями щодо покладання на втрати ОСР обсягів споживання електричної енергії зазначених споживачів, АКО порушують вимоги пункту 7 Положення № 148 та протиправно зобов'язують ДП «РЕМ»:

- прибрати з обсягів постачання електроенергії ПОН обсяги споживання споживачів вищезазначених споживачів;
- переоформити Довідки по області комерційного обліку (Додаток 3 до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку);
- надіслати до НЕК «УКРЕНЕРГО» звернення на електронну адресу datahub@ua.energy щодо надання доступу для перевантаження відповідних даних комерційного обліку на платформу MMS, із зазначенням точки комерційного обліку та періоду, за який будуть перезавантажено дані та завантажити до системи MMS оновлені дані по спірній ТКО.

На підставі цих рішень АКО здійснило перезавантаження даних до системи MMS, сформувавши оновлені дані, при цьому обсяги споживання електричної енергії зазначених споживачів віднесено до технологічних витрат ДП «РЕМ». Зокрема, це рішення від 24.06.2022 № 01/25844, від 26.08.2022 № 01/36393, від 11.01.2023 № 01/1990, від 31.08.2022 № 01/37331, від 19.08.2021 № 01/36398, від 06.10.2022 № 01/44306, від 26.10.2022 № 01/47504, від 28.12.2022 № 01/58865, від 19.01.2023 № 01/3806, від 01.03.2023 № 01/10564, від 17.03.2023 № 01/13787, від 31.03.2023 № 01/16338.

Підприємство неодноразово зверталось до АКО щодо перегляду рішень стосовно зазначених споживачів, у зв'язку з неможливістю здійснити відключення/обмеження електропостачання об'єктів критичної інфраструктури, які мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави. НЕК «УКРЕНЕРГО» продовжує ігнорувати звернення ДП «РЕМ» та вимоги Положення № 148.

На виконання вимог листа НКРЕКП від 28.04.2023 № 4583/20.4/7-23 щодо врегулювання договірних відносин між ДП «РЕМ», ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» та споживачем необхідно сторонам протягом тридцяти днів вжити заходи, з дотриманням ПРРЕЕ та Положення № 148 і повідомити НКРЕКП.

Для забезпечення виконання вимог НКРЕКП чекаємо від ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» відновлення/подовження договірні відносини з вугільними підприємствами, які залишилися без електропостачальника.

3. Оператор системи розподілу - ДП «РЕМ» не має ліцензії та не здійснює діяльності з постачання електричної енергії і як оператор системи розподілу має здійснювати купівлю електричної енергії не для подальшої реалізації її споживачам, а виключно з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії в обсягах, передбачених тарифами на розподіл, що встановлюються НКРЕКП (постанова НКРЕКП від 16.11.2018 №1444 «Про видачу ДП «РЕМ» ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензій з розподілу електричної енергії

(передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами).

ДП «РЕМ» не має законодавчих підстав для стягнення з інших споживачів оплати за купівлю-продажу електричної енергії, оскільки з 01.01.2019 можуть розраховуватися лише виключно в частині оплати за послуги розподілу.

Відшкодування заподіяних збитків Підприємству, яке передбачено пунктом 6.2.8 ПРРЕЕ, наразі без нормативного доопрацювання та затвердження механізму (або порядку) визначення/нарахування таких збитків виконати неможливо.

4. НЕК «Укренерго», у ролі АКО, прийнято рішення щодо перекладання обсягів електричної енергії вугледобувних підприємств на втрати ДП «РЕМ», що спричиняє утворенню величезних збитків Підприємству та призведе до краху ДП «РЕМ».

НЕК «Укренерго», у ролі адміністратора розрахунків, було проведено нове формування сертифікованих даних для відповідних учасників ринку та здійснено перерахунок платежів шляхом перезавантаження в систему ММС за версією 2,3 даних обсягів споживання зазначених вугільних підприємств на втрати ДП «РЕМ».

5. У провадженні Господарського суду Київської області знаходиться справа № 911/4610/15 (911/714/23) за позовом НЕК «Укренерго» про стягнення коштів з ДП «РЕМ» у розмірі  
 грн, з яких  
 грн – основний борг,  
 грн – пеня,  
 грн- 3% річних,  
 грн. Ухвалою Господарського суду Київської області знаходиться справа №911/4610/15 (911/714/23) від 10.03.2023 відкрито загальне позовне провадження, призначено підготовче судове засідання.

Звертаючись до суду з даним позовом, НЕК «Укренерго» просить стягнути заборгованість за договором про врегулювання небалансів, починаючи з липня 2019 року по квітень 2023 року. Зазначена заборгованість сформована у тому числі з урахуванням здійсненого НЕК «Укренерго» перерахунку вартості обсягів споживання електричної енергії зазначених вугільних підприємств на втрати ДП «РЕМ». ...»

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</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>
---	--	---

Згідно з пунктом 6 частини першої статті 1 Закону «Про публічні закупівлі» (у редакції, що діяла з 20.12.2020) договір про закупівлю – господарський договір, що укладеється між замовником і учасником за результатами проведення процедури закупівлі/спрощеної закупівлі та передбачає платне надання послуг, виконання робіт або придбання товару.

Відповідно до підпункту 12 пункту 10 статті 10 Закону «Про публічні закупівлі» (у редакції, що діяла з 20.12.2020) Замовник оприлюднює звіт про виконання договору про закупівлю - протягом 20 робочих днів з дня закінчення строку дії договору про закупівлю або його виконання сторонами, або його розірвання.

Комісією з перевірки було вибірково проаналізовано дотримання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» Закону № 922 під час проведення процедур закупівель, та встановлено що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не опубліковано звіт про виконання договору за наступними процедурами, а саме:

Ідентифікатор тендера	Тендер	Процедура закупівлі	Переможці торгів	Термін дії договору
-----------------------	--------	---------------------	------------------	---------------------

	Джерела безперебійного живлення	Спрощена процедура закупівлі		31.12.2022
	Послуги з ремонту і технічного обслуговування вимірювальних, випробувальних і контрольних приладів (повідка законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації)	Відкриті торги		01.07.2022
	Мастильні засоби Олива трансформаторна	Відкриті торги		01.04.2022
	Інженерні та будівельні роботи. Заміна акумуляторної батареї на ПС-110	Спрощена процедура закупівлі		01.06.2022
	Інженерні та будівельні роботи. Проектно-вишукувальні роботи: Модернізація ПС-6 кВ	Спрощена процедура закупівлі		01.06.2022
	Електрична апаратура для комутування та захисту електричних кіл. Обмежувачі перенапруги ОПН.	Спрощена процедура закупівлі		01.06.2022

<b>6</b>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI Кодексу</b></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 припинити електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>яким встановлено, 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>
----------	---	---

Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано випадки припинення постачання електричної енергії споживачу (за даними наданих реєстрів), а саме

ЕІС код установки 62Z9373484883551:

Перевіркою встановлено, що постачальник електричної енергії

листом від **17.02.2021** № 01-52/2/307 до ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

**надано заяву-повідомлення на послугу з припинення електропостачання** об'єктів споживачів згідно з реєстром об'єктів споживачів за наявну перед постачальником заборгованість.

