

Департамент  
ліцензійного контролю  
«\_\_» червня 2023 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на**  
**АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів,**  
**що регулюють функціонування ринку електричної енергії та порушення Ліцензійних**  
**умов з розподілу електричної енергії» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про**  
**усунення порушень АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»**

На підставі постанов НКРЕКП від 22 березня 2023 року № 504 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та від 02 травня 2023 року № 828 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», посвідчень на перевірку від 17 квітня 2023 року № 217 та від 04 травня 2023 року № 252 здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, 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 № 1470), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 16 травня 2023 року № 238 (далі – Акт № 238).

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від 22.05.2023 № 107.01/4249/01-14 надало до НКРЕКП письмові заперечення до Акта № 238, які опрацьовано.

Так, зазначеним вище Актом № 238 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 № 1470</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 Постановою №</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>282 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) (далі – Інструкція форми звітності № 2а-НКРЕКП)</p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції, що діяла з 06.02.2021)</b></p>	<p>яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСР подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
<p>Перевіркою встановлено, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» подавало до НКРЕКП з перевищенням термінів наступні форми звітності:</p> <p>в паперовому вигляді:</p> <p><b>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» за січень 2021 року на 1 день;</b></p> <p>в електронному вигляді:</p> <p>форму № 9-НКРЕКП- моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії» за жовтень 2021 року – на 7 днів.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надало відповіді на запити НКРЕКП від 26.01.2021 № 812/20.2/7-21 та від 21.04.2021 № 2253/17.1.4/8-21 на 1 день.</p>		
2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></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 № 1470</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 № 1470</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>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>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><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>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 визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
<p>Комісія з перевірки зазначає, що між АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ЮНайтед Енерджі» укладено договір купівля е/е для врегулювання небалансів від 28.01.2021 № БГ21/01/28-13.</p> <p>Відповідно до пункту 3.15 договору БГ21/01/28-13 від 28.01.2021 про участь у балансуючій групі між ТОВ «ЮНАЙТЕД ЕНЕРДЖІ» та АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» Учасник зобов'язаний сплатити вказану суму на розрахунковий рахунок СББ не пізніше 16-00 год. другого банківського дня, наступного за днем, в якому надіслано рахунок СББ або додаткового погодження відповідного акту чи рахунку.</p> <p>Відповідно до п.3.16. договору № БГ21/01/28-13 від 28.01.2021 СББ сплачує вартість електричної енергії для врегулювання небалансів Учаснику на його рахунок не пізніше п'ятого банківського дня, після отримання відповідних коштів від Учасників, які купують небаланс, або від адміністратора розрахунків.</p> <p>Перевіркою встановлено, що <b>заборгованість</b> АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», що виникла на <b>31.12.2021</b> за договором № БГ-21/01/28-13 від 28.01.2021 купівлі е/е для врегулювання небалансів в розмірі 1 353,26 тис. грн. була <b>погашена Товариством</b> наступним чином: <b>10.01.2022</b> в сумі 0,19 тис. грн (з ПДВ), <b>20.01.2023</b> в сумі 1 360,03 тис. грн (з ПДВ), <b>15.02.2022</b> повернення стороною відповідальною за баланс - ТОВ «ЮЕ» в розмірі 8,6 тис. грн.</p> <p><b>Заборгованість</b> АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», що виникла на <b>31.12.2022</b> за договором № БГ-21/01/28-13 від 28.01.2021 в розмірі 22 612,75 тис. грн (з ПДВ) станом на 31.03.2023 є <b>непогашеною</b>.</p> <p>Довідково, комісія з перевірки зазначає, що заборгованість ТОВ «ЮНАЙТЕД ЕНЕРДЖІ», за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів, як сторони відповідальної за баланс, станом на 31.12.2022 становить 19 285,59 тис. грн (з ПДВ).</p> <p><b>Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><b>Щодо оплати послуг з передачі електричної енергії</b></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та Ліцензіатом укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 27.06.2019 № 0531-02041.</p> <p>Перевіркою встановлено, що протягом <b>січня – грудня 2022 року</b> обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав 218 317,818 МВт·год на загальну суму 94 407,90 тис. грн (з ПДВ). Товариством у 2022 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму 89 685,90 тис. грн (з ПДВ).</p>		

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата станом на **31.12.2022** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у розмірі **5 169,30 тис. грн (з ПДВ)**. Залишок заборгованості за отримані у 2022 році послуги з передачі електричної енергії станом на **31.03.2023** становить **4 813,96 тис. грн (з ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **здійснювалась не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії** оператору системи передачі.

***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 № 0531-03041 від 27.06.2019.

Перевіркою встановлено, що **протягом січня – грудня 2022 року** обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав 123 621,94 тис. грн (з ПДВ). Станом на **31.12.2022** обліковується **заборгованість** АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі **63 520,59 тис. грн (з ПДВ)**. Залишок заборгованості за отримані у 2022 році послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на **31.03.2023** становить **63 499,37 тис. грн (з ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **не здійснювалась часткова попередня оплата вартості** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи.

3

**пункту 1 частини третьої статті 46  
Закону України «Про ринок  
електричної енергії»**

**підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних  
умов з розподілу електричної енергії  
№ 1470**

щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

щодо обов'язку ліцензіата письмово повідомити НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення) відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн.

Перевіркою встановлено, що за умовами Генерального кредитного договору від 15.12.2020 № 448/2020/ЧОД-КБ-ГКД з Додатковими угодами (далі Кредитний договір), укладеного АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» (як позичальники) та Публічним акціонерним Товариством Акціонерним банком «УКРГАЗБАНК» (далі – Банк) у забезпечення зобов'язань прийнято під **заставу обладнання електричних підстанцій** та прийнято в іпотеку

нерухоме майно, яке наведене в розділі II пункті 2.1 Кредитного договору.

За інформацією Ліцензіата наданої комісії з перевірки листом від 01.05.2023 № 107.01/3659/01-14 **загальна балансова вартість** даного обладнання та майна станом на 01.01.2023 становить **32 172 тис. грн.**

Комісією з проведення перевірки зазначає, що письмове повідомлення про вищезазначену інформацію Ліцензіатом до НКРЕКП не надавалось.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470 встановлено обов'язку ліцензіата письмово повідомити НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення) відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн.*

*Водночас Генеральний кредитний договір від 15.12.2020 № 448/2020/ЧОД-КБ-ГКД з укладеного АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» та Публічним акціонерним Товариством Акціонерним банком «УКРГАЗБАНК» укладено у грудні 2020 року. Таким чином АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470 **має повідомити НКРЕКП про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності такої дії, як надання іпотеку до 15 грудня 2020 року, що не підпадає під період, що перевірявся.***

4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</b></p> <p><b>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання)</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 обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі та загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %.</p>
---	--	---

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

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевірявся, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблиці:

Рік	Рівень сервісу 30 секунд, % (>75 %)	Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %)	Дотримання загальних стандартів якості надання послуг
-----	-------------------------------------	--	---

2021	75,24	3,84	Так
2022	<b>66,04</b>	8,95	Ні

Враховуючи вищезазначене, Ліцензіатом **не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР у 2022 році**, а саме рівня сервісу колцентру протягом 30 секунд становив 66,04%.

5	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</b></p> <p><b>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості надання послуг з електропостачання</b></p> <p><b>пункт 2.7 розділу 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії колцентрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373</b></p> <p><b>пункту 13.2.6 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</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 документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, <u>звітність</u>), 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 здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</p> <p>щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії.</p> <p>щодо обов'язку ОСР забезпечити оперативний обмін інформацією між операторами колцентрів та підрозділами ліцензіата, зокрема операторів колцентру ОСР - щодо планових робіт ОСР з відключенням споживачів та аварійних перерв, даних споживачів з прив'язкою до місця приєднання до мережі, даних показань приладів обліку;</p> <p>яким встановлено, що результати вимірювання повинні містити таку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- дата та час встановлення та зняття вимірального засобу, його тип;</li> <li>- усереднене значення відхилення напруги на кожному 10-хвилинному проміжку часу</li> </ul>
---	--	--

	протягом терміну вимірювання.
--	-------------------------------

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів колцентру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання», наданого Товариством на вимогу пункту 5.5. Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії колцентрами», затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Постанова № 373), до АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у 2021 році усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» надійшло 5 175, у 2022 році - 2 548.

Відповідно до пункту 3.2 Постанови № 373, усі дзвінки до колцентру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії (напруги) реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача).

Однак, відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано 1 396 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), за 2022 рік – 960.

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Постанови № 375, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

Враховуючи зазначене, АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень, коли **не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.**

У разі нерозгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було надати компенсації споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР стосовно розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови № 375.

Відповідно даних з витягу з бази даних звернень споживачів до колцентру АТ «Чернігівобленерго» за 2021 - 2022 рр., наданої АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», кількість звернень споживачів за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», що надійшли до колцентру Товариства, в яких не вдалось ідентифікувати споживача становить: за 2021 рік – 347, за 2022 рік – 46.

Кількість повторних звернень від одного споживача (за однією адресою), що надійшли до колцентру Товариства склала: за 2021 рік – 3 512 шт, за 2022 рік – 1 558 шт.

Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку правильності реєстрації звернень у витягах з електронної бази даних звернень абонентів колцентру Товариства за підтемами теми «ТЗ» «Якість електропостачання» за 2021 - 2022 роки. Було здійснено вибіркоче прослуховування 300 розмов по окремим витягам, що згруповані за темами: в яких не вдалось ідентифікувати споживача; повторних звернень від одного споживача (за однією адресою); відсутні скарги на якість електропостачання, які можна було б класифікувати за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)».

Перевіркою встановлено, що АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» **допущено порушення** порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР, щодо **розгляд усіх усних звернень** щодо незадовільної якості електричної енергії **в наступних обсягах:**

**За 2021 рік: 5 175 – 1 223 – 347 – 3 512 – 24 = 69**

- до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у 2021 році усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» надійшло 5 175;  
 - за 2021 рік зареєстровано 1 396 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), у тому числі зареєстровані як спосіб отримання: колцентр – 1 223, вхідна пошта - 173;  
 - кількість звернень споживачів за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», що надійшли до колцентру Товариства, в яких не вдалось ідентифікувати споживача становить за 2021 рік – 347;  
 - кількість повторних звернень від одного споживача (за однією адресою), що надійшли до колцентру Товариства за 2021 рік склала – 3 512;  
 - відсутні скарги на якість електропостачання, які можна було б класифікувати за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» - 24.

**За 2022 рік:** 2 548 – 894 – 46 – 1 558 – 29 = **21**

- до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у 2022 році усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» надійшло - 2 548;  
 - за 2022 рік зареєстровано 960 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), у тому числі зареєстровані як спосіб отримання: колцентр - 894, вхідна пошта - 66;  
 - кількість звернень споживачів за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», що надійшли до колцентру Товариства, в яких не вдалось ідентифікувати споживача становить за 2022 рік – 46;  
 - кількість повторних звернень від одного споживача (за однією адресою), що надійшли до колцентру Товариства склала за 2022 рік – 1 558.  
 - відсутні скарги на якість електропостачання, які можна було б класифікувати за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» - 29.

В ході проведення комісією перевірки інформації по Бобровицькій дільниці Ніжинського РЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формами № 11-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженому постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за червень 2022 року і порівнянні з даними першоджерел, а саме витягу з електронної бази даних звернень абонентів колцентру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» за даний період, наданого Товариством на вимогу пункту 5.5. Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії колцентрами», затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373, було **встановлено наступні невідповідності у витязі з електронної бази даних звернень абонентів колцентру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання».**

У звіті за формою № 11-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) по номеру перерви № 30 код джерела інформації – колцентр, диспетчерська назва обладнання зазначена - КТП-\_\_\_ Л-\_\_\_, що відповідає даним оперативного журналу. Разом з цим, у витязі з електронної бази даних звернень абонентів колцентру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» звернення споживача о 13:04 14.06.2022 за номером дзвінка 1764216 об'єкт споживача **приєднано до КТП-\_\_\_\_\_.**

В ході вибіркового аналізу даних занесених АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» до **форми звітності № 10-НКРЕКП (річна)** «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за **2021 рік** і даних реєстру звернень до колцентру (оригіналів письмових звернень) за 2021 рік комісією з проведення перевірки встановлено **наступні невідповідності, які свідчать про подання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» не достовірних даних** при поданні до НКРЕКП форми звітності № 10 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік, а саме:

**Номер рядка 7.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **адреса точки розподілу** зазначена як \_\_\_\_\_ . Разом з цим, 19.01.2021 Чернігівськими МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було зареєстровано письмову заяву гр. Коновалова Л.Ю. (поштовим листом) щодо проведення перевірки напруги у будинку споживача за адресою \_\_\_\_\_.



**Номер рядка 8.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Буренок Т.Ю.** Разом з цим, 23.01.2021 о 14:46 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Бурмистрова А.О.** Лист відповідь від 08.02.2021 № 57/57/295/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Бурмистрова А.О.

**Номер рядка 15.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Филимоненко Н.Ю.** Разом з цим, 05.02.2021 о 18:47 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Набоки Т.В.** Лист відповідь від 03.03.2021 № 57/57/535/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Набоки Т.В.

**Номер рядка 17.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Радченко А.Д.** Разом з цим, 08.02.2021 о 15:26 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **Муніципального колцентру м. Чернігова.** Лист відповідь від 01.03.2021 № 57/57/503/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на адресу КП «Новозаводське» ЧМР.