В підтвердження повідомлення споживача ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до комісії з перевірки надано **Попередження** про припинення постачання електричної енергії від **08.02.2021** № 824, яке отримано споживачем особисто, про що свідчить підпис представника споживача у наданому попередженні.

Згідно з інформацією зазначено в попередженні постачання електричної енергії буде припинено з **9:00 01.03.2021.**

Підтверджуючих документів щодо попередження споживача про обмеження/припинення розподілу електричної енергії зі сторони ОСР, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до комісії з перевірки не надано.

7	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>частини 3 статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 1.7 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</b></p> <p><b>пункту 4.9.2, пункту 4.9 розділу IV (у редакції, що діяла до 21.05.2022) та підпункту 4.10.2. пункту 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 21.05.2022)</b></p> <p><b>пункту 7 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352</b></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 надати послуги з приєднання до системи розподілу відповідно до Кодексу систем розподілу;</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 та Кодексу системи передачі;</p> <p>яким встановлено, що кошти, отримані оператором системи передачі або оператором системи розподілу як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються для розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовників та за іншими напрямками, узгодженими з НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет.</p> <p>яким визначено, що Оператор системи розподілу має забезпечити можливість подання замовником заяви про тимчасове приєднання та додатків до неї в електронній формі через сервіс "Особистий кабінет замовника" на власному офіційному вебсайті оператора у мережі Інтернет.</p>
---	--	--

Під час проведення перевірки Ліцензіат надав інформацію щодо фактично отриманих Підприємством коштів в якості оплати відповідно до договорів про стандартне приєднання, із зазначенням кількості договорів, та фактично понесених Підприємством витрат, при виконанні стандартних приєднань, із зазначеним витрат, що були капіталізовані, та витрат поворотної фінансової допомоги.

Пунктом 1.7 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, визначено, що

облік доходів та витрат з приєднання електроустановок замовників здійснюється окремо за кожним приєднанням. Кошти, отримані оператором системи передачі або оператором системи розподілу як **плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку** та використовуються для розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовників та за іншими напрямками, узгодженими з НКРЕКП.

В ході перевірки встановлено, що в продовж 2021 та 2022 року Ліцензіатом відкрито наступні банківські рахунки:

Найменування банку	Номер рахунку	Залишок станом на початок дня 01.01.2021 тис. грн.	Сальдо обігу за рахунком за 2021, тис. грн.	Залишок станом на початок дня 01.01.2022, тис. грн.	Сальдо обігу за рахунком за 2022, тис. грн.	Залишок станом на початок дня 01.01.2023, тис. грн.	Стан рахунку
							закритий 18.05.2022
							закритий 28.06.2022
							закритий 28.06.2022
							діє
							закритий
							закритий 02.05.2022
							відкритий 31.01.2022
							закритий 03.03.2022

Згідно з наданими Ліцензіатом до комісії з перевірки матеріалами, зокрема виписок з банку, встановлено, що **на вищезазначені рахунки Ліцензіатом приймаються платежі** за реактивну електричну енергію, послуг з приєднання, розподіл електричної енергії, а також здійснюється виплати заробітної плати, військового збору, медичних послуг та інше.

Комісія з перевірки зазначає, що Підприємство **не забезпечило облік** отриманих коштів оператором системи розподілу як плата за приєднання, **на окремому поточному рахунку**.

Пунктом 4.9.2 Кодексу, визначено, що ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет.

Сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проектування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності), погодження проектної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання



обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусконаладжувальних та випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання.

Пунктом 7 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції, що була чинна з 29.11.2022) визначено, що оператор системи розподілу має забезпечити можливість подання замовником заяви про тимчасове приєднання та додатків до неї в електронній формі через сервіс «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті оператора у мережі Інтернет.

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами огляду інформації відображеної на офіційному вебсайті Підприємства, особистий **кабінет замовника** послуг з приєднання **перебуває у стадії розробки** та відповідно ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не забезпечена робота сервісу** «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет.

8	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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, зокрема постановами НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2358 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»</p>
---	--	---

### 2021 рік

На період діяльності з **01.01.2019 по 31.12.2019** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2358 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

У 2021 році загальні операційні витрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії склали **грн**, що на **грн** або **%** більше рівня затвердженого структурою тарифів (371 910 тис. грн). При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на

**млн. кВт·год** або на **%** (факт **млн. кВт·год**, план – 1 505 777 млн кВт·год).

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

Статті витрат	Економія, тис. грн
витрати на ремонт*	
витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи*	

витрати на зв'язок	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
податок на нерухоме майно	
послуги оператора ринка	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
поліграфічні, друкарські послуги	
вивіз сміття, дезінфекція, дезінсекція	
послуги з автоперевезень, проїзд працівників (в т. ч. проїзні квитки)	
<b>Всього</b>	

\*з урахуванням витрат, які капіталізуються

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає

Статті витрат	Сума перевитрат, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
плата за землю	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
екологічний податок	
інвентаризація землі (землеустрій (землеупорядкування))	
<b>Всього</b>	

обґрунтованими перевитрати по таким статтям:

### 2022 рік

На період діяльності з **01.01.2022 по 31.12.2022** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

У 2022 році загальні операційні витрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії склали **грн**, що на **грн** або **%** менше рівня затвердженого структурою тарифів (426 106 тис. грн). При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на

**млн. кВт·год** або на **%** (факт **млн. кВт·год**, план – **млн кВт·год**).

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

Статті витрат	Економія, тис. грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електроенергію для господарчих потреб	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	
плата за землю	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	

витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
екологічний податок	
послуги оператора ринка	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
відрахування профспілковим організаціям	
страхування	
юридичні послуги	
плата за оренду	
послуги з охорони	
канцелярські витрати	
послуги з автоперевезень, проїзд працівників (в т. ч. проїзні квитки)	
оперативно-технічне обслуговування обладнання	
інвентаризація землі (землеустрій (землевпорядкування))	
<b>ВСЬОГО</b>	

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

Статті витрат	Сума перевитрат, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
податок на нерухоме майно	
<b>ВСЬОГО</b>	