**Номер рядка 20.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Дробот В.М.** Разом з цим, 10.02.2021 о 12:00 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Атрощенко І.В.** Лист відповідь від 23.02.2021 № 57/57/431/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Атрощенко І.В.

**Номер рядка 27.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Марфич Д.А.** Разом з цим, 26.02.2021 о 14:49 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Олексієнко І.О.** Лист відповідь від 09.03.2021 № 57/57/565/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Олексієнко І.О.

**Номер рядка 123.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Корюківським РЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Білодід В.В.** Разом з цим, 20.11.2021 о 14:26 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Сентябрьова Т.О.** Лист відповідь від 22.11.2021 № 53/53.4/4155/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Сентябрьова Т.О.

Комісія з перевірки зазначає, що в ході вибіркового аналізу підтвердних документів, наданих АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», щодо дотримання Товариством вимог КСР при проведенні вимірювання параметрів якості електроенергії по зверненнях споживачів, занесених до форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік, встановлено недотримання Товариством вимог пункту 13.2.6 глави 13.2 розділу XIII КСР, а саме Товариством листами **надавалась споживачам інформація** про результати вимірювання, яка **не містила даних про тип вимірювального засобу**, що був використаний ОСР, а саме дана інформація відсутня у листах АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» від 20.01.2021 № 57/57/177/01-13, від 25.01.2021 № 57/57/198/01-13, від 15.02.2021 № 57/57/346/01-13, від 03.02.2021 № 57/Р/1/01-06-1, від 08.02.2021 № 57/57/295/01-13, від 22.02.2021 № 57/57/428/01-13, від 15.03.2021 № 57/О/7/01-06-11, від 03.03.2021 № 57/57/535/01-13, від 03.03.2021 № 57/57/534/01-13, від 01.03.2021 № 57/57/503/01-13, від 01.03.2021 № 57/57/503/01-13, від 15.03.2021 № 57/О/7/01-06-11, від 16.03.2021 № 57/57/633/01-13, від 01.03.2021 № 57/С/4/01-06-4 та від 29.03.2021 № 57/А/14/01-06-17.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у **формах звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)** «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за червень, липень, грудень 2021 року та травень 2022 року надавало до НКРЕКП **не достовірні дані**, а саме:

Згідно оперативного журналу по Ніжинському РЕМу **29.07.2021 о 20:12 відбулось**

**відключення ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_** у зв'язку з пошкодженням \_\_\_\_\_ приєднання Комплекс (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 187). При цьому, 29.07.2021 о 20:12 також було відключено, у тому числі, КТП-\_\_\_\_\_.

30.07.2021 о 00:31 диспетчером була дана команда на включення \_\_\_\_\_ на ПС 35 кВ \_\_\_\_\_. РПВ лінії виявилось неуспішним. У зв'язку з пошкодженням вимикача \_\_\_\_\_ Комплекс диспетчер з 00:33 30.07.2021 починає заживлювати лінію \_\_\_\_\_ по резерву, а саме з ПС 110 кВ \_\_\_\_\_. Також були виявлені обриви проводів по лінії 0,4 кВ КТП-\_\_\_\_\_, через що о 10:21 було відключено Р-\_\_\_\_\_ КТП-\_\_\_\_\_.

30.07.2021 о 10:24 після виявлення та локалізації пошкоджень, безпосередньо на лінії 10 кВ, ПЛ 10 кВ \_\_\_\_\_ була включена в роботу, при цьому КТП-\_\_\_\_\_ залишилась відключеною, у зв'язку з незавершенням відновлюваних робіт пошкоджень на ПЛ-0,4 кВ Л-\_\_\_\_\_ (обриви проводів) (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 223).

Після усунення пошкоджень підключення КТП-\_\_\_\_\_ було здійснено 31.07.2021 о 23:15.

Ліцензіатом було надано Довідку від 02.08.2021 № 9925-04/14.2-203 Чернігівського обласного центру з гідрометеорології про погодні умови за 29.07.2021. Даною Довідкою зазначено про швидкість вітру, дощ і грози, що відповідають критеріям небезпечного метеорологічного явища І рівня небезпечності.

Комісія з перевірки зазначає, що перерва по лінії ПЛ-10кВ \_\_\_\_\_ о 20:12 29.07.2021 (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 187), у тому числі по КТП-\_\_\_\_\_, була зареєстрована як «форс-мажорні обставини».

Після локалізації пошкоджень 30.07.2021 о 10:24 ПЛ 10 кВ \_\_\_\_\_ була включена в роботу, при цьому КТП-\_\_\_\_\_ залишилась відключеною (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 223). Разом з цим, дану перерву представником ОСР до Реєстру перерв було внесено як «технологічне порушення в мережах ліцензіата».

З пояснень Товариства, працівником, відповідальним за ведення Реєстру перерв, було **помилково класифіковано відключення КТП-\_\_\_\_\_ як «технологічне порушення в мережах ліцензіата»**. З урахуванням довідки про погодні умови 02.08.2021 № 9925-04/14.2-203 відключення КТП-\_\_\_\_\_, яке фактично відбулось 29.07.2021 одночасно з ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_, **повинно бути класифіковане як «форс-мажор»**.

Згідно оперативного журналу по Ніжинському РЕМу на обладнанні ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_ **08.12.2021 о 18:34 відбулось відключення** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 44). При цьому, 08.12.2021 о 18:34 також було відключено, у тому числі, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_.

08.12.2021 о 19:25, після виявлення та локалізації пошкоджень, ПЛ 10 кВ \_\_\_\_\_ була включена в роботу, при цьому КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_ залишились відключеними, у зв'язку з не завершенням відновлюваних робіт безпосередньо на КТП (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 45).

Після усунення пошкоджень підключення КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_ було здійснено 09.12.2021 о 16:34.

09.12.2021 о 16:40 надійшов дзвінок на колцентр Товариства від споживача, підключеного від ПЛ 0,4 кВ Л-\_\_\_\_\_ КТП-\_\_\_\_\_, який повідомив, що представники ОСР відновили обірвані високовольтні лінії по вулиці (в сусідніх будинках є світло), але не відновили обірваний провід між опорами, що йшов у бік будинку споживача. Споживач підтвердив інформацію про масові обриви проводів у селі Переходівка (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 65). Після усунення пошкоджень дана лінія була включена в роботу 10.12.2021 о 15:28.

Ліцензіатом було надано Довідку від 09.12.2021 № 9925-04/14.2-333 Чернігівського обласного центру з гідрометеорології про погодні умови за 08.12.2021. Даною Довідкою зазначено 08.12.2021 пройшли опади, утворювалась ожеледь діаметром 8 мм, що відповідає критеріям небезпечного метеорологічного явища І рівня небезпечності.

Комісія з перевірки зазначає, що перерва по лінії ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_ з 08.12.2021 о 18:34 до 08.12.2021 о 19:25 (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 44), у тому числі по КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, була зареєстрована як «технологічне порушення в мережах ліцензіата».

Після локалізації пошкоджень 08.12.2021 19:25 ПЛ 10 кВ \_\_\_\_\_ була включена в роботу, при цьому КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_ залишились відключеними до

09.12.2021 о 16:34 (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 45). Дану перерву представником ОСР до Реєстру перерв було внесено як «технологічне порушення в мережах ліцензіата».

Відповідно до даних аудіозапису телефонного дзвінка споживача 09.12.2021 до колцентру Товариства, після відновлення електропостачання 09.12.2021 до КТП-\_\_\_ об'єкт споживача, який підключений від ПЛ 0,4 кВ Л-\_\_ КТП-\_\_\_, фактично залишився відключеним з 08.12.2021 о 18:34 до 10.12.2021 о 15:28 (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 65) Дана перерва зареєстрована у Реєстрі перерв як «технологічне порушення в мережах ліцензіата».

Фактично будинок споживача був відключений більше 24 год.

З пояснень Товариства, працівником, відповідальним за ведення Реєстру перерв, було **класифіковано відключення ПЛ 0,4 кВ Л-\_\_ КТП-\_\_\_ як «технологічне порушення в мережах ліцензіата»**. З урахуванням довідки про погодні умови від 09.12.2021 № 9925-04/14.2-333 відключення ПЛ 0,4 кВ Л-\_\_ КТП-\_\_\_, яке фактично відбулось 08.12.2021 о 18:34 одночасно з ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_, **повинно бути класифіковане як «форс-мажор»**.

Згідно оперативного журналу по Прилуцькому РЕМ **13.07.2021 о 15:20**, з метою локалізації пошкодження в електричних мережах, **відключено по телеуправлінню \_\_\_\_\_** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 216). При цьому, 13.07.2021 о 15:20 також було відключено, у тому числі, КТП-\_\_\_.

Після відключення Р-\_\_ КТП-\_\_\_ та локалізації пошкодження по телеуправлінню 13.07.2021 о 16:51 був включений \_\_\_\_\_. При цьому КТП-\_\_\_ залишилась відключеною (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 221).

**КТП-\_\_\_ залишалась знеструмленою з 15:20 13.07.2021 по 15:03 14.07.2021**, що підтверджено записами в оперативному журналі.

З пояснень Товариства, **запис у Реєстрі перерв «КТП-\_\_\_\_\_» з 09:37 14.07.2021 до 15:23 14.07.2021** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 236) був помилково занесений диспетчером Прилуцького РЕМ із-за того, що 14.07.2021 о 09:37 ремонтною бригадою почалася підготовка робочого місця на КТП-\_\_\_, з метою виконання робіт по відновленню його роботи. Диспетчер не помітив вже занесеного раніше запису про знеструмлення КТП-\_\_\_, через що запис у Реєстрі перерв був продубльований.

**24.05.2022 о 13:48** надійшов дзвінок до колцентру Товариства з приводу **відсутності напруги по лінії Л-\_\_ від КТП-\_\_\_\_\_** (с. \_\_\_\_\_) (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 353).

Згідно оперативного журналу по Чернігівському РЕМу успішне **включення \_\_\_\_\_ повітряної лінії Л-\_\_ від КТП-\_\_\_\_\_ відбулось 24.05.2022 о 17:15**. Разом з цим, представником ОСР було **внесено запис** про відновлення електропостачання до Реєстру перерв **24.05.2022 о 17:45**.

**03.06.2021 о 10:51** до колцентру по Менській дільниці Корюківського РЕМ надійшло звернення споживача щодо аварійної ситуації, впало дерево та **обірвало ЛЕП**, провода на дорозі (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 43). Згідно реєстру звернень колцентру будинок споживача під'єднано до Л-\_\_ в КТП-\_\_\_.

Згідно оперативного журналу по Менській дільниці Корюківського РЕМ **04.06.2021 було включено о 09:05 АВ-0,4 кВ Л-\_\_ в КТП-\_\_\_**.

04.06.2021 о 11:11 до колцентру надійшло звернення споживача щодо відсутності напруги в будинку – впало дерево (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 52). Згідно реєстру звернень колцентру будинок споживача під'єднано до Л-\_\_ в КТП-\_\_\_.

Разом з цим, згідно реєстру вхідних дзвінків до колцентру по Менській дільниці Корюківського РЕМ за червень 2021 року, до колцентру **04.06.2021** надійшли наступні дзвінки споживачів, об'єкти яких приєднані по лінії Л-\_\_ в КТП-\_\_\_, щодо **відсутності напруги: о 09:19, 10:49, 11:07, 11:11**.

6

**підпункту 1 частини третьої статті 46  
Закону України «Про ринок  
електричної енергії»**

щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної

	<p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965 (у редакції, що діяла з 01.01.2022)</b></p>	<p>енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
<p>Комісією з проведення перевірки проведено порівняльний аналіз реєстру всіх чинних технічних умов у форматі Excel, у тому числі за договорами, які були укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, Кодексу систем розподілу тощо, із розбивкою на тимчасові та постійні, наданого Товариством листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14, та Звітом з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік в частині відображення у Звіті достовірної інформації.</p> <p>Перевіркою встановлено, що згідно з проведеним аналізом Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік станом на кінець 2022 року АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було в наявності <b>діючих 94 укладених договори</b> про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов, водночас згідно отриманого від АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов <b>на реалізації</b> у Ліцензіата знаходиться <b>169 чинних технічних умов</b>.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 № 26/1020/01-14 надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2021 року та листом від 31.01.2023 № 26/954/01-14 надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2022 року.</p> <p>АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від <b>10.05.2023</b> № 26/3907/01-14 було надано <b>скоригований Звіт</b> з моніторингу надання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за <b>I - IV квартали 2021 року</b>.</p> <p>АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від <b>10.05.2023</b> № 26/3905/01-14 було надано <b>скоригований Звіт</b> з моніторингу надання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за <b>I - IV квартали 2022 року</b>.</p>		
7	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних</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 послуги</p>

<p><b>умов з розподілу електричної енергії № 1470 (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</b></p> <p><b>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</b></p> <p><b>підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла до 20.08.2021)</b></p> <p><b>підпункту 6 пункту 2.3 глави 2 Порядку (у редакції, що діє з 20.08.2021)</b></p> <p><b>пункту 2.4. глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла з 14.08.2020)</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 6.1. глави 6 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла з 14.08.2020)</b></p>	<p>з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;</p> <p>яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, видача технічних умов на приєднання разом із проєктом договору про приєднання починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією) у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання;</p> <p>яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, видача технічних умов на приєднання разом із проєктом договору про приєднання починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією) у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання;</p> <p>яким встановлено, що у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику - у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку;</p> <p>яким, зокрема, встановлено, що ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної</p>
--	---

	<p><b>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01.06.2021)</b></p> <p><b>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p> <p><b>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 04.11.2022)</b></p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p> <p><b>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що була чинна до 04.11.2022)</b></p>	<p>компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, - у строк не більше 45 днів (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 5 та 6 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, у випадку нових приєднань - з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії);</p> <p>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією);</p> <p>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;</p> <p>яким встановлено, що у разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, поданих особисто замовником або через уповноваженого належним чином представника, ОСР приймає частину належним чином оформлених документів, надає замовнику зауваження щодо повноти та належного оформлення документів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв;</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. в частині невчасного надання послуги з приєднання;</p>
--	--	--

	<p><b>пункту 4.2 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (у редакції, що діла до 01.06.2021)</b></p> <p><b>підпункту 3.1.1 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (у редакції, що діла до 01.06.2021)</b></p>	<p>яким встановлено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів);</p> <p>яким встановлено, що Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку;</p> <p>яким встановлено обов'язок виконавця послуг забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором, після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктом 3.2.3 пункт у 3.2 цього Договору.</p>
--	--	---

### **Щодо взаємовідносин з гр. Леонтєвим О. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Леонтєва О. В. від 12.11.2021 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що гр. Леонтєв О. В. звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» із **заявою** від 24.04.2021 (вх. № ТУ10-04-300421 **від 26.04.2021**) про приєднання житлового будинку, що знаходиться за адресою: споживача, якою передбачалось збільшення існуючої потужності 1,3 кВт (0,22 кВ) до 5,0 кВт (0,22 кВ) (I ступінь потужності).