9	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></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><b>підпункту 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022) Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p>
	<p><b>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p>
	<p><b>пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою</b></p>	<p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схваленою НКРЕКП ІІІ в 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><b>НКРЕКП від 04.09.2018 № 955</b> (далі – Порядок № 955) (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року)</p> <p><b>пункту 4.1 Порядку № 955</b> (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</p> <p><b>пункту 4.4 Порядку № 955</b> (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року),</p> <p><b>пункту 4.7 Порядку № 955</b> (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</p> <p><b>пункту 2.8 Порядку № 955</b> (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</p> <p><b>пункту 2.9 Порядку № 955</b> (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</p>	<p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену 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;</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> <p>яким встановлено, що у разі недофінансування заходів ІІІ базового періоду з причин, незалежних від ліцензіата, ліцензіат може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії цієї ІІІ, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування ІІІ базового періоду.</p> <p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та зокрема включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,</p> <p>яким встановлено, що до ІІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>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;</li> <li>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</li> <li>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</li> <li>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;</li> <li>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні,</li> </ol>
---	---

<p><b>пункту 2.10 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</b></p> <p><b>пункту 3.10 Порядку № 955 (у редакції, що була чинна з 25.08.2022),</b></p>	<p>результати публічної закупівлі;</p> <p>б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.</p> <p>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;</p> <p>яким встановлено, що числова інформація в ІІ та звітах щодо її виконання зазначається з точністю до двох цифр після коми, а якщо ціла частина числа дорівнює нулю - з точністю до двох значущих цифр після коми;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІ, <u>звітів щодо виконання ПРСР та ІІ</u>, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо.</p>
--	--

### 2021 рік

Постановою НКРЕКП від 03.03.2021 № 342 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2021 рік» схвалено Інвестиційну програму Підприємства на 2021 рік (далі – ІІ 2021) у сумі **38 923 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

*Джерела фінансування ІІ 2021*

*тис. грн (без ПДВ)*

Амортизація	11 808
Прибуток	0
Реактивна електроенергія	25 838
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	665
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2021 рік	612
<b>Усього</b>	<b>38 923</b>

Комісія з перевірки зазначає, що **відповідно до Зведеного звіту** щодо виконання Підприємством заходів ІІ 2021, виконання Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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	29 243,11				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	7 840,20				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	205,00				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	439,00				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	19,01				
6	Технічне переоснащення та закупівля	865,08				

	колісної техніки				
7	Інше	311,60			
	<b>Усього</b>	<b>38 923,00</b>			

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 16.05.2023 № 814/17-23.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом документально не підтверджено дані, внесені у звіт про виконання ІІ 2021 по заходу І.1.4.2.1 Реконструкція ПС-35 кВ

Комісією з перевірки встановлено, що у звітному періоді придбання обладнання КРПЗ № 1, КРПЗ № 2, фінансування та виконання будівельно – монтажних робіт з встановлення обладнання КРПЗ № 1, КРПЗ № 2 Ліцензіатом яке передбачалось в рамках виконання ІІ на 2021 рік не здійснювалось. Ліцензіатом у 2021 році проводилось фінансування та освоєння заходу ІІ 2020 року, в частині придбання та встановлення на ПС 35 кВ двох силових трансформаторів ТМН-6300/35 У1. Перевіркою встановлено, що фактичний обсяг фінансування в рамках передбачених схваленою ІІ на 2021 рік обсягів робіт по даному заходу склав

грн, фактичний обсяг освоєння в рамках передбачених схваленою ІІ на 2021 рік обсягів робіт по даному заходу склав грн.

ІІ 2021 по заходу ІV.1.1.1 АРМ заплановано фінансування за рахунок амортизації та доходу від небалансу ТВЕ у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) для придбання 20 од. АРМ (персональний комп'ютер, монітор, блок живлення, клавіатура та миш). Відповідно до договору на закупівлю товарів «Персональні комп'ютери АРМ» від 13.09.2021 № 78АУ-21, укладеного між Підприємством та \_\_\_\_\_, у 2021 році фінансування даного заходу не проводилось.

Оплати проведено у 2022 році на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що підтверджується платіжними дорученнями від 03.02.2022 № 239, № 243, від 04.02.2022 № 245, від 01.06.2022 № 729, № 730. Комісія з перевірки зазначає, що виконання заходу ІV.1.1.1 АРМ ІІ 2021 року становить \_\_\_\_\_ грн.

Комісією з перевірки встановлено, що по заходу ІІ 2021 VI.1.1 Універсальний вантажо-пасажи́рський автомобіль RENAULT LOGAN MCV 1,5 d Ci ZEN передбачено за рахунок «доходу від небалансу ТВЕ» закупівля універсального вантажо-пасажи́рського автомобіля RENAULT LOGAN MCV 1,5 d Ci ZEN на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

На виконання заходу VI.1.1 Універсальний вантажо-пасажи́рський автомобіль RENAULT LOGAN MCV 1,5 d Ci ZEN, між Підприємством та \_\_\_\_\_ укладено договір купівлі-продажу автомобіля від 01.12.2021 № 100 АУ-21 щодо купівлі автомобіля RENAULT SANDERO вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Відповідно до додатку 2 до договору купівлі-продажу автомобіля від 01.12.2021 № 100 АУ-21, тип кузова у придбаного автомобіля «Кросовер», при цьому ІІ 2021 передбачено придбання вантажо-пасажи́рського автомобіля тип кузова «Універсал».

*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 \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає 9,16% від запланованої суми (38 923 тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІІ 2021 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.

4. Профінансовані та не освоєні кошти по ІІ 2021 відсутні.

5. Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 5% відсутнє.

6. Загальна кількість заходів ІІ 2021 складає 43 од., з яких виконано відповідно до вимог Порядку № 955 – 4 заходи, що складає 9,30%.

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, становить \_\_\_\_\_

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						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

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.

### 2022 рік

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2504 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2022 рік» (із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 16.08.2022 № 940 та від 18.10.2022 № 1313) схвалено Інвестиційну програму Підприємства на 2022 рік (далі – ІІ 2022) у сумі **34 446 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

#### Джерела фінансування ІІ 2022

тис. грн (без ПДВ)

Амортизація	14 813
Прибуток на виробничі інвестиції	0
За перетоки реактивної е/е	18 839
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 17.11.2021 № 2202)	794
<b>Усього</b>	<b>34 446</b>

Комісія з перевірки зазначає, що **відповідно до Зведеного звіту** щодо виконання Підприємством заходів ІІ 2022, виконання Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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	6 406,39				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	5 046,02				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	0,00				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	905,98				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	140,13				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	1 926,00				
7	Інше	21,00				
	<b>Усього</b>	<b>34 445,52</b>				

Перевірка виконання ІІ 2022 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 16.05.2023 № 814/17-23.