Зважаючи, що першим робочим днем з дати реєстрації заяви про приєднання електроустановки було **27.04.2021**, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання становить **13.05.2021**.

У підпункті Заяви «3. Про результати **розгляду цієї заяви** прошу **поінформувати мене**» зазначено: **«електронною поштою»** - було вказано адресу електронної пошти, **«за телефоном»** - було вказано номер мобільного телефону.

АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» підготувало проєкт Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 12.05.2021 № 015-027/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 12.05.2021 № 015-027/2021.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання підтверджуючих документів про отримання замовником проєкту договору про приєднання, ТУ, розрахунку плати за приєднання (супроводжувальні листи, скріншоти з поштової програми, виписки (реєстри) з інформації операторів зв'язку, скріншоти з особистого кабінету, тощо), АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 **не було надано**

**документів, які б підтверджували направлення повідомлення електронною поштою, або здійснення відповідного телефонного дзвінка.**

Отже, враховуючи, що Ліцензіатом не було надано інформації щодо підтвердження направлення повідомлення електронною поштою, або здійснення відповідного телефонного дзвінка, комісія з проведення перевірки зазначає, що **АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» не було надано повідомлення замовнику про готовність технічних умов на стандартне приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.**

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання документів про надання замовникам компенсації за не дотримання Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 не було надано відповідних документів.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» **не надано замовнику компенсацію за не видачу технічних умов** на приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Відповідно до підпункту 4 пункту 5.1. Порядку (у редакції, що діяла з 14.08.2020) компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадку відсутності на момент виплати компенсації договірних відносин між споживачем, який мав право на компенсацію, та електропостачальником.

Ліцензіат листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 надало комісії з перевірки копії: Свідоцтва про смерть гр. Леонтєва О. В. від 22.03.2022 та договору споживача про надання послуг з розподілу е/е за адресою гр. Леонтєва О. В., який укладений із іншим громадянином.

Перевіркою встановлено, що між Ліцензіатом та гр. Леонтєвим О. В. укладено додаткову угоду № 1 від 12.05.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить 75 робочих днів з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розрахунком.

Технічними умовами стандартного приєднання від 12.05.2021 № 015-027/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Комісія з перевірки з урахуванням того, що на договорі про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та технічних умовах замовником вказана дата його укладання **12.05.2021** зазначає, що кінцева дата надання замовнику рахунку на сплату плати за приєднання - **17.05.2021**.

Разом з тим, рахунок на оплату за надання послуги зі стандартного приєднання електроустановки №3 на суму 5 860,80 грн (з ПДВ), що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, був виписаний Ліцензіатом **18.05.2021**, що свідчить про **недотримання терміну надання рахунку на сплату плати за приєднання на 1 робочий день.**

Зважаючи на той факт, що відповідно до платіжного доручення № 5037346926\_5002Y/17 замовником сплачено 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання **24.05.2021**, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати та додаткової угоди мала бути надана до **08.09.2021**.

Ліцензіатом було надано копію акту щодо надання послуги з приєднання повідомлення про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу **від 25.11.2021 № 015-027/2021**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Леонтєва О. В. на **79 календарних днів**.

#### **Щодо взаємовідносин з гр. Маніним В. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Маніна В. В. від 30.12. щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви гр. Маніна В. В. від 19.03.2021 (вх. № ТУ 22-05-190321 від 19.03.2021) про приєднання житлового будинку, що знаходиться за адресою споживача (нове приєднання установок потужністю 14 кВт (0,4 кВ) (I ступінь потужності)) між



замовником та Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 01.04.2021 № 026-121/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 01.04.2021 № 026-121/2021.

Комісія з перевірки зазначає, що між Ліцензіатом та гр. Маніним В. В. укладено додаткову угоду № 1 від 01.04.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить **75 робочих днів** з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розрахунком.

Технічними умовами стандартного приєднання від 01.04.2021 № 026-121/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Зважаючи на той факт, що відповідно до платіжного доручення № @PL359247 замовником сплачено 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання **21.04.2021**, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати та додаткової угоди мала бути надана до **10.08.2021**.

Ліцензіатом надано комісії з проведення перевірки копію акту **надання послуги з приєднання від 25.11.2022 № 026-121/2021**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Маніна В. В. становить **473 календарних дня**.

З огляду на зазначене, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання, що свідчить **про порушення Ліцензіатом вимог:**

#### **Щодо взаємовідносин з гр. Олефіренко О. М.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Олефіренко О. М. від 17.11.2021 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви гр. Олефіренко О. М. від 27.01.2021 (вх. № 52-270121-1 від 27.01.2021) про приєднання житлового будинку, що знаходиться за адресою замовника (нове приєднання електроустановок потужністю 10 кВт (0,4 кВ) (перший ступінь потужності)), між замовником та Товариством укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 03.02.2021 № 004-018/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 03.02.2021 № 004-018/2021.

Зважаючи на той факт, що відповідно до платіжного доручення № @2PL469707 замовником сплачено 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання **05.02.2021**, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати мала бути надана до **24.03.2021**.

Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано копію акту щодо надання послуги з приєднання повідомлення про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу від **30.05.2022 № 072**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Олефіренко О. М. на **433 календарних дня**.

#### **Щодо взаємовідносин з гр. Петровим А. Є.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Петрова А. Є. від 11.11.2021 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що гр. Петров А. Є. звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із **заявою** від 04.10.2021 (вх. № 000571 від **04.10.2021**) про приєднання **нежитлового приміщення**, (далі – Заява 1).

Згідно інформації Ліцензіата, наданої листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14, Заява 1 подавалась **особисто** замовником.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом було виявлено, що у наданому замовником свідоцтві про право власності на будинок за вищевказаною адресою було зазначено, що він – **житловий**.

У зв'язку із тим, що Заява 1 подавалась гр. Петровим А. Є. особисто, то відповідно до положень пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу **зауваження** щодо повноти та належного

оформлення документів ОСР повинен був надати замовнику при прийомі документів та внести відповідну інформацію до реєстру заяв.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання витягів з реєстру заяв щодо отримання документів та реєстрації заяв на приєднання, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 надало скріншоти сторінок електронного реєстру заяв, аналіз якого засвідчив **відсутність у даному реєстрі інформації про отримання від замовника** гр. Петрова А. Є. **неповного комплексу документів.**

Товариство листом Прилуцького РЕМ від **20.10.2021** № 55/55/1921/01-13 повідомило замовника **про надання ним неповного комплексу документів.**

Комісією з перевірки встановлено, що гр. Петров А. Є. звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із заявою від 03.11.2021 (вх. № 000750 від 03.11.2021) про приєднання нежитлового приміщення, що знаходиться за адресою споживача(далі – Заява 2), якою передбачалось збільшення існуючої потужності 3 кВт (0,4 кВ) до 22,0 кВт (0,4 кВ) (II ступінь потужності).

Зважаючи, що першим робочим днем з дати реєстрації заяви про приєднання електроустановки було **04.11.2021**, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання становить 17.11.2021.

У підпункті Заяви «**Про результати розгляду цієї заяви прошу інформувати мене**» було вказано **номер мобільного телефону та поштову адресу.**

Таким чином, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» повинно було надати замовнику технічні умови на стандартне приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, тобто повідомити про готовність документів за телефоном або направити їх поштовим відправленням, за адресою, зазначеною у Заяві.

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» підготувало технічні умови стандартного приєднання від 16.11.2021 № ТУ-000750-161121-125-16-1-000000-1 разом із розрахунком вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату послуги з приєднання до електричних мереж.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання підтверджуючих документів про отримання замовником проекту договору про приєднання, ТУ, розрахунку плати за приєднання (супроводжувальні листи, скріншоти з поштової програми, виписки (реєстри) з інформації операторів зв'язку, скріншоти з особистого кабінету, тощо), АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 було надано копію супровідного листа від 16.11.2021 № 000750, яким Товариство направило гр. Петрову А. Є. технічні умови стандартного приєднання від 16.11.2021 № ТУ-000750-161121-125-16-1-000000-1 разом із розрахунком вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату послуги з приєднання до електричних мереж.

На примірнику даного листа, який залишився у Ліцензіата, міститься **запис: «Замовник зателефонував 24.11.2021. За його проханням документи відправлено поштою 24.12.2021».**

Поряд з цим, **відмітка про отримання** замовником листа від 16.11.2021 № 000750 разом з відповідними додатками **відсутня.**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **не надано підтверджуючих документів** про отримання замовником технічних умов, які надіслано Ліцензіатом поштовим відправленням, або щодо підтвердження здійснення відповідного телефонного дзвінка замовнику з метою його інформування про готовність технічних умов.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання документів про надання замовникам компенсації за не дотримання Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 зазначено (мовою документа): «... *наразі триває процедура виплати компенсації Замовнику за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання у зв'язку з недотриманням вимог нормативних документів в частині терміну надання технічних умов.*».

Зважаючи на то факт, що відповідно до платіжного доручення № @2PL491355 замовником

сплачено 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання **26.11.2021**, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати мала бути надана до **27.01.2022**.

Комісія з перевірки зазначає, що Технічними умовами стандартного приєднання від 16.11.2021 № ТУ-000750-161121-125-16-1-000000-1 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Ліцензіатом листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 було поінформовано комісію з перевірки, що (мовою документа): *«Підрядною організацією було написано лист щодо наміру виконання будівельно-монтажних робіт на об'єкті Петрова А.Є. 11.01.2022 відповідно до робочого проекту 2022/01/4/1752 ПКВ, про що було повідомлено ВП Прилуцький РЕМ листом за Вх. № 55/110/01-12 від 10.01.2022.*

*12.01.2022 за Вх. № 55/111/01-12 до ВП Прилуцький РЕМ надійшов лист від вищевказаної підрядної організації, що Замовником Петровим А.Є. було не допущено персонал до виконання будівельно-монтажних на його об'єкті.*

*ВП Прилуцьким РЕМ було написано лист за Вих. № 55/55/32/01-13 від 12.01.2022, з проханням допустити персонал ТОВ «Інтеграл Системс» для виконання будівельно – монтажних робіт із зовнішнього електрозабезпечення житлового будинку розташованого за адресою замовника згідно договору про стандартне приєднання від 03.11.2021 року № 000750.*

*В свою чергу Замовник Петров А.Є. ніякої відповіді до ВП Прилуцького РЕМ не надав.*

*Відповідно до пунктом 4. Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» встановлено, що операторам систем розподілу, у разі об'єктивної неможливості надання послуг з приєднання електроустановок замовників, за укладеними до 24 лютого 2022 року договорами про приєднання у порядку, визначеному розділом IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, повідомити замовників згідно з процедурою, визначеною договорами про приєднання до електричних мереж, про неможливість виконання зобов'язань, у зв'язку з настанням обставин непереборної сили, до їх офіційного закінчення.*

*На виконання вищевказаної постанови Замовника Петрова А.Є. було проінформовано листом від 03.04.2022 № 28/2161/01-14 про факт настання обставин непереборної сили.*

*Враховуючи вищевикладене, вищевказаний Замовник не повідомляв про готовність його об'єкта до виконання будівельно – монтажних робіт зі стандартного приєднання.*

*Зі свого боку АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» в найкоротший термін виконає свої зобов'язання по договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» № 000571 від 03.11.2021, після готовності об'єкта Замовника».*

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом **не надано** комісії з перевірки **копію повідомлення про надання послуги з приєднання гр. Петрова А. Є.**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Петрова А. Є., станом на дату перевірки – **16.05.2023**, на **475 календарних дня**.

*За поясненнями Ліцензіата з підтвердними документами, наданими листом від 22.05.2023 № 107.01/4249/01-14, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» виконало свої зобов'язання згідно договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» № 000750 від 03.11.2021, про що повідомило Замовника відповідним листом №18/4186/01-14 від 18.05.2023, та надало Повідомлення № ПВ-000750-161121-1-25-16-1-180523 від 18.05.2023 надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО».*

*АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» листом від 20.04.2023 № 18/3417/01-14 звернулось до ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» щодо надання компенсації у розмірі 1932,00 грн за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР в рахунок за спожиту електроенергію ФОП Петрову А.Є., який мешкає за адресою: \_\_\_\_\_ за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР підпункт 6 пункту 2.3 глави 2 – видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання у строк 10 робочих днів.*

*Листом від 20.04.2023 № 04.1/2505 ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» надало відповідь*

*АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», що споживачу ФОП Петров А.С. було проведено нарахування суми відповідної компенсації, яка буде відображена у відповідному платіжному документі за квітень місяць.*

#### **Щодо взаємовідносин з ПСК Бобровицький ринок**

До НКРЕКП надійшло звернення ПСК «Бобровицький ринок» від 03.11.2021 № 20 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви ПСК «Бобровицький ринок» (вх. № 54-220720-1 від **22.07.2020**) про приєднання магазину, торгового павільйону, між АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 31.07.2020 № 273-20, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 31.07.2020 № 273-20.

Комісія з перевірки зазначає, що договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 273-20 був укладений **31.07.2020**, кінцева дата надання замовнику рахунку на сплату плати за приєднання - **04.08.2020**.

Товариство надало комісії з перевірки копію рахунку від **26.08.2020** № 273-20/54-260820-1, що свідчить про **перевищення, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» кінцевого терміну надання замовнику** рахунку на сплату плати за приєднання на 16 робочих днів.

#### **Щодо взаємовідносин з ТОВ «УКРТАУЕР».**

До НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «УКРТАУЕР» від 24.09.2021 № 21-out-1762 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви ТОВ «УКРТАУЕР» від 14.03.2021 (вх. № ТУ-16-01-090321 від **17.03.2021**) про приєднання станції мобільного зв'язку, що знаходиться за адресою замовника (нове приєднання 15,0 кВт (0,4 кВ) (перша ступінь потужності)) між АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 18.03.2021 № 009-024/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 18.03.2021 № 009-024/2021.

Технічними умовами стандартного приєднання від 18.03.2021 № 009-024/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Відповідно до платіжного доручення № 673012649 сума, що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, була сплачена замовником **13.04.2021**.

Між Ліцензіатом та ТОВ «УКРТАУЕР» було укладено додаткову угоду № 1 від 01.04.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить 75 робочих днів з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розділом 4 «Плата за приєднання та порядок розрахунків» даного Договору.

Таким чином, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати та додаткової угоди мала бути надана до **30.07.2021**.

Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом було надано копію **акту від 16.11.2021 № 009-024/2021** надання послуги з приєднання до електричних мереж систем розподілу, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта ТОВ «УКРТАУЕР» на **110 календарних днів**.

#### **Щодо взаємовідносин з гр. Хоменком М. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Хоменко М. В. від 06.06.2022 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви гр. Хоменка М. В. від 17.02.2021 (вх. № 59-170221-2 від 17.02.2021) про приєднання житлового будинку, що знаходиться за адресою замовника (збільшення існуючої потужності з 3,0 кВт (0,22 кВ) до 16,0 кВт (0,4 кВ) (I ступінь потужності)), між АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та замовником укладено Договір про стандартне

приєднання до електричних мереж системи розподілу від 02.03.2021 № 026-065/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 02.03.2021 № 026-065/2021.

Технічними умовами стандартного приєднання від 02.03.2021 № 026-065/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Відповідно до платіжного доручення № @2PL852446 сума, що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, була сплачена замовником **06.04.2021**.

Між Ліцензіатом та гр. Хоменком М. В. було укладено додаткову угоду № 1 від 02.03.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить 75 робочих днів з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розділом 4 «Плата за приєднання та порядок розрахунків» даного Договору.

Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом було надано копію **акту від 31.01.2022 № 026-065/2021** надання послуги з приєднання до електричних мереж систем розподілу, який підписаний гр. Хоменком М. В. із зазначення дати підписання **31.01.2022**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Хоменка М. В. на **193 календарних дня**.

### **Щодо взаємовідносин з гр. Шлягуном І. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Шлягуна І. В. від 25.07.2022 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви гр. Шлягуна І. В. від 30.04.2021 (вх. від **30.04.2021** № ТУ-22-01-300421) про приєднання земельної ділянки для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських споруд за адресою замовника (замовлена потужність становить 6,0 кВт (0,4 кВ) (I ступінь потужності)), між АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 18.05.2021 № 026-194/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 18.05.2021 № 026-194/2021.

Технічними умовами стандартного приєднання від 18.05.2021 № 026-194/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Відповідно до платіжного доручення № @2PL183582\_5R00W/74 сума, що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, була сплачена замовником **27.05.2021**.

Між Ліцензіатом та гр. Шлягуном І. В. було укладено додаткову угоду № 2 від 18.06.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить 150 (сто п'ятдесят) робочих днів з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розділом 4 «Плата за приєднання та порядок розрахунків» даного Договору.

Послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати замовником (**27.05.2021**) та Додаткової угоди №2 мала бути надана до **29.12.2021**.

Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом було надано копію **акту від 31.01.2022 № 026-194-2021** надання послуги з приєднання до електричних мереж систем розподілу, який підписаний гр. Шлягуном І. В. із зазначення дати підписання **31.01.2022**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Шлягуна І. В. на **34 календарних дня**.

Комісія з перевірки зазначає що гр. Шлягун І. В. звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» із заявою, що зареєстрована Ліцензіатом від **10.02.2022**, щодо виплати компенсації за не дотримання термінів стандартного приєднання та відповідно Ліцензіатом необхідно було надати компенсацію або відмову у її наданні до **02.03.2022**.

У зв'язку із активними бойовими діями на території Чернігівської області та м. Чернігова Ліцензіат не мав змоги повідомити заявника щодо результатів розгляду даної заяви у встановлені терміни.

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від 26.05.2022 № 06/3409/01-14 повідомило гр. Шлягуна І.В. про наступне (мовою документа): *«Постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 зупинено на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення дію розділу IV КСР, що, зокрема, передбачає розгляд звернень про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання.*

*Повідомляємо, що Ваша заява від 07.02.2022 про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання буде розглянута Товариством в термін, передбачений законодавством України.*

Комісія з перевірки з урахуванням того факту, що надання послуги з приєднання (Акт підписаний 31.01.2022 № 026-194-2021) та отримання заяви на компенсацію (zareestrowana АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» 10.02.2022) відбулось до набрання чинності постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, то Ліцензіат **не мав підстав** при відмові використовувати як аргумент призупинення дії розділу IV Кодексу з 26.03.2022.

### **Щодо взаємовідносин з гр. Щербанюк Ю. І.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Щербанюка Ю.І. від 29.01.2022 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що гр. Щербанюк Ю.І. 08.06.2021 звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із заявою (вх. від **10.06.2021** № ТУ-22-01-100621) про приєднання житлового будинку що знаходиться за адресою замовника (далі - Заява) (нове приєднання, замовлена потужність становить 15,0 кВт (0,4 кВт) (I ступінь потужності)).

Зважаючи, що першим робочим днем з дати реєстрації заяви про приєднання електроустановки було **11.06.2021**, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання становить **25.06.2021**.

У підпункті Заяви «Про результати розгляду цієї заяви прошу інформувати мене» - «за місцем подання заяви» вказано тільки номер мобільного телефону.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання підтверджуючих документів про отримання замовником проекту договору про приєднання, ТУ, розрахунку плати за приєднання (супроводжувальні листи, скріншоти з поштової програми, виписки (реєстри) з інформації операторів зв'язку, скріншоти з особистого кабінету, тощо), АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 **не надано документів, які б підтверджували здійснення відповідного телефонного дзвінка.**

Ліцензіатом листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 було надано комісії з проведення перевірки копію листа без дати та без номера, яким АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило гр. Щербанюку Ю.І. технічні умови разом з розрахунком плати за приєднання та рахунком на сплату плати за приєднання.

Перевіркою встановлено, що на екземплярі даного листа, який залишився у Ліцензіата, є запис, написаний від руки, щодо його **отримання** із зазначенням (мовою документа) *«Взяв на ознайомлення 08.07.2021»* з підписом замовника, що свідчить про **перевищення АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» кінцевого терміну** надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання **на 9 робочих днів.**

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання документів **про надання замовнику компенсації** за не дотримання Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 було зазначено (мовою документа): *«... наразі триває процедура виплати компенсації Замовнику за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання у зв'язку з недотриманням вимог нормативних документів в частині терміну надання технічних умов».*

Перевіркою встановлено, що відповідно до платіжного доручення № 192265\_7F01Q/581 сума, що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, була сплачена замовником **15.07.2021 (наступний робочий день – 16.07.2021)**, таким чином, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати замовником мала бути надана до **29.08.2021.**

Ліцензіатом було надано комісії з проведення перевірки **повідомлення від 22.12.2021 № ПВ-000611-210121-1-25-10-1-300822** про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення, що свідчить про **перевищення терміну** стандартного приєднання гр Щербатюку Ю.І. на **116 календарних днів**.

*За поясненнями Ліцензіата наданими листом від 22.05.2023 № 107.01/4249/01-14, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» листом від 13.09.2022 №26/1225/01-13 направило Щербанюку Ю.І. екземпляр договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.*

*Згідно з частиною 1 статті 640 Цивільного кодексу України договір є укладеним з моменту одержання особою, яка направила пропозицію укласти договір, відповіді про прийняття цієї пропозиції.*

*Станом на сьогоднішній день, Товариство не отримувало відповіді від Щербанюка Ю.І. про прийняття пропозиції щодо укладення даного договору.*

*Зважаючи на вищевикладене, договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» та Щербанюком Ю.І. на об'єкт за адресою, про яку йде мова в Акті перевірки, є неукладеним. АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» надасть компенсацію за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку, в найкоротший термін після укладення зі Щербанюком Ю.І. договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт за адресою, про яку йде мова в Акті перевірки.*

8	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 04.07.2021)</b></p> <p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 09.08.2021)</b></p> <p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу</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 для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді</p>
---	---	---

<p><b>граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»</b> (у редакції, що діяла до 02.09.2021)</p>	<p>граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p>
---	---

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

50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);

95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021);

30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 09.08.2021 до 02.09.2021).

Перевіркою встановлено недотримання Товариством закупівлі погодинних обсягів електричної енергії на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН у 2021 році, а саме:

дотримання/недотримання на РДН	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	2021 рік (до 02.09.2021 включно)
Разом, год	744	672	743	720	744	720	744	744	48	5 879
Дотримання на РДН, год	744	662	742	694	701	634	71	681	46	4 975
Недотримання на РДН, год	0	10	1	26	43	86	673	63	2	904
Недотримання на РДН, МВт×год	0	9,176	4,131	12,433	21,076	38,104	5348,078	279,330	0,333	5712,660

За результатами проведеного аналізу наданої АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її розподіл перевіркою встановлено **невідповідність обсягів** купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у 2021 році (03.02.2021, 28.03.2021, 05.04.2021, 09.05.2021, 20.06.2021, 27.07.2021, 06.08.2021, 02.09.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», а саме:

Година доби	Фактичні ТВЕ на ММС, МВт×год	Закуплені ТВЕ, МВт×год	Закуплено, МВт×год				Гранична нижня межа обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН з метою компенсації ТВЕ, 50%, 95%, 30%	Недотримання на РДН, МВт×год
			РДН	ВДР	ДД	Балансуючий ринок		
1	2	3	4	5	6	7	8	9=4-8
<b>03.02.2021</b>								