Перевіркою встановлено невідповідність інформації зазначеній у зведеному звіті щодо виконання Підприємством заходів ІІ 2022, а саме по заходам:

**I.1.5.3.1 Модернізація ПС-6 кВ «**

**у звіті з виконання ІІ 2022 у графі 12 Профінансовано «вартість, тис. грн, без ПДВ»** зазначено «  
»». **Фактичне фінансування** згідно з платіжними дорученнями склало **грн (без ПДВ);**

**I.1.5.3.3 Технічне переоснащення ТП-**

**у звіті з виконання ІІ 2022 у графі 12 Профінансовано «вартість, тис. грн, без ПДВ»** зазначено «  
»». **Фактичне фінансування** згідно з платіжними дорученнями склало **грн (без ПДВ);**

**ІІ.2.1.2 Білінг: ПЗ «Облікова політика», білінг, серверне обладнання у звіті з виконання ІІ 2022 у графі 12 Профінансовано «вартість, тис. грн, без ПДВ»** зазначено «  
»». **Фактичне фінансування** згідно з платіжними дорученнями склало **грн (без ПДВ).**

**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 \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (34 446,00 тис. грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).
3. Рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.
4. Профінансовано та не освоєно по ІІ 2022 коштів у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).
5. Наявне перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 10%.
6. Загальна кількість заходів ІІ 2022 складає 48 од., з яких виконано відповідно до вимог Порядку № 955 – 15 заходів, що складає 31,25%.
7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, відсутня, а саме:

*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						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

Під час перевірки первинної документації щодо виконання ІІ 2022 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІІ 2022, не відповідають наявній у Ліцензіата первинній документації.

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 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, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» було зобов'язано надати до НКРЕКП:



21.09.2021 ІІ 2022 з належним обґрунтуванням по кожному заходу;  
01.11.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП ІІ 2022 у визначений термін НКРЕКП, проте **оформлену неналежним чином**, а саме: по окремих заходах ІІ 2022 **не 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 № 11678/17.1.1/7-21 та від 09.11.2022 № 14256/17.1.1/7-22.

10	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (в редакції, що діяла до 01 січня 2022 року)</b></p> <p><b>підпункту 47 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2 Тимчасовим 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, затвердженим постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (далі – Тимчасовий порядок)</b></p> <p><b>пункту 7 Тимчасового порядку</b></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>яким встановлено обов'язок 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> <p>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> <p>яким встановлено зокрема, що ОСР щомісячно до 05 числа місяця, наступного за звітним, надають актуалізовану інформацію наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану на електронну адресу НКРЕКП energo1@necr.gov.ua у форматі Excel згідно з додатком 1 та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису;</p> <p>яким встановлено, що ОСР за результатом виконання відновлювальних робіт підрядним способом 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 -</p>
----	---	--

		<p>скласти акти приймання виконаних робіт за затвердженою у компанії формою.</p> <p>Щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, надавати на електронну адресу НКРЕКП <a href="mailto:energo1@necr.gov.ua">energo1@necr.gov.ua</a> та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису:</p> <p>детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць (у форматі Excel згідно з додатком 2);</p> <p>дефектні акти (акти технічного огляду тощо), фото або відеоматеріали наслідків пошкодження (за наявністю);</p> <p>обґрунтування вартості матеріалів та обладнання (цінові пропозиції (прайси) виробників, результати публічної закупівлі тощо);</p> <p>інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги, у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку (у форматі pdf);</p> <p>відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), а також електронний варіант інформаційної моделі програмного кошторисного комплексу;</p> <p>перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога станом на звітну дату та за звітний період наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3);</p> <p>узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4).</p>
<p style="text-align: center;"><b><u>2021 рік</u></b></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом у 2021 році <b>профінансовано та освоєно заходи</b> Програми ремонтів <b>не в повному обсязі</b>.</p> <p>Відповідно до звіту про виконання Ремонтної програми за 2021 рік, <b>обсяг фінансування</b> поточних та капітальних ремонтів у 2021 році склав _____ грн (без ПДВ) або _____ % від планового показника (в т. ч. господарським способом – _____ грн (без ПДВ), підрядним способом – _____ грн (без ПДВ) та <b>освоєно</b> _____ грн (без ПДВ) або _____ % від планового показника (в т. ч. господарським способом – _____ грн (без ПДВ), підрядним способом – _____ грн (без ПДВ)).</p> <p style="text-align: center;"><b><u>2022 рік</u></b></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що Підприємством у 2022 році <b>профінансовано та освоєно заходи</b> Програми ремонтів <b>не в повному обсязі</b>.</p> <p>В результаті виконання Ремонтної програми за 2022 рік, <b>обсяг фінансування</b> поточних та капітальних ремонтів у 2022 році згідно звіту Ліцензіата склав _____ грн (без ПДВ) або _____ % від планового показника, зазначеного у звіті – 22 528 тис. грн (без ПДВ) (в т. ч. господарським способом – _____ грн (без ПДВ), підрядним способом – _____ грн (без ПДВ) та <b>освоєно</b> _____ грн (без ПДВ) або _____ % (в т. ч. господарським способом – _____ грн (без ПДВ), підрядним способом – _____ грн (без ПДВ)).</p>		

Комісія з перевірки зазначає, що **відносини щодо організації дій з відновлення** операторами систем розподілу (ОСР) у період дії в Україні воєнного стану електропостачання споживачів, населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових **внаслідок проведення бойових дій** на території України у зв'язку із збройною агресією російської федерації, 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), **врегульовано Тимчасовим 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, затвердженим постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (далі – Тимчасовий порядок).

Пунктами 2-3 Тимчасового порядку встановлено, що після закінчення бойових дій на території здійснення ліцензованої діяльності (або її частини) ОСР, проведення аварійно-рятувальних та інших невідкладних робіт відповідно до Кодексу цивільного захисту України, а також робіт із розмінування відповідно до Закону України «Про протимінну діяльність в Україні», за погодженням військової адміністрації або уповноваженого органу, ОСР проводить огляд пошкоджених об'єктів, оцінює масштаб пошкоджень та обсяги робіт, необхідних для відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок проведення бойових дій.

ОСР узагальнює результати оглядів та здійснює облік відповідних пошкоджених об'єктів електричних мереж.

Щомісячно до 05 числа місяця, наступного за звітним, ОСР надають актуалізовану інформацію наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану на електронну адресу НКРЕКП [energol@nerc.gov.ua](mailto:energol@nerc.gov.ua) у форматі Excel згідно з додатком 1 та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису.

Пунктами 7-8 Тимчасового порядку встановлено, 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.

Щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, ОСР надають на електронну адресу НКРЕКП [energol@nerc.gov.ua](mailto:energol@nerc.gov.ua) та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису:

детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць (у форматі Excel згідно з додатком 2);

дефектні акти (акти технічного огляду тощо), фото або відеоматеріали наслідків пошкодження (за наявністю);

обґрунтування вартості матеріалів та обладнання (цінові пропозиції (прайси) виробників, результати публічної закупівлі тощо);

інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги, у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку (у форматі pdf);

відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), а також електронний варіант інформаційної моделі програмного кошторисного комплексу;

перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога станом на звітну дату та за звітний період наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3);

узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4).