07:00 – 08:00	37,796	35,800	17,400	5,400	13,000	0,000	18,898	1,498
08:00 – 09:00	41,825	39,200	19,200	7,000	13,000	0,000	20,913	1,713
09:00 – 10:00	43,984	41,300	21,600	6,700	13,000	0,000	21,992	0,392
15:00 – 16:00	41,571	39,600	19,800	6,800	13,000	0,000	20,786	0,985
17:00 – 18:00	42,986	42,100	20,000	9,100	13,000	0,000	21,493	1,493
18:00 – 19:00	42,768	41,800	21,200	7,600	13,000	0,000	21,384	0,184
<b>28.03.2021</b>								
07:00 – 08:00	29,261	19,500	10,500	0,000	9,000	0,000	14,631	4,131
<b>05.04.2021</b>								
01:00 – 02:00	17,909	16,900	8,900	0,000	8,000	0,000	8,955	0,054
02:00 – 03:00	17,361	16,000	8,000	0,000	8,000	0,000	8,681	0,681
03:00 – 04:00	17,415	16,000	8,000	0,000	8,000	0,000	8,708	0,708
04:00 – 05:00	17,635	16,000	8,000	0,000	8,000	0,000	8,818	0,818
05:00 – 06:00	19,073	17,100	9,100	0,000	8,000	0,000	9,537	0,437
<b>09.05.2021</b>								
00:00 – 01:00	25,340	18,300	11,300	0,000	7,000	0,000	12,670	1,370
02:00 – 03:00	19,395	16,300	9,300	0,000	7,000	0,000	9,698	0,397
03:00 – 04:00	18,844	16,200	9,200	0,000	7,000	0,000	9,422	0,222
04:00 – 05:00	19,276	16,300	9,300	0,000	7,000	0,000	9,638	0,338
05:00 – 06:00	19,860	16,900	9,900	0,000	7,000	0,000	9,930	0,030
09:00 – 10:00	29,007	24,400	14,400	0,000	10,000	0,000	14,504	0,104
13:00 – 14:00	27,325	23,400	13,400	0,000	10,000	0,000	13,663	0,262
14:00 – 15:00	26,236	22,800	12,800	0,000	10,000	0,000	13,118	0,318
15:00 – 16:00	25,798	22,800	12,800	0,000	10,000	0,000	12,899	0,099
22:00 – 23:00	29,627	24,800	14,800	0,000	10,000	0,000	14,814	0,013
<b>20.06.2021</b>								
03:00 – 04:00	16,005	15,000	8,000	0,000	7,000	0,000	8,003	0,002
04:00 – 05:00	15,807	14,700	7,700	0,000	7,000	0,000	7,904	0,204
09:00 – 10:00	23,818	22,100	11,100	0,000	11,000	0,000	11,909	0,809
10:00 – 11:00	24,248	22,800	11,800	0,000	11,000	0,000	12,124	0,324
11:00 – 12:00	24,242	22,400	11,400	0,000	11,000	0,000	12,121	0,721
13:00 – 14:00	23,367	22,500	11,500	0,000	11,000	0,000	11,684	0,184
14:00 – 15:00	22,993	22,200	11,200	0,000	11,000	0,000	11,497	0,296
15:00 – 16:00	22,984	22,000	11,000	0,000	11,000	0,000	11,492	0,492
16:00 – 17:00	22,744	22,000	11,000	0,000	11,000	0,000	11,372	0,372
17:00 – 18:00	22,963	22,000	11,000	0,000	11,000	0,000	11,482	0,482
18:00 – 19:00	23,072	22,000	11,000	0,000	11,000	0,000	11,536	0,536
19:00 – 20:00	23,659	22,100	11,100	0,000	11,000	0,000	11,830	0,730
20:00 – 21:00	23,965	22,600	11,600	0,000	11,000	0,000	11,983	0,383
<b>27.07.2021</b>								
00:00 – 01:00	18,935	19,000	13,000	0,000	6,000	0,000	17,988	4,988
01:00 – 02:00	16,997	17,200	11,200	0,000	6,000	0,000	16,147	4,947
02:00 – 03:00	16,140	16,300	10,300	0,000	6,000	0,000	15,333	5,033
03:00 – 04:00	15,796	16,100	10,100	0,000	6,000	0,000	15,006	4,906
04:00 – 05:00	16,012	15,900	9,900	0,000	6,000	0,000	15,211	5,311
05:00 – 06:00	16,648	16,800	10,800	0,000	6,000	0,000	15,816	5,016
06:00 – 07:00	19,421	19,400	13,400	0,000	6,000	0,000	18,450	5,050
07:00 – 08:00	22,233	22,500	16,500	0,000	6,000	0,000	21,121	4,621
08:00 – 09:00	26,150	26,000	15,000	0,000	11,000	0,000	24,843	9,843
09:00 – 10:00	28,086	27,900	16,900	0,000	11,000	0,000	26,682	9,782
10:00 – 11:00	28,761	28,500	17,500	0,000	11,000	0,000	27,323	9,823
11:00 – 12:00	28,889	28,600	17,600	0,000	11,000	0,000	27,445	9,845
12:00 – 13:00	28,431	28,000	17,000	0,000	11,000	0,000	27,009	10,009
13:00 – 14:00	28,933	28,600	17,600	0,000	11,000	0,000	27,486	9,886
14:00 – 15:00	28,809	28,500	17,500	0,000	11,000	0,000	27,369	9,869
15:00 – 16:00	28,557	28,500	17,500	0,000	11,000	0,000	27,129	9,629
16:00 – 17:00	27,904	27,900	16,900	0,000	11,000	0,000	26,509	9,609
17:00 – 18:00	27,349	27,200	15,500	0,700	11,000	0,000	25,982	10,482
18:00 – 19:00	26,949	27,000	15,400	0,600	11,000	0,000	25,602	10,202
19:00 – 20:00	26,855	26,700	14,100	1,600	11,000	0,000	25,512	11,412
20:00 – 21:00	27,400	26,900	18,300	2,600	6,000	0,000	26,030	7,730
21:00 – 22:00	28,768	28,300	17,500	4,800	6,000	0,000	27,330	9,830
22:00 – 23:00	25,935	26,800	18,500	2,300	6,000	0,000	24,638	6,138
23:00 – 24:00	22,083	19,700	13,700	0,000	6,000	0,000	20,979	7,279
<b>06.08.2021</b>								
07:00 – 08:00	23,613	22,300	22,300	0,000	0,000	0,000	22,432	0,132
17:00 – 18:00	26,741	27,900	22,400	5,500	0,000	0,000	25,404	3,004
19:00 – 20:00	26,058	32,000	24,600	7,400	0,000	0,000	24,755	0,155
20:00 – 21:00	25,942	32,100	22,100	10,000	0,000	0,000	24,645	2,545
21:00 – 22:00	26,701	33,800	19,500	14,300	0,000	0,000	25,366	5,866

22:00 – 23:00	24,125	31,700	22,900	8,800	0,000	0,000	22,919	0,019
23:00 – 24:00	20,734	15,600	15,600	0,000	0,000	0,000	19,697	4,097
<b>02.09.2021</b>								
03:00 – 04:00	15,224	14,400	4,400	0,000	10,000	0,000	4,567	0,167
04:00 – 05:00	15,219	14,400	4,400	0,000	10,000	0,000	4,566	0,166
<b>9</b>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла з 11.06.2021)</b></p> <p><b>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла з 11.06.2021),</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 розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>яким встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <p>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;</p> <p>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;</p> <p>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</p> <p>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;</p> <p>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;</p> <p>опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;</p> <p>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних</p>					

		представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ПП.
<p>Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до <u>16.09.2021</u> до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ПП) на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.</p> <p>Перевіркою встановлено, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП ПП на 2022 рік у визначений термін НКРЕКП, проте, <b>оформлену неналежним чином</b>, а саме, по окремих заходах ПП <b>не надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі</b> (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, про що повідомлено АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 22.10.2021 № 12184/17.1.1/7-21.</p> <p>На виконання даного листа НКРЕКП Товариством електронною поштою було надано зазначені документи листом від 04.11.2021 №35/7115/01-14.</p>		

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

$$\text{_____} \times \text{_____} / \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).}$$

Де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн;

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

*операційні контрольовані витрати* – \_\_\_\_\_ грн;

*операційні неконтрольовані витрати* – \_\_\_\_\_ грн;

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

*амортизація (за бухгалтерським обліком)* – \_\_\_\_\_ грн.

сумарні операційні витрати – \_\_\_\_\_ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 – \_\_\_\_\_.

2021 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт×год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт×год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	<b>Усього</b>								

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{m(c)p} - SAIDI_{t-2}^{m(c)\phi} > 0, \text{ то } КЯ_t^{m(c)} = 0$$

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ<sub>2021</sub><sup>y</sup>) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}})$$

і становить:

$$OKB_{2021}^y = ((\text{_____} - \text{_____}) \times \text{_____} / \text{_____} + \text{_____}) \times (\text{_____} - (\text{_____} + \text{_____}) / \text{_____}) \times (\text{_____} + \text{_____} \times \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання

ОКВ<sub>t-2</sub><sup>y</sup> = ОКВ<sup>0</sup>, при цьому ОКВ<sup>0</sup> визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ<sup>0</sup>) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання ФОП<sub>t-2</sub><sup>y</sup> = ФОП<sup>0</sup>, при цьому ФОП<sup>0</sup> визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році,

\_\_\_\_\_ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ<sup>y</sup> фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

\_\_\_\_\_ % – загальний показник ефективності (Пез), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ % – індивідуальний показник ефективності (Пеінд) встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання

(0 < КУ < 1), встановлений НКРЕКП;

- \_\_\_\_\_ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;  
 \_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року.  
 \_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат ( $ОНВ_{2021}^y$ ) у 2021 році **становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - ФОП_{t-1}^{\phi} \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + ФОП_{t-1}^y \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi}$$

і становить:

$$ОНВ_{2021}^y = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} \times \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ тис. грн ,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

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

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (табл. 3.25.1);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (табл. 3.25.1);

\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

$$\text{_____} \text{ грн} / \text{_____} \text{ грн} = \text{_____};$$

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні \_\_\_\_\_% від  $ФОП_{t-1}^y$ )

$$\text{_____} \% \times \text{_____} \text{ грн.} = \text{_____} \text{ грн}$$

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік **становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 5 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ЕОКВ = ОКВ_{2021}^y - ОКВ_{2021}^{\phi}$$

і становить:

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**. Ліцензіатом зазначено, що капіталізація витрат не здійснювалась.

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

8. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2023 № 975/17-23 зазначає, що службовою запискою від 05.06.2023 № 952/17-23 було надано Департаменту ліцензійного контролю позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо визначення кількості легкових автомобілів, які підпадають під обмеження.

Таким чином, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики вважає вірним здійснювати розрахунок обмеження для визначення регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання виходячи зі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020.

**Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із**

регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 975/17-23 **зазначає**, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає \_\_\_\_\_ осіб, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників: складає \_\_\_\_\_ автомобіля. Таким чином, \_\_\_\_\_ легкових автомобілів \_\_\_\_\_, що перебували на балансі АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020, потрапляють під обмеження щодо включення до Регуляторної бази активів (РБА0).

Зазначене не відповідає даним реєстру РБА0 станом на 31.12.2020, а саме Товариством було виключено з Регуляторної бази активів (РБА0) \_\_\_\_\_ легкових автомобілі, що перевищують встановлені обмеження, загальною переоціненою вартістю активів \_\_\_\_\_ грн.

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 975/17-23 **зазначає**, що з Регуляторної бази активів (РБА0) підлягають виключенню \_\_\_\_\_ легкових автомобілів, що перевищують встановлені обмеження, загальною переоціненою вартістю активів \_\_\_\_\_ грн. Зокрема до Регуляторної бази активів (РБА0), **підлягають включенню** безпідставно виключені Товариством \_\_\_\_\_ **легкові автомобілі**, а саме Волга \_\_\_\_\_ дв \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ інвентарний номер \_\_\_\_\_, ВАЗ \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ інвентарний номер \_\_\_\_\_ та ВАЗ-\_\_\_\_\_ РМА інвентарний номер \_\_\_\_\_.

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 975/17-23 **зазначає**, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – \_\_\_\_\_ у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – \_\_\_\_\_ у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – \_\_\_\_\_ грн.

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

- до 5 % - \_\_\_\_\_ грн.

- від 5 % до 10 % - \_\_\_\_\_

- понад 10 % - \_\_\_\_\_

Розділ	Економія	Обсяг	Обсяг	Обсяг	Залишок	Перевитрати,
--------	----------	-------	-------	-------	---------	--------------



		грн./МВт×год	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. грн.
<b>1 клас</b>	01.01-01.12						
		<b>Всього:</b>					
<b>2 клас</b>	01.01-01.12						
		<b>Всього:</b>					
		<b>Разом 1+2 клас</b>					

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

Період	Обсяг, МВт×год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2021 рік</b>		

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт×год	Загальна вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2021 рік</b>			
січень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
лютий			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
березень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
квітень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
травень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
червень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
липень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
серпень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
вересень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
жовтень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
листопад			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
грудень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
<b>Всього</b>			x

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

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

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



Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період, 2021 рік	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./кВт×год (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу грн (без ПДВ)
	кВт×год	грн (без ПДВ)		
1	2	3	4	5
Січень			1,18869	
Лютий			1,18869	
Березень			1,18869	
Квітень			1,18869	
Травень			1,18869	
Червень			1,18869	
Липень			1,18869	
Серпень			1,18869	
Вересень			1,18869	
Жовтень			1,18869	
Листопад			1,18869	
Грудень			1,18869	
<b>2021 рік</b>			x	

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

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

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

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від

збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

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

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

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

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

де:

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

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta$ ОКВ) у 2021 році **становить \_\_\_\_\_ грн**, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta$ ОНВ) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 975/17-23 **зазначає, що дельта за**

статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta П^{см}$ ) у звітному році:

$$\Delta П^{см} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$ГР^{точ ст} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta П^{нов}$ ) у звітному році – \_\_\_\_\_ грн.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta ПП$ ), у звітному році:

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

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної

енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – \_\_\_\_\_ грн.

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

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

$$\begin{array}{cccccccc} \_ & + & \_ & + & \_ & + & \_ & + \\ \_ & + & \_ & + & \_ & + & \_ & + \end{array} = \text{_____ тис. грн (без ПДВ)}$$

*проти зафіксованої Актом № 238*

*\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)*

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.

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

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

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

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:*

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

*проти зафіксованої Актом № 238*

*\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)*

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5%.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

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

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

*проти зафіксованої Актом № 238*



						споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	(W м(с) ф2), МВт·год		цілового завдання щодо досягненн я показникі в якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	<b>Усього</b>								

якщо  $SAIDI_{t-2}^{m(c)p} - SAIDI_{t-2}^{m(c)\phi} > 0$ , то  $КЯ_t^{m(c)} = 0$

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат ( $OKB_{2022}^y$ ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ІЦВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$

і становить:

$$OKB_{2022}^y = ((\text{_____} - \text{_____}) \times \text{_____} / \text{_____} + \text{_____}) \times (\text{_____} - (\text{_____} + \text{_____}) / \text{_____}) \times (\text{_____} + \text{_____} \times \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ тис. грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що врахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

\_\_\_\_\_ % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

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

\_\_\_\_\_ % – загальний показник ефективності ( $\text{ПЕ}_3$ ), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ % – індивідуальний показник ефективності ( $\text{ПЕ}_{\text{інд}}$ ) встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання

( $0 < КУ < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року.

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року.

5. **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 30.05.2023 № 927/17-23** зазначає, що перевіркою встановлено, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат ОНВ<sup>y</sup><sub>2022</sub> у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн, у 2022 році проте за розрахунками УЦТПЕ ДРВСЕ вона становить \_\_\_\_\_ грн (при розрахунку ОНВ<sup>y</sup><sub>2022</sub> має бути врахована капіталізація). Сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям становить \_\_\_\_\_ грн, проте за розрахунками **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** вона становить \_\_\_\_\_ грн (сума має бути заокруглена, оскільки вона має співпадати з відповідною статтею витрат, врахованою в структурі тарифів).

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^{\phi} - \text{ВП}_{t-1}^{\phi} - \text{ФОП}_{t-1}^{\phi} \times \text{Н}_{t-1}^{\phi \text{оп} \phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\phi \text{оп} \phi}$$

і становить:

$$\text{ОНВ}_{2022}^y = \text{_____} + \text{_____} - \text{_____} - (\text{_____} + \text{_____}) \times \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

$$\text{_____} \text{ грн} / \text{_____} \text{ грн} = \text{_____}$$

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні \_\_\_\_\_ % від ФОП<sub>t-1</sub>)

$$\text{_____} \% \times \text{_____} \text{ грн.} = \text{_____} \text{ грн}$$

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація) в році t-1;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці (капіталізація) в році t-1.

проти зафіксованої Актом № 238

\_\_\_\_\_ грн,

6. **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, зазначає, що сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 5 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ}_{2022}^y - \text{ОКВ}_{2022}^{\phi}$$

і становить:

$$\text{ЕОКВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ тис. грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (з урахуванням капіталізації за статтями витрат «Сировина і матеріали» у сумі \_\_\_\_\_ грн «Паливно-мастильні матеріали» у сумі \_\_\_\_\_ грн та «Витрати на оплату праці» у сумі \_\_\_\_\_ грн.)

проти зафіксованої Актом № 238

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

7. **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** від 30.05.2023 № 927/17-23,

зазначає, що у сумі фактичних операційних контрольованих витрат у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн. не враховано витрати, що капіталізуються відповідно до скоригованої АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» форми звітності.

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, зазначає, що сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (з урахуванням капіталізації за статтями витрат «Сировина і матеріали» у сумі \_\_\_\_\_ грн «Паливно-мастильні матеріали» у сумі \_\_\_\_\_ грн та «Витрати на оплату праці» у сумі \_\_\_\_\_ грн.).

проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ).

8. На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, мовою документу:

Вважаємо за доцільне здійснити перерахунок суми амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням вводу/виведення активів в 2021 році, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.05.2023 № 793/17-23, для подальшого врахування при здійсненні розрахунку дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у звітному році (відповідно до підпункту 8 пункту 5 Методики).

Ураховуючи зазначене вище, загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році має бути скоригована з урахуванням уточнених складових показників.

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 15.05.2023 № 793/17-23 зазначив, що пунктом 2.8 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, визначення регуляторної бази активів передбачено, що строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.

Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою  $A_0 = РБА_0/30$ .

Водночас, у примітці таблиці «Розрахунок річної амортизації на активи, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання» Додатка 8 Порядку зазначено, що амортизація розраховується з урахуванням відчуження (вибуття) основних засобів. Тому, амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року  $t$ , має визначатися за формулою  $A_0 = (РБА_0 - ВА_{t-1})/30$ .

Отже, **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, від 15.05.2023 № 793/17-23 та від 06.06.2023 № 975/17-23 зазначає, що амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року  $t$  становить \_\_\_\_\_ грн).

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн. (\_\_\_\_\_ \* \_\_\_\_\_ %)

проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

$$П_{\text{Уточ нов}} = \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики



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

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – \_\_\_\_\_ у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – \_\_\_\_\_ у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018

№ 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

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

- Амортизація - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Плата за приєднання - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 №1605) - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 №1605) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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.**

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

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.**

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році:

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.**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Протягом 2022 року нарахування та оплата постачальнику «останньої надії» не здійснювалась.

16. 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 періоду \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:

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

де:

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

\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми, відповідно до Постанови від 10.12.2021 № 2515 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

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

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

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахуваними в 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 відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./МВт×год	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. грн.
<b>1 клас</b>	01.01-31.12						
<b>Всього:</b>							
<b>2 клас</b>	01.01-31.12						
<b>Всього:</b>							
<b>Разом 1+2 клас</b>							

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

Період, 2022 рік	Обсяг, МВт×год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		

серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2022 рік</b>		

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт×год	Загальна вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2022 рік</b>			
січень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
лютий			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
березень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
квітень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
травень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
червень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
липень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
серпень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
вересень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
жовтень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
листопад			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
грудень			I версія даних КО
<b>Всього</b>			

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

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

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

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

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

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

ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.03.2018 № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./кВт×год (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу грн (без ПДВ)
	кВт×год	грн (без ПДВ)		
Січень			1,34570	
Лютий			1,34570	
Березень			1,34570	
Квітень			1,34570	
Травень			1,34570	
Червень			1,34570	
Липень			1,34570	
Серпень			1,34570	
Вересень			1,34570	
Жовтень			1,34570	
Листопад			1,34570	
Грудень			1,34570	
<b>2022 рік</b>			x	

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

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

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

- Амортизація - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Плата за приєднання \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 №1605) - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 №1605) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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**.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає що 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.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає що сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГВОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_).

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

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

де:

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

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

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

$$\Delta Д_{ТВЕ}^H = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)},$$

де:

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

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta$ ОКВ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн},$$

де:

\_\_\_\_\_ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

\_\_\_\_\_ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів;

7. **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta$ ОНВ) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta_{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

проти зафіксованої Актом №238

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

8. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23 та від 06.06.2023 № 975/17-23 зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta П^{ст}$ ) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta П^{ст} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

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

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

де

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %;

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

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за

підсумками 2022 року становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

проти зафіксованої Актом №238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\P^{нов}$ ) у 2022 році:

$$\Delta\P^{нов} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi \text{ уточ нов} = \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

\_\_\_\_\_ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\P\P$ ), у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta\P\P = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

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

11. Сума коштів, що підлягає вилюченню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – \_\_\_\_\_ грн.

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

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума загальної суми додатково*

отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

$$\begin{array}{c} \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \\ + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).} \end{array}$$

проти зафіксованої Актом №238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій - державна частка відсутня.

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$\text{_____} + \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).}$$

3. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 967/17-23 зазначає, що сума перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% складає \_\_\_\_\_ грн.

проти зафіксованої Актом №238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$\text{_____} + \text{_____} + \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).}$$

проти зафіксованої Актом №238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

$$\text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).}$$

проти зафіксованої Актом №238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесені зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.



Перевіркою встановлено, що АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у 2022 році були понесені витрати внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій за рахунок програми ремонтів у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) у складі статті «Операційні контрольовані витрати».

Джерелом фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) була програма ремонтів – за рахунок ремонтного фонду Товариства. В бухгалтерському обліку витрати по ремонту об'єктів необоротних активів віднесено через відповідний рахунок 8\* класу на рахунок 2360000000 «Ремонт власних ОЗ», а також, в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) за рахунок коштів з резервного фонду державного бюджету, у відповідності до розпорядження Кабінету Міністрів України від 10.04.2022 №280-р, згідно укладених договорів підряду про закупівлю робіт за державні кошти Товариством від Управління капітального будівництва Чернігівської обласної державної адміністрації отримано витрати по капітальному ремонту об'єктів необоротних активів, пошкоджених під час активних бойових дій на території Чернігівської області. Дані витрати в бухгалтерському обліку віднесено на збільшення вартості основних засобів, які були відновлені: Дт 10\* «Основні засоби» - Кт 424\* «Безкоштовно отримані необоротні активи».

Комісія з перевірки зазначає, що понесені АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» витрати з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж у 2022 році у сумі \_\_\_\_\_ грн за рахунок програми ремонтів Товариства, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, вважаються **обґрунтованими витратами**.

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

#### **1) постанову, якою:**

Накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 21 870,88 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 серпня 2023 року 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 26 495,52 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1,27 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 3 071,18 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2021 році у розмірі 8 732,49 тис. грн (без ПДВ),

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 4 620,40 тис. грн (без ПДВ),

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 1 970,00 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 3 063,52 тис. грн (без ПДВ),

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2022 році у розмірі 4 015,36 тис. грн (без ПДВ),

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 1 021,30 тис. грн (без ПДВ);

2) урахувати в Інвестиційній програмі розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 26 570,09 тис. грн (без ПДВ), яка включає суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році;

3) у строк до 01 серпня 2023 року відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 22 773,65 тис. грн (без ПДВ);

4) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

5) у строк до 01 серпня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернігівській області:

уточнений Реєстр Активів, що не включаються до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до пунктів 2.4, 2.7 та 3.3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899,

уточнений розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2021 року.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму 918,91 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з

розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 29 596,85 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за 2021 рік у розмірі 6 522,79 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за 2022 рік у розмірі 12 235,86 тис. грн (без ПДВ).

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок ремонтної програми у 2022 році у сумі 11 757,11 тис. грн

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

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік у строк до 01 серпня 2023 року заходів, зазначених у підпункті 3 пункту 3, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 21 870,88 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» в Інвестиційних програмах на 2023 – 2024 роки суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначених у підпунктах 1 та 2 пункту 3, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 26 495,52 тис. грн (без ПДВ) та 26 570,09 тис. грн (без ПДВ) відповідно.

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

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333):

1) у строк до 01 серпня 2023 року надати компенсацію у подвійному розмірі 69 споживачам та 21 споживачу за недотримання у 2021 та 2022 роках гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії про що у строк до 15 серпня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернігівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 01 вересня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернігівській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 27.06.2019 № 0531-02041 та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 27 червня 2019 року № 0531-03041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленик**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на  
АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» 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 \_\_\_\_\_ червня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки 16 травня 2023 року № 238, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 22 березня 2023 року № 504 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», відповідно до постанови НКРЕКП від 02 травня 2023 року № 828 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 17 квітня 2023 року № 217 та від 04 травня 2023 року № 252, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) 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 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 та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

підпункту 4 пункту 2.9, згідно з яким ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

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

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

пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)), 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 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.7 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), згідно з яким ОСР мають забезпечити оперативний обмін інформацією між операторами колцентрів та підрозділами ліцензіата, зокрема забезпечити доступ операторів колцентру ОСР до інформації щодо планових робіт ОСР з відключенням споживачів та аварійних перерв, даних споживачів з прив'язкою до місця приєднання до мережі, даних показань приладів обліку;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року), 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) та 30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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, згідно з яким розрахунок за надану послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості послуги за поточний розрахунковий період згідно із встановленою договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, згідно з яким користувач зобов'язаний своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

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, згідно з яким користувач здійснює попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

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

пункту 2.1, абзацу другого пункту 2.2, підпункту 3, підпункту 5 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) та підпункту 6 (у редакції, що діяла до 11 лютого 2022 року) пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви



про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією) у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання,

пункту 2.4 глави 2, згідно з яким у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику – у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку,

підпункту 1 пункту 6.1 глави 6, згідно з яким ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, – у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 6 та 7 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, у випадку нових приєднань – з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та гарантованого стандарту, визначеного підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, – з дня надання відповіді споживачу на його звернення щодо надання компенсації);

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

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

пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року) та пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), згідно з яким при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить

відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією),

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

пункту 13.2.6 глави 13.2 розділу XIII, згідно з яким результати вимірювання повинні містити таку інформацію:

дату та час встановлення та зняття вимірювального засобу, його тип;

усереднене значення відхилення напруги на кожному 10-хвилинному проміжку часу протягом терміну вимірювання;

Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (типова форма) (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (далі – Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (типова форма)), а саме:

підпункту 3.1.1 пункту 3.1 глави 3, згідно з яким виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором, після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктом 3.2.3 пункту 3.2 цього Договору,

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку;

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

підпункт 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) 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,

підпункт 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 23 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

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

підпункт 25 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 45 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП планів розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та інших нормативно-правових актів,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 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.

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 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

підпункту 4 пункту 2.9, згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

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

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) 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 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.7 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, згідно з яким ОСР мають забезпечити оперативний обмін інформацією між операторами колцентрів та підрозділами ліцензіата, зокрема забезпечити доступ операторів колцентру ОСР до інформації щодо планових робіт ОСР з відключенням споживачів та аварійних перерв, даних споживачів з прив'язкою до місця приєднання до мережі, даних показань приладів обліку;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року), 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) та 30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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

пункту 2.5 глави 2, згідно з яким розрахунок за надану послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості послуги за поточний розрахунковий період згідно із встановленою договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, згідно з яким користувач зобов'язаний своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

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

пункту 5.2 глави 5, згідно з яким користувач здійснює попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

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

пункту 2.1, абзацу другого пункту 2.2, підпункту 3, підпункту 5 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) та підпункту 6 (у редакції, що діяла до 11 лютого 2022 року) пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією) у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання,

пункту 2.4 глави 2, згідно з яким у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику – у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку,

підпункту 1 пункту 6.1 глави 6, згідно з яким ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, – у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 6 та 7 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, у випадку нових приєднань – з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та гарантованого стандарту, визначеного підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, – з дня надання відповіді споживачу на його звернення щодо надання компенсації);

Кодексу систем розподілу, а саме:

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

пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року) та пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

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

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією),

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

пункту 13.2.6 глави 13.2 розділу XIII, згідно з яким результати вимірювання повинні містити таку інформацію:

дату та час встановлення та зняття вимірювального засобу, його тип;

усереднене значення відхилення напруги на кожному 10-хвилинному проміжку часу протягом терміну вимірювання;

Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (типова форма) а саме:

підпункту 3.1.1 пункту 3.1 глави 3, згідно з яким виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором, після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктом 3.2.3 пункту 3.2 цього Договору,

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку;

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

підпункту 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 23 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

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

підпункту 25 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 45 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП планів розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку розроблення та подання на



затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та інших нормативно-правових актів, підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 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.