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у 2022 році не

подавало до НКРЕКП звітні дані відповідно до вищенаведених вимог Тимчасового порядку.

При цьому, Підприємством були надані комісії з перевірки первинні документи (договори на проведення робіт підрядними організаціями, акти виконаних робіт, платіжні документи, акти приймання виконаних робіт (форма КБ2в) щодо виконання Програми ремонтів у 2022 році, у тому числі, щодо виконання аварійно-відновних та інших непередбачуваних робіт внаслідок бойових дій.

11	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 3 пункту 2.4 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 вести окремо облік витрат та доходів господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів господарської діяльності, у тому числі під час виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p>
----	---	--

Перевіркою встановлено, що облікова політика ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», яка застосовувалась у 2021-2022 роках, затверджена наказом від 16.12.2019 № 88 «Про затвердження облікової політики та облікових оцінок» та погоджена Міністерством енергетики України (лист від 08.01.2020 № 26/1.3-23.2-491).

Обліковою політикою ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» передбачено використання підприємством плану рахунків бухгалтерського обліку, затвердженого Міністерством фінансів України, у тій мірі, в якій це не суперечить МСФЗ і таксономії МСФЗ.

Формування та розподіл виробничої собівартості, збутових, адміністративних та інших операційних витрат здійснюється з врахуванням облікової політики ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», галузевих особливостей, ліцензованої діяльності відповідно до Положення щодо формування та розподілу витрат.

Положення щодо формування та розподілу витрат складено у періоді здійснення ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» діяльності з передачі та постачання електричної енергії місцевими (локальними) електромережами за регульованим тарифом та продовжує використовуватись в межах здійснення діяльності з розподілу електроенергії, які не суперечать ліцензійним вимогам, Обліковій політиці підприємства та іншим нормативним актам.

Зазначеним Положенням визначено, що бухгалтерський облік витрат від ліцензованої діяльності здійснюється окремо від обліку інших видів діяльності. Витрати обліковуються на рахунках класу 9 «Витрати діяльності» та 23 «Виробництво» відповідно до кодів аналітичного обліку.

До витрат з розподілу електричної енергії відносяться витрати, пов'язані з виконанням ремонтно-експлуатаційних робіт електричних мереж.

Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг) обліковується на рахунку 230 «Виробництво» та включає в себе:

- прямі матеріальні витрати;
- прямі витрати на оплату праці;
- інші прямі витрати;
- загальновиробничі витрати.

До складу прямих витрат з розподілу електроенергії відносяться витрати, які можуть бути безпосередньо враховані на конкретній електроустановці відповідного класу напруги та пов'язані з обслуговуванням електричних мереж, диспетчерським та технологічним управлінням, підключенням споживачів, утриманням та технічним обслуговуванням машин, механізмів та виробничих баз по обслуговуванню електричних мереж, технічним обслуговуванням машин, механізмів та виробничих баз по обслуговуванню електричних мереж, технічним

обслуговуванням ліній електропередачі та трансформаторних підстанцій, ремонтом ліній, трансформаторних підстанцій, машин, механізмів та інших транспортних засобів, виконанням ремонтних та експлуатаційних підстанцій, ремонтом ліній, трансформаторних підстанцій, машин, механізмів та інших транспортних засобів, виконанням ремонтних та експлуатаційних робіт в електромережах, обслуговуванням електролічильників, зняттям показників розрахункових лічильників, розташованих на межі розподілу електроенергії іншими ліцензіатами та у споживачів, дотриманням режиму споживання електроенергії, схем та режимів електропостачання по зниженню ТВЕ та іншими роботами.

Комісія з перевірки за результатами аналізу детального плану рахунків та наданих під час перевірки оборотно-сальдових відомостей зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не відокремлює витрати від розподілу електричної енергії від витрат понесених в результаті іншої господарської діяльності.**

### **Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році.**

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

1. Фактична сума частини (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн**

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 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять **грн** (без ПДВ). З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком по статтях «виробничі послуги», «сировина і матеріали» в сумі **грн** (без ПДВ), загальні витрати по даній статті складають **грн** (без ПДВ);

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять **грн** (без ПДВ). З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком в сумі **грн**, загальні витрати по даній статті складають **грн** (без ПДВ);

- «витрати на ПММ» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії **грн** (без ПДВ);

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

**грн (без ПДВ) :**

Заплановано – 38 923,00 тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано – **грн.** (без ПДВ)

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2021 рік становить:

– **грн (без ПДВ)**

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

-до 5% – **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						
2						

3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

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

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2019 році електричну енергію становить 0,10 %. Станом на 01.01.2021 заборгованість становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), станом на 01.01.2022 – \_\_\_\_\_  
(Таблиця 3.2.3)

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

Заборгованість станом на 01.01.2021 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), станом на 01.01.2022 – \_\_\_\_\_  
(Таблиця 3.2.17)

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 – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ);**

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

$$Др = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де}$$

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

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

10. Величина профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році становить \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

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

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

13. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за ІV квартали) – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ):**

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

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

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

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

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

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

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
<b>1 клас</b>		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.12	111,83	218 869	218 869	24 476			
	<b>ВСЬОГО</b>			<b>218 869</b>	<b>24 476</b>			
<b>2 клас</b>	01.01-31.12	371,31	978 767	978 767	363 426			
	<b>ВСЬОГО</b>			<b>978 767</b>	<b>363 426</b>			
<b>Разом 1+2 клас</b>				<b>1 197 636</b>	<b>387 902</b>			

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

Період	Купівля електричної енергії для врегулювання небалансів		По версії комерційного обліку
	Обсяг, МВт.год	Вартість, тис. грн (з ПДВ)	
Січень			1 версія
			2 версія
Лютий			1 версія
			2 версія
Березень			1 версія
			2 версія
Квітень			1 версія
			2 версія
Травень			1 версія
			2 версія
Червень			1 версія
			2 версія
Липень			1 версія
			2 версія
Серпень			1 версія
			2 версія
Вересень			1 версія
			2 версія
Жовтень			1 версія
			2 версія
Листопад			1 версія
			2 версія
Грудень			1 версія
			2 версія
<b>Всього за 2021 рік</b>			<b>1 версія</b>
			<b>2 версія</b>

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

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

22. *Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2021 року становить*

**грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом  
грн (без ПДВ).*

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

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 –  
**грн (без ПДВ).**

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

**грн (без ПДВ).**

26. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії –

**грн (без ПДВ).**

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

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

1. Сума коштів недофінансування ІІ за звітний рік, за виключенням суми економії, зафіксованою під час перевірки –  
**грн (без ПДВ).**