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. Прийняти до відома загальну суму коштів 21 870,88 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 серпня 2023 року 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 26 495,52 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1,27 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 3 071,18 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 8 732,49 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 4 620,40 тис. грн (без ПДВ),

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 1 970,00 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 3 063,52 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 015,36 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 1 021,30 тис. грн (без ПДВ);

2) урахувати в Інвестиційній програмі розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму надлишково отриманого доходу у 2021 році від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 26 570,09 тис. грн (без ПДВ);

3) у строк до 01 серпня 2023 року відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 22 773,65 тис. грн (без ПДВ);

4) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

5) у строк до 01 серпня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернігівській області:

уточнений Реєстр Активів, що не включаються до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до пунктів 2.4, 2.7 та 3.3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899,

уточнений розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2021 року.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму 918,91 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 29 596,85 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за 2021 рік у розмірі 6 522,79 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за 2022 рік у розмірі 12 235,86 тис. грн (без ПДВ).

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок ремонтної програми у 2022 році у сумі 11 757,11 тис. грн.

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

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік у строк до 01 серпня 2023 року заходів, зазначених у підпункті 3 пункту 3 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 21 870,88 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі невключення до Інвестиційних програмах з розподілу електричної енергії на 2023 – 2024 роки суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначених у підпунктах 1 та 2 пункту 3, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 26 495,52 тис. грн (без ПДВ) та 26 570,09 тис. грн (без ПДВ) відповідно.

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

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»

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 позапланової виїзної перевірки від 16 травня 2023 року № 238, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 22 березня 2023 року № 504 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та відповідно до постанови НКРЕКП від 02 травня 2023 року № 828 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пункту 2.1 та підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належить:

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

для чого:

1) у строк до 01 серпня 2023 року надати компенсацію у подвійному розмірі 69 споживачам за недотримання у 2021 році та 21 споживачу за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості надання послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, з дня отримання скарги/звернення/претензії, про що у строк до 15 серпня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернігівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 01 вересня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернігівській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 27 червня 2019 року № 0531-02041

та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 27 червня 2019 року № 0531-03041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Департамент  
ліцензійного контролю  
«\_\_» червня 2023 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на**  
**АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів,**  
**що регулюють функціонування ринку електричної енергії та порушення Ліцензійних**  
**умов з розподілу електричної енергії» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про**  
**усунення порушень АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»**

На підставі постанов НКРЕКП від 22 березня 2023 року № 504 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та від 02 травня 2023 року № 828 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», посвідчень на перевірку від 17 квітня 2023 року № 217 та від 04 травня 2023 року № 252 здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, 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 № 1470), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 16 травня 2023 року № 238 (далі – Акт № 238).

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від 22.05.2023 № 107.01/4249/01-14 надало до НКРЕКП письмові заперечення до Акта № 238, які опрацьовано.

Так, зазначеним вище Актом № 238 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 № 1470</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 Постановою №</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>282 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) (далі – Інструкція форми звітності № 2а-НКРЕКП)</p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції, що діяла з 06.02.2021)</b></p>	<p>яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСР подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
<p>Перевіркою встановлено, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» подавало до НКРЕКП з перевищенням термінів наступні форми звітності:</p> <p>в паперовому вигляді:</p> <p><b>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» за січень 2021 року на 1 день;</b></p> <p>в електронному вигляді:</p> <p>форму № 9-НКРЕКП- моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії» за жовтень 2021 року – на 7 днів.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надало відповіді на запити НКРЕКП від 26.01.2021 № 812/20.2/7-21 та від 21.04.2021 № 2253/17.1.4/8-21 на 1 день.</p>		
2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></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 № 1470</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 № 1470</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>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>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><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>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 визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
<p>Комісія з перевірки зазначає, що між АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ЮНайтед Енерджі» укладено договір купівля е/е для врегулювання небалансів від 28.01.2021 № БГ21/01/28-13.</p> <p>Відповідно до пункту 3.15 договору БГ21/01/28-13 від 28.01.2021 про участь у балансуючій групі між ТОВ «ЮНАЙТЕД ЕНЕРДЖІ» та АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» Учасник зобов'язаний сплатити вказану суму на розрахунковий рахунок СБВ не пізніше 16-00 год. другого банківського дня, наступного за днем, в якому надіслано рахунок СБВ або додаткового погодження відповідного акту чи рахунку.</p> <p>Відповідно до п.3.16. договору № БГ21/01/28-13 від 28.01.2021 СБВ сплачує вартість електричної енергії для врегулювання небалансів Учаснику на його рахунок не пізніше п'ятого банківського дня, після отримання відповідних коштів від Учасників, які купують небаланс, або від адміністратора розрахунків.</p> <p>Перевіркою встановлено, що <b>заборгованість</b> АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», що виникла на <b>31.12.2021</b> за договором № БГ-21/01/28-13 від 28.01.2021 купівлі е/е для врегулювання небалансів в розмірі 1 353,26 тис. грн. була <b>погашена Товариством</b> наступним чином: <b>10.01.2022</b> в сумі 0,19 тис. грн (з ПДВ), <b>20.01.2023</b> в сумі 1 360,03 тис. грн (з ПДВ), <b>15.02.2022</b> повернення стороною відповідальною за баланс - ТОВ «ЮЕ» в розмірі 8,6 тис. грн.</p> <p><b>Заборгованість</b> АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», що виникла на <b>31.12.2022</b> за договором № БГ-21/01/28-13 від 28.01.2021 в розмірі 22 612,75 тис. грн (з ПДВ) станом на 31.03.2023 є <b>непогашеною</b>.</p> <p>Довідково, комісія з перевірки зазначає, що заборгованість ТОВ «ЮНАЙТЕД ЕНЕРДЖІ», за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів, як сторони відповідальної за баланс, станом на 31.12.2022 становить 19 285,59 тис. грн (з ПДВ).</p> <p><b>Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><b>Щодо оплати послуг з передачі електричної енергії</b></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та Ліцензіатом укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 27.06.2019 № 0531-02041.</p> <p>Перевіркою встановлено, що протягом <b>січня – грудня 2022 року</b> обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав 218 317,818 МВт·год на загальну суму 94 407,90 тис. грн (з ПДВ). Товариством у 2022 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму 89 685,90 тис. грн (з ПДВ).</p>		

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата станом на **31.12.2022** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у розмірі **5 169,30 тис. грн (з ПДВ)**. Залишок заборгованості за отримані у 2022 році послуги з передачі електричної енергії станом на **31.03.2023** становить **4 813,96 тис. грн (з ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **здійснювалась не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії** оператору системи передачі.

***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 № 0531-03041 від 27.06.2019.

Перевіркою встановлено, що **протягом січня – грудня 2022 року** обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав 123 621,94 тис. грн (з ПДВ). Станом на **31.12.2022** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі **63 520,59 тис. грн (з ПДВ)**. Залишок заборгованості за отримані у 2022 році послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на **31.03.2023** становить **63 499,37 тис. грн (з ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **не здійснювалась часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** оператору системи.

3	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</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 письмово повідомити НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення) відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн.</p>
---	--	---

Перевіркою встановлено, що за умовами Генерального кредитного договору від 15.12.2020 № 448/2020/ЧОД-КБ-ГКД з Додатковими угодами (далі Кредитний договір), укладеного АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» (як позичальники) та Публічним акціонерним Товариством Акціонерним банком «УКРГАЗБАНК» (далі – Банк) у забезпечення зобов'язань прийнято під **заставу обладнання електричних підстанцій** та прийнято в іпотеку

нерухоме майно, яке наведене в розділі II пункті 2.1 Кредитного договору.

За інформацією Ліцензіата наданої комісії з перевірки листом від 01.05.2023 № 107.01/3659/01-14 **загальна балансова вартість** даного обладнання та майна станом на 01.01.2023 становить **32 172 тис. грн.**

Комісією з проведення перевірки зазначає, що письмове повідомлення про вищезазначену інформацію Ліцензіатом до НКРЕКП не надавалось.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470 встановлено обов'язку ліцензіата письмово повідомити НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення) відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн.*

*Водночас Генеральний кредитний договір від 15.12.2020 № 448/2020/ЧОД-КБ-ГКД з укладеного АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» та Публічним акціонерним Товариством Акціонерним банком «УКРГАЗБАНК» укладено у грудні 2020 року. Таким чином АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470 **має повідомити НКРЕКП про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності такої дії, як надання іпотеку до 15 грудня 2020 року, що не підпадає під період, що перевірявся.***

4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</b></p> <p><b>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання)</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 обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі та загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %.</p>
---	--	---

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

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевірявся, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблиці:

Рік	Рівень сервісу 30 секунд, % (>75 %)	Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %)	Дотримання загальних стандартів якості надання послуг
-----	-------------------------------------	--	---

2021	75,24	3,84	Так
2022	<b>66,04</b>	8,95	Ні

Враховуючи вищезазначене, Ліцензіатом **не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР у 2022 році**, а саме рівня сервісу колцентру протягом 30 секунд становив 66,04%.

5	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</b></p> <p><b>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості надання послуг з електропостачання</b></p> <p><b>пункт 2.7 розділу 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії колцентрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373</b></p> <p><b>пункту 13.2.6 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</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 документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, <u>звітність</u>), 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 здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</p> <p>щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії.</p> <p>щодо обов'язку ОСР забезпечити оперативний обмін інформацією між операторами колцентрів та підрозділами ліцензіата, зокрема операторів колцентру ОСР - щодо планових робіт ОСР з відключенням споживачів та аварійних перерв, даних споживачів з прив'язкою до місця приєднання до мережі, даних показань приладів обліку;</p> <p>яким встановлено, що результати вимірювання повинні містити таку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- дата та час встановлення та зняття вимірального засобу, його тип;</li> <li>- усереднене значення відхилення напруги на кожному 10-хвилинному проміжку часу</li> </ul>
---	--	--

протягом терміну вимірювання.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів колцентру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання», наданого Товариством на вимогу пункту 5.5. Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії колцентрами», затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Постанова № 373), до АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у 2021 році усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» надійшло 5 175, у 2022 році - 2 548.

Відповідно до пункту 3.2 Постанови № 373, усі дзвінки до колцентру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії (напруги) реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача).

Однак, відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано 1 396 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), за 2022 рік – 960.

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Постанови № 375, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

Враховуючи зазначене, АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень, коли **не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.**

У разі нерозгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було надати компенсації споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР стосовно розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови № 375.

Відповідно даних з витягу з бази даних звернень споживачів до колцентру АТ «Чернігівобленерго» за 2021 - 2022 рр., наданої АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», кількість звернень споживачів за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», що надійшли до колцентру Товариства, в яких не вдалось ідентифікувати споживача становить: за 2021 рік – 347, за 2022 рік – 46.

Кількість повторних звернень від одного споживача (за однією адресою), що надійшли до колцентру Товариства склала: за 2021 рік – 3 512 шт, за 2022 рік – 1 558 шт.

Комісією з перевірки здійснено вибіркочну перевірку правильності реєстрації звернень у витягах з електронної бази даних звернень абонентів колцентру Товариства за підтемами теми «ТЗ» «Якість електропостачання» за 2021 - 2022 роки. Було здійснено вибіркоче прослуховування 300 розмов по окремим витягам, що згруповані за темами: в яких не вдалось ідентифікувати споживача; повторних звернень від одного споживача (за однією адресою); відсутні скарги на якість електропостачання, які можна було б класифікувати за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)».

Перевіркою встановлено, що АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» **допущено порушення** порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР, щодо **розгляд усіх усних звернень** щодо незадовільної якості електричної енергії **в наступних обсягах:**

**За 2021 рік: 5 175 – 1 223 – 347 – 3 512 – 24 = 69**

- до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у 2021 році усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» надійшло 5 175;  
 - за 2021 рік зареєстровано 1 396 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), у тому числі зареєстровані як спосіб отримання: колцентр – 1 223, вхідна пошта - 173;  
 - кількість звернень споживачів за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», що надійшли до колцентру Товариства, в яких не вдалось ідентифікувати споживача становить за 2021 рік – 347;  
 - кількість повторних звернень від одного споживача (за однією адресою), що надійшли до колцентру Товариства за 2021 рік склала – 3 512;  
 - відсутні скарги на якість електропостачання, які можна було б класифікувати за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» - 24.

**За 2022 рік: 2 548 – 894 – 46 – 1 558 – 29 = 21**

- до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у 2022 році усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» надійшло - 2 548;  
 - за 2022 рік зареєстровано 960 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), у тому числі зареєстровані як спосіб отримання: колцентр - 894, вхідна пошта - 66;  
 - кількість звернень споживачів за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», що надійшли до колцентру Товариства, в яких не вдалось ідентифікувати споживача становить за 2022 рік – 46;  
 - кількість повторних звернень від одного споживача (за однією адресою), що надійшли до колцентру Товариства склала за 2022 рік – 1 558.  
 - відсутні скарги на якість електропостачання, які можна було б класифікувати за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» - 29.