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

**грн (без ПДВ)** – сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році.

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

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

$Dp = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де}$

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

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

4. **Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії становить**  
**грн (без ПДВ), а саме:**

*. грн (без ПДВ), де:*

*розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік (ДТВЕ), урахований як джерело фінансування інвестиційної програми та для цілей розрахунку ДТВЕ приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, зафіксоване в акті, менше нуля;*



*грн (без ПДВ) – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми 2021 року проти зафіксованої Актом  
грн (без ПДВ).*

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

**6. Департамент ліцензійного контролю**, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить:

**грн (без ПДВ), де:**

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

*грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 22 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.*

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску у е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску у е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Обсяги купівлі на РДД	Ц РДН ф і	К БР W	К БР Ц	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТ ВЕ н
	МВт.год	МВт.год	в.о.	в.о.	МВт.год	МВт.год	грн/МВт.т.год	в.о.	в.о.	грн/МВт.год	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
лютий			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
березень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
квітень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
травень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
червень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
липень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
серпень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
вересень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
жовтень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
листопад			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
грудень			0,0085	0,0105				0,03	0,25				
Всього			<b>0,0085</b>	<b>0,0105</b>				<b>0,03</b>	<b>0,25</b>				

*проти зафіксованої Актом  
грн (без ПДВ)*

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

**Департамент ліцензійного контролю**, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

**грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом  
грн (без ПДВ)*

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

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

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

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

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

5. 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 звітного року – **грн (без ПДВ)**

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

**грн (без ПДВ)**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить*

**грн (без ПДВ):**

**грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом*

**грн (без ПДВ)**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що позитивна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:*

**грн (без ПДВ) x 1,10 = грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом*

**грн (без ПДВ)**

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата – **грн (без ПДВ)** за підсумками 2021 року;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **грн (без ПДВ)** за підсумками 2021 року.

**Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення**

**ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році.**

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

1. Фактична сума частини (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн**

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, по розподілу електричної енергії становлять

тис. грн (без ПДВ) . З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком по статтях «виробничі послуги», «сировина і матеріали» в сумі тис. грн (без ПДВ), загальні витрати по даній статті складають **грн (без ПДВ);**

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії становлять **грн (без ПДВ)**. З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком в сумі **грн**, загальні витрати по даній статті складають **грн (без ПДВ);**

- «витрати на ПММ» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії **грн (без ПДВ);**

3. Сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми становить – **грн (без ПДВ) :**

Заплановано – 34 446,00 тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано – **грн. (без ПДВ)**

– обсяг перевитрат до 10%, які не покриті економією;

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

**грн (без ПДВ)**

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

- до 5% – **грн (без ПДВ)**

- від 5% до 10 % – **грн (без ПДВ)**

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

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

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2022 році електричну енергію становить 0,10 %.

Станом на 01.01.2022 заборгованість становить **грн (без ПДВ)**, станом на 01.01.2023 – **(Таблиця 3.2.3)**

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної

енергії у звітному році, складає – грн (без ПДВ) Заборгованість станом на 01.01.2022–  
грн (без ПДВ), станом на 01.01.2023 – грн (без ПДВ)

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

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

$$Др = \text{грн (без ПДВ), де}$$

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

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

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

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

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

13. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартали) – **грн (без ПДВ):**

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

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **грн.**

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

;

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

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
<b>1 клас</b>		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.12	114,63	252 674	252 674	28 964			
	<b>ВСЬОГО</b>			<b>252 674</b>	<b>28 964</b>			
<b>2 клас</b>		390,32	1 058 716	1 058 716	413 238			
	<b>ВСЬОГО</b>			<b>1 058 716</b>	<b>413 238</b>			

Разом 1+2 клас				1 311 390	442 202			
-------------------	--	--	--	-----------	---------	--	--	--

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 (далі - Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

Період	Купівля електричної енергії для врегулювання небалансів		По версії комерційного обліку
	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн	
Січень			1 версія
			2 версія
Лютий			1 версія
			2 версія
Березень			1 версія
			2 версія
Квітень			1 версія
			2 версія
Травень			1 версія
			2 версія
Червень			1 версія
			2 версія
Липень			1 версія
			2 версія
Серпень			1 версія
			2 версія
Вересень			1 версія
			2 версія
Жовтень			1 версія
			2 версія
Листопад			1 версія
			2 версія
Грудень			1 версія
			2 версія
Всього за 2022 рік			1 версія
			2 версія

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

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

22. *Департамент ліцензійного контролю* на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 *зазначає, що дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2022 року становить –*  
**грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом*

*грн (без ПДВ),*

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

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень			-
лютий			-
березень			-
квітень			-
травень			-
червень			-
липень			-

серпень			-
вересень			-
жовтень			-
листопад			версія 1
грудень			-
<b>Всього</b>			

\* Вартість електричної енергії для компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл, купованої на всіх сегментах ринку, вказана 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.

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

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

**грн (без ПДВ).**

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

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

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

1. Сума коштів недофінансування ІІІ за звітний рік, за виключенням суми економії, зафіксованою під час перевірки – **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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ)***

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії

(Др), який розраховується за формулою:

$$D_r = \text{грн (без ПДВ), де}$$

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;  
– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії становить грн (без ПДВ), а саме:

0,5\*0 - = грн (без ПДВ), де:

розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік (ДТВЕ), урахований як джерело фінансування інвестиційної програми (-) та для цілей розрахунку ДТВЕ приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, зафіксоване в акті, менше нуля;

грн (без ПДВ) – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми 2022 року проти зафіксованої Актом

грн (без ПДВ);

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

6. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2023 № 1328/17-23 зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

грн (без ПДВ), де:

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

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 22 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисно го відпуск у e/e спожив ачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисно го відпуск у e/e спожив ачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	K 2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормат ивно- фактич ний обсяг ТВЕ (поміся чно)	Обся ги купів лі на РДД	Ц РДН ф і	К БР W	К БР Ц	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт.го д.	МВт.го д.	в.о.	в.о.	МВт.го д.	МВт. год.	грн/МВ т.год	в.о.	в.о.	грн/МВт.г од	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень			0,0085	0,0104				0,03	0,30				
лютий			0,0085	0,0104				0,03	0,30				
березень			0,0085	0,0104				0,03	0,30				
квітень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
травень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
червень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
липень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
серпень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
вересень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
жовтень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				

листопад			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
грудень			0,0085	0,0104				0,10	0,30				
Всього			<b>0,0085</b>	<b>0,0104</b>				<b>0,03</b>	<b>0,30</b>				

*проти зафіксованої Актом  
(-) грн (без ПДВ)*

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

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:*

*грн (без ПДВ)*

*проти зафіксованої Актом  
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 – **грн (без ПДВ).**

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

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

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

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

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

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

**грн (без ПДВ)**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить*

*грн (без ПДВ):*

*грн (без ПДВ)*

*проти зафіксованої Актом*

*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 –

**грн (без ПДВ)** за підсумками 2022 року;



на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **грн (без ПДВ);**  
 на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **грн (без ПДВ)** за підсумками 2022 року.

### **З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

#### **1) постанову, якою:**

Накласти штраф у розмірі 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) 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 ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» урахувати в Інвестиційній програмі розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **21,62 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 8,73 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2021 році у розмірі 8,38 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2022 році у розмірі 4,51 тис. грн (без ПДВ);

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму **300 183,09 тис. грн (без ПДВ)** врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 155 829,30 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 143 681,66 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2021 рік у розмірі 167,46 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2022 рік у розмірі 504,67 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану

виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;

2) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 21,62 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870):

1) у строк до 01 вересня 2023 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

форму № 11-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за I квартал 2022 року,

інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік,

скориговані звіти щодо виконання інвестиційних програм на 2021 - 2022 роки;

2) розмістити на офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 рік та інформацію щодо показників якості наданих послуг за 2021 рік про що у строк до 01 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041, та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041 укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

4) у строк до 01 січня 2024 року:

розрахуватись з ДП «ЕНЕРГОРИНОК» за куповану у 2019 році електричну енергію;

виконати вимоги пункту 4.1.38 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині обов'язку ОСР оприлюднювати на офіційному вебсайті інформацію про лінії електропередавання та трансформаторні підстанції напругою 150 (110) - 35 (20) - 10 (6)/0,4 кВ (із зазначенням інформації про завантаження підстанцій та резерву потужності) з прив'язкою до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі (ГІС) відповідно до вимог глави 4.10 цього розділу

забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному

офіційному вебсайті у мережі Інтернет

розмістити на власному офіційному вебсайті онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж

про що у строк до 20 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленик**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладання штрафу на ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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 05 липня 2023 року № 302, 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 22 червня 2023 року № 1115 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 05 червня 2023 року № 303, встановлено, що ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) 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, 3 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, надавати послуги з приєднання до системи розподілу відповідно до Кодексу систем розподілу та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

пункту 1.7 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), яким встановлено, що кошти, отримані оператором системи передачі або оператором системи розподілу як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються для розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовників та за іншими напрямками, узгодженими з НКРЕКП;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна)), яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяг розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна)) (у редакції, що діяла до 22 грудня 2021 року), яким визначено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 50 днів після завершення звітного періоду;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна), яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 35 днів після завершення звітного періоду, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу

електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна)) (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

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 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)) (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), щодо обов'язку ліцензіата додатково подавати 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 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним та додатково щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – 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 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)), 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;

пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), яким встановлено, що

форма звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням КЕП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), яким зокрема встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6 – 8 до цього Порядку;

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» (в редакції що діяла до 07 червня 2022 року) яким встановлено обов'язок операторам 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 та оператору системи передачі 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

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання), у частині подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати;

Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386 (далі – Тимчасовий порядок 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), а саме:

пункту 2, яким встановлено зокрема, що ОСР щомісячно до 05 числа місяця, наступного за звітним, надають актуалізовану інформацію наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану на електронну адресу НКРЕКП [energol@nerc.gov.ua](mailto:energol@nerc.gov.ua) у форматі Excel згідно з додатком 1 та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису,

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

Щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, надавати на електронну адресу НКРЕКП [energol@nerc.gov.ua](mailto:energol@nerc.gov.ua) та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису:

детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць (у форматі Excel згідно з додатком 2);

дефектні акти (акти технічного огляду тощо), фото або відеоматеріали наслідків пошкодження (за наявністю);

обґрунтування вартості матеріалів та обладнання (цінові пропозиції (прайси) виробників, результати публічної закупівлі тощо);

інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги, у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку (у форматі pdf);

відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), а також електронний варіант інформаційної моделі програмного кошторисного комплексу;

перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога станом на звітну дату та за звітний період наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3);

узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4);

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

підпункту 4.1.1 пункту 4.1 розділу IV яким встановлено, що ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити зокрема онлайн калькулятор для розрахунку вартості



послуги з приєднання до електричних мереж, що пов'язаний технологічно з інформаційно-геодезичною системою та відомостями щодо ставок стандартного та нестандартного приєднання, які діють на відповідний період, для можливості здійснення замовником автоматизованого розрахунку наближеної до реальної вартості будівництва лінійної частини приєднання,

пункту 4.9.2 пункту 4.9 розділу IV (у редакції, що діяла до 21 травня 2022 року) та підпункту 4.10.2 пункту 4.10 розділу IV, яким встановлено, що ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет,

підпункту 4.11.1 пункту 4.11 розділу IV в частині створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики,

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI, яким встановлено, 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,

підпункту 13.1.2 пункту 13.1 розділу XIII яким встановлено, що ОСР зобов'язаний розробити та опублікувати на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів, процедуру розгляду звернень/скарг/претензій Користувачів, форму подання звернення/скарги/претензії, що, у тому числі, ураховують вимоги цього Кодексу, Правил роздрібного ринку електричної енергії та інших нормативно-правових актів Регулятора;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

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 глави 2, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором,

пункту 10.1 яким встановлено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю;

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 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 7 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану), яким визначено, що Оператор системи розподілу має забезпечити можливість подання замовником заяви про тимчасове приєднання та додатків до неї в електронній формі через сервіс «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті оператора у мережі Інтернет;

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), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та, зокрема включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що до ІІІ ліцензіатом 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;

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

Також до ІП 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 глави 3 яким встановлено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІП в 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 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року) щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.4 глави 4 яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

пункту 4.7 глави 4 яким встановлено, що у разі недофінансування заходів ІП базового періоду з причин, незалежних від ліцензіата, ліцензіат може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії цієї ІП, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування ІП базового періоду;

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) 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 в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

підпункт 14 пункту 2.2 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, зокрема постановами НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2358 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;

підпункт 16 пункту 2.2 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»;

підпункт 22 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному веб-сайті зокрема:

нормативно-правові акти, що регулюють діяльність на ринку електричної енергії, згідно з якими ліцензіат здійснює ліцензовану діяльність,

інформацію про тарифи на послуги з розподілу електричної енергії в порядку та строки, визначені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України;

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу систем розподілу та Кодексу системи передачі;

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;

підпункт 42 пункту 2.2 (в редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) яким встановлено обов'язок 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;

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 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 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 3 пункту 2.4 щодо обов'язку ліцензіата вести окремо облік витрат та доходів господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів господарської діяльності, у тому числі під час виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі 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» накладити штраф у розмірі 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1, 3 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, надавати послуги з приєднання до системи розподілу відповідно до Кодексу систем розподілу та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

пункту 1.7 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, яким встановлено, що кошти, отримані оператором системи передачі або оператором системи розподілу як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються для розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовників та за іншими напрямками, узгодженими з НКРЕКП;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна), яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) (у редакції, що діяла до 22 грудня 2021 року), яким визначено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 50 днів після завершення звітного періоду;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна), яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 35 днів після завершення звітного періоду, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року), щодо обов'язку ліцензіата додатково подавати 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 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним та додатково щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від

здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – 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 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна), 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;

пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), яким встановлено, що форма звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням КЕП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, яким зокрема встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6 – 8 до цього Порядку;

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» (в редакції що діяла до 07 червня 2022 року) яким встановлено обов'язок операторам 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 та оператору системи передачі 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

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, у частині подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати;

Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, а саме:

пункту 2, яким встановлено зокрема, що ОСР щомісячно до 05 числа місяця, наступного за звітним, надають актуалізовану інформацію наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану на електронну адресу НКРЕКП [energol@nerc.gov.ua](mailto:energol@nerc.gov.ua) у форматі Excel згідно з додатком 1 та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису,

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

Щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, надавати на електронну адресу НКРЕКП [energol@nerc.gov.ua](mailto:energol@nerc.gov.ua) та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису:

детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць (у форматі Excel згідно з додатком 2);

дефектні акти (акти технічного огляду тощо), фото або відеоматеріали наслідків пошкодження (за наявністю);

обґрунтування вартості матеріалів та обладнання (цінові пропозиції (прайси) виробників, результати публічної закупівлі тощо);

інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги, у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку (у форматі pdf);

відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), а також електронний варіант інформаційної моделі програмного кошторисного комплексу;

перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога станом на звітну дату та за звітний період наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3);

узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4);

Кодексу систем розподілу, а саме:

підпункту 4.1.1 пункту 4.1 розділу IV яким встановлено, що ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити зокрема онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж, що пов'язаний технологічно з



інформаційно-геодезичною системою та відомостями щодо ставок стандартного та нестандартного приєднання, які діють на відповідний період, для можливості здійснення замовником автоматизованого розрахунку наближеної до реальної вартості будівництва лінійної частини приєднання,

пункту 4.9.2 пункту 4.9 розділу IV (у редакції, що діяла до 21 травня 2022 року) та підпункту 4.10.2 пункту 4.10 розділу IV, яким встановлено, що ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет,

підпункту 4.11.1 пункту 4.11 розділу IV в частині створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики,

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI, яким встановлено, 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,

підпункту 13.1.2 пункту 13.1 розділу XIII яким встановлено, що ОСР зобов'язаний розробити та опублікувати на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів, процедуру розгляду звернень/скарг/претензій Користувачів, форму подання звернення/скарги/претензії, що, у тому числі, ураховують вимоги цього Кодексу, Правил роздрібного ринку електричної енергії та інших нормативно-правових актів Регулятора;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 глави 2, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором,

пункту 10.1 яким встановлено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 7 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, яким визначено, що Оператор системи розподілу має забезпечити можливість подання замовником заяви про тимчасове приєднання та додатків до неї в електронній формі через сервіс «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті оператора у мережі Інтернет;

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), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та, зокрема включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що до ІІІ ліцензіатом 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;

6) 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 3.10 глави 3 яким встановлено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ в 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 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року) щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.4 глави 4 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,

пункту 4.7 глави 4 яким встановлено, що у разі недофінансування заходів ІІ базового періоду з причин, незалежних від ліцензіата, ліцензіат може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії цієї ІІ, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування ІІ базового періоду;

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) 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 в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

підпункт 14 пункту 2.2 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, зокрема постановами НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2358 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;

підпункт 16 пункту 2.2 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»;

підпункт 22 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному веб-сайті зокрема:

нормативно-правові акти, що регулюють діяльність на ринку електричної енергії, згідно з якими ліцензіат здійснює ліцензовану діяльність,

інформацію про тарифи на послуги з розподілу електричної енергії в порядку та строки, визначені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України;

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу систем розподілу та Кодексу системи передачі;

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;

підпункт 42 пункту 2.2 (в редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) яким встановлено обов'язок 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;

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 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 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 3 пункту 2.4 щодо обов'язку ліцензіата вести окремо облік витрат та доходів господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів господарської діяльності, у тому числі під час виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі 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 ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» урахувати в Інвестиційній програмі розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 21,62 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 8,73 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2021 році у розмірі 8,38 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2022 році у розмірі 4,51 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 300 183,09 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 155 829,30 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 143 681,66 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2021 рік у розмірі 167,46 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2022 рік у розмірі 504,67 тис. грн (без ПДВ).

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

2) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 21,62 тис. грн (без ПДВ).

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Олександр ФОРМАГЕЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ  
МЕРЕЖІ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 05 липня 2023 року № 302, 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 22 червня 2023 року № 1115 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) 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:

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

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

підпункту 4.1.1 пункту 4.1 яким встановлено, що ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити зокрема онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж, що пов'язаний технологічно з інформаційно-геодезичною системою та відомостями щодо ставок стандартного та нестандартного приєднання, які діють на відповідний період, для можливості здійснення замовником автоматизованого розрахунку наближеної до реальної вартості будівництва лінійної частини приєднання;

пункту 4.9.2 пункту 4.9 (у редакції, що діяла до 21 травня 2022 року) та підпункту 4.10.2 пункту 4.10, яким встановлено, що ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 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;

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 яким яким встановлено обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним,



надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;

пункту 3.10 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року) 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, яким встановлено, ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: підпункту 5 щодо обов'язку ліцензіата щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 13 в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії для чого:

1) у строк до 01 вересня 2023 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

форму № 11-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за I квартал 2022 року,

інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2022 рік,

скориговані звіти щодо виконання інвестиційних програм на 2021 – 2022 роки;

2) розмістити на офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 рік та інформацію щодо показників якості наданих послуг за 2021 рік про що у строк до 01 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041, та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041 укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

4) у строк до 01 січня 2024 року:

розрахуватись з ДП «ЕНЕРГОРИНОК» за куповану у 2019 році електричну енергію;

виконати вимоги пункту 4.1.38 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині обов'язку ОСР оприлюднювати на офіційному вебсайті інформацію про лінії електропередавання та трансформаторні підстанції напругою 150 (110) - 35 (20) - 10 (6)/0,4 кВ (із зазначенням інформації про завантаження підстанцій та резерву потужності) з прив'язкою до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі (ГІС) відповідно до вимог глави 4.10 цього розділу;

забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет;

розмістити на власному офіційному вебсайті онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж.

Про виконання вимог цього пункту у строк до 20 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Олександр ФОРМАГЕЙ