В ході проведення комісією перевірки інформації по Бобровицькій дільниці Ніжинського РЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формами № 11-НКРЕКП-розподіл (квартирна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженому постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за червень 2022 року і порівнянні з даними першоджерел, а саме витягу з електронної бази даних звернень абонентів колцентру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» за даний період, наданого Товариством на вимогу пункту 5.5. Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії колцентрами», затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373, було **встановлено наступні невідповідності у витязі з електронної бази даних звернень абонентів колцентру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання».**

У звіті за формою № 11-НКРЕКП-розподіл (квартирна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) по номеру перерви № 30 код джерела інформації – колцентр, диспетчерська назва обладнання зазначена - КТП-\_\_\_ Л-\_\_\_, що відповідає даним оперативного журналу. Разом з цим, у витязі з електронної бази даних звернень абонентів колцентру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» звернення споживача о 13:04 14.06.2022 за номером дзвінка 1764216 об'єкт споживача **приєднано до КТП-\_\_\_\_\_.**

В ході вибіркового аналізу даних занесених АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» до **форми звітності № 10-НКРЕКП (річна)** «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за **2021 рік** і даних реєстру звернень до колцентру (оригіналів письмових звернень) за 2021 рік комісією з проведення перевірки встановлено **наступні невідповідності, які свідчать про подання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» не достовірних даних** при поданні до НКРЕКП форми звітності № 10 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік, а саме:

**Номер рядка 7.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **адреса точки розподілу** зазначена як \_\_\_\_\_ . Разом з цим, 19.01.2021 Чернігівськими МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було зареєстровано письмову заяву гр. Коновалова Л.Ю. (поштовим листом) щодо проведення перевірки напруги у будинку споживача за адресою \_\_\_\_\_.

**Номер рядка 8.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Буренок Т.Ю.** Разом з цим, 23.01.2021 о 14:46 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Бурмистрова А.О.** Лист відповідь від 08.02.2021 № 57/57/295/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Бурмистрова А.О.

**Номер рядка 15.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Филимоненко Н.Ю.** Разом з цим, 05.02.2021 о 18:47 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Набоки Т.В.** Лист відповідь від 03.03.2021 № 57/57/535/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Набоки Т.В.

**Номер рядка 17.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Радченко А.Д.** Разом з цим, 08.02.2021 о 15:26 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **Муніципального колцентру м. Чернігова.** Лист відповідь від 01.03.2021 № 57/57/503/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на адресу КП «Новозаводське» ЧМР.

**Номер рядка 20.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Дробот В.М.** Разом з цим, 10.02.2021 о 12:00 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Атрощенко І.В.** Лист відповідь від 23.02.2021 № 57/57/431/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Атрощенко І.В.

**Номер рядка 27.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Марфич Д.А.** Разом з цим, 26.02.2021 о 14:49 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Олексієнко І.О.** Лист відповідь від 09.03.2021 № 57/57/565/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Олексієнко І.О.

**Номер рядка 123.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Корюківським РЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Білодід В.В.** Разом з цим, 20.11.2021 о 14:26 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Сентябрьова Т.О.** Лист відповідь від 22.11.2021 № 53/53.4/4155/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Сентябрьова Т.О.

Комісія з перевірки зазначає, що в ході вибіркового аналізу підтвердних документів, наданих АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», щодо дотримання Товариством вимог КСР при проведенні вимірювання параметрів якості електроенергії по зверненнях споживачів, занесених до форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік, встановлено недотримання Товариством вимог пункту 13.2.6 глави 13.2 розділу XIII КСР, а саме Товариством листами **надавалась споживачам інформація про результати вимірювання, яка не містила даних про тип вимірювального засобу, що був використаний ОСР, а саме дана інформація відсутня у листах АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» від 20.01.2021 № 57/57/177/01-13, від 25.01.2021 № 57/57/198/01-13, від 15.02.2021 № 57/57/346/01-13, від 03.02.2021 № 57/Р/1/01-06-1, від 08.02.2021 № 57/57/295/01-13, від 22.02.2021 № 57/57/428/01-13, від 15.03.2021 № 57/О/7/01-06-11, від 03.03.2021 № 57/57/535/01-13, від 03.03.2021 № 57/57/534/01-13, від 01.03.2021 № 57/57/503/01-13, від 01.03.2021 № 57/57/503/01-13, від 15.03.2021 № 57/О/7/01-06-11, від 16.03.2021 № 57/57/633/01-13, від 01.03.2021 № 57/С/4/01-06-4 та від 29.03.2021 № 57/А/14/01-06-17.**

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у формах звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за червень, липень, грудень 2021 року та травень 2022 року надавало до НКРЕКП не достовірні дані, а саме:

Згідно оперативного журналу по Ніжинському РЕМу 29.07.2021 о 20:12 відбулось



**відключення ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_** у зв'язку з пошкодженням \_\_\_\_\_ приєднання Комплекс (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 187). При цьому, 29.07.2021 о 20:12 також було відключено, у тому числі, КТП-\_\_\_\_\_.

30.07.2021 о 00:31 диспетчером була дана команда на включення \_\_\_\_\_ на ПС 35 кВ \_\_\_\_\_. РПВ лінії виявилось неуспішним. У зв'язку з пошкодженням вимикача \_\_\_\_\_ Комплекс диспетчер з 00:33 30.07.2021 починає заживлювати лінію \_\_\_\_\_ по резерву, а саме з ПС 110 кВ \_\_\_\_\_. Також були виявлені обриви проводів по лінії 0,4 кВ КТП-\_\_\_\_\_, через що о 10:21 було відключено Р-\_\_\_\_\_ КТП-\_\_\_\_\_.

30.07.2021 о 10:24 після виявлення та локалізації пошкоджень, безпосередньо на лінії 10 кВ, ПЛ 10 кВ \_\_\_\_\_ була включена в роботу, при цьому КТП-\_\_\_\_\_ залишилась відключеною, у зв'язку з незавершенням відновлюваних робіт пошкоджень на ПЛ-0,4 кВ Л-\_\_\_\_\_ (обриви проводів) (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 223).

Після усунення пошкоджень підключення КТП-\_\_\_\_\_ було здійснено 31.07.2021 о 23:15.

Ліцензіатом було надано Довідку від 02.08.2021 № 9925-04/14.2-203 Чернігівського обласного центру з гідрометеорології про погодні умови за 29.07.2021. Даною Довідкою зазначено про швидкість вітру, дощ і грози, що відповідають критеріям небезпечного метеорологічного явища І рівня небезпечності.

Комісія з перевірки зазначає, що перерва по лінії ПЛ-10кВ \_\_\_\_\_ о 20:12 29.07.2021 (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 187), у тому числі по КТП-\_\_\_\_\_, була зареєстрована як «форс-мажорні обставини».

Після локалізації пошкоджень 30.07.2021 о 10:24 ПЛ 10 кВ \_\_\_\_\_ була включена в роботу, при цьому КТП-\_\_\_\_\_ залишилась відключеною (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 223). Разом з цим, дану перерву представником ОСР до Реєстру перерв було внесено як «технологічне порушення в мережах ліцензіата».

З пояснень Товариства, працівником, відповідальним за ведення Реєстру перерв, було **помилково класифіковано відключення КТП-\_\_\_\_\_ як «технологічне порушення в мережах ліцензіата»**. З урахуванням довідки про погодні умови 02.08.2021 № 9925-04/14.2-203 відключення КТП-\_\_\_\_\_, яке фактично відбулось 29.07.2021 одночасно з ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_, **повинно бути класифіковане як «форс-мажор»**.

Згідно оперативного журналу по Ніжинському РЕМу на обладнанні ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_ **08.12.2021 о 18:34 відбулось відключення** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 44). При цьому, 08.12.2021 о 18:34 також було відключено, у тому числі, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_.

08.12.2021 о 19:25, після виявлення та локалізації пошкоджень, ПЛ 10 кВ \_\_\_\_\_ була включена в роботу, при цьому КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_ залишились відключеними, у зв'язку з не завершенням відновлюваних робіт безпосередньо на КТП (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 45).

Після усунення пошкоджень підключення КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_ було здійснено 09.12.2021 о 16:34.

09.12.2021 о 16:40 надійшов дзвінок на колцентр Товариства від споживача, підключеного від ПЛ 0,4 кВ Л-\_\_\_\_\_ КТП-\_\_\_\_\_, який повідомив, що представники ОСР відновили обірвані високовольтні лінії по вулиці (в сусідніх будинках є світло), але не відновили обірваний провід між опорами, що йшов у бік будинку споживача. Споживач підтвердив інформацію про масові обриви проводів у селі Переходівка (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 65). Після усунення пошкоджень дана лінія була включена в роботу 10.12.2021 о 15:28.

Ліцензіатом було надано Довідку від 09.12.2021 № 9925-04/14.2-333 Чернігівського обласного центру з гідрометеорології про погодні умови за 08.12.2021. Даною Довідкою зазначено 08.12.2021 пройшли опади, утворювалась ожеледь діаметром 8 мм, що відповідає критеріям небезпечного метеорологічного явища І рівня небезпечності.

Комісія з перевірки зазначає, що перерва по лінії ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_ з 08.12.2021 о 18:34 до 08.12.2021 о 19:25 (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 44), у тому числі по КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, була зареєстрована як «технологічне порушення в мережах ліцензіата».

Після локалізації пошкоджень 08.12.2021 19:25 ПЛ 10 кВ \_\_\_\_\_ була включена в роботу, при цьому КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_ залишились відключеними до

09.12.2021 о 16:34 (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 45). Дану перерву представником ОСР до Реєстру перерв було внесено як «технологічне порушення в мережах ліцензіата».

Відповідно до даних аудіозапису телефонного дзвінка споживача 09.12.2021 до колцентру Товариства, після відновлення електропостачання 09.12.2021 до КТП-\_\_\_ об'єкт споживача, який підключений від ПЛ 0,4 кВ Л-\_\_ КТП-\_\_\_, фактично залишився відключеним з 08.12.2021 о 18:34 до 10.12.2021 о 15:28 (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 65) Дана перерва зареєстрована у Реєстрі перерв як «технологічне порушення в мережах ліцензіата».

Фактично будинок споживача був відключений більше 24 год.

З пояснень Товариства, працівником, відповідальним за ведення Реєстру перерв, було **класифіковано відключення ПЛ 0,4 кВ Л-\_\_ КТП-\_\_\_ як «технологічне порушення в мережах ліцензіата»**. З урахуванням довідки про погодні умови від 09.12.2021 № 9925-04/14.2-333 відключення ПЛ 0,4 кВ Л-\_\_ КТП-\_\_\_, яке фактично відбулось 08.12.2021 о 18:34 одночасно з ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_, **повинно бути класифіковане як «форс-мажор»**.

Згідно оперативного журналу по Прилуцькому РЕМ **13.07.2021 о 15:20**, з метою локалізації пошкодження в електричних мережах, **відключено по телеуправлінню \_\_\_\_\_** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 216). При цьому, 13.07.2021 о 15:20 також було відключено, у тому числі, КТП-\_\_\_.

Після відключення Р-\_\_ КТП-\_\_\_ та локалізації пошкодження по телеуправлінню 13.07.2021 о 16:51 був включений \_\_\_\_\_. При цьому КТП-\_\_\_ залишилась відключеною (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 221).

**КТП-\_\_\_ залишалась знеструмленою з 15:20 13.07.2021 по 15:03 14.07.2021**, що підтверджено записами в оперативному журналі.

З пояснень Товариства, **запис у Реєстрі перерв «КТП-\_\_\_\_\_» з 09:37 14.07.2021 до 15:23 14.07.2021** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 236) був помилково занесений диспетчером Прилуцького РЕМ із-за того, що 14.07.2021 о 09:37 ремонтною бригадою почалася підготовка робочого місця на КТП-\_\_\_, з метою виконання робіт по відновленню його роботи. Диспетчер не помітив вже занесеного раніше запису про знеструмлення КТП-\_\_\_, через що запис у Реєстрі перерв був продубльований.

**24.05.2022 о 13:48** надійшов дзвінок до колцентру Товариства з приводу **відсутності напруги по лінії Л-\_\_ від КТП-\_\_\_\_\_** (с. \_\_\_\_\_) (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 353).

Згідно оперативного журналу по Чернігівському РЕМу успішне **включення \_\_\_\_\_ повітряної лінії Л-\_\_ від КТП-\_\_\_\_\_ відбулось 24.05.2022 о 17:15**. Разом з цим, представником ОСР було **внесено запис** про відновлення електропостачання до Реєстру перерв **24.05.2022 о 17:45**.

**03.06.2021 о 10:51** до колцентру по Менській дільниці Корюківського РЕМ надійшло звернення споживача щодо аварійної ситуації, впало дерево та **обірвало ЛЕП**, провода на дорозі (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 43). Згідно реєстру звернень колцентру будинок споживача під'єднано до Л-\_\_ в КТП-\_\_\_.

Згідно оперативного журналу по Менській дільниці Корюківського РЕМ **04.06.2021 було включено о 09:05 АВ-0,4 кВ Л-\_\_ в КТП-\_\_\_**.

04.06.2021 о 11:11 до колцентру надійшло звернення споживача щодо відсутності напруги в будинку – впало дерево (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 52). Згідно реєстру звернень колцентру будинок споживача під'єднано до Л-\_\_ в КТП-\_\_\_.

Разом з цим, згідно реєстру вхідних дзвінків до колцентру по Менській дільниці Корюківського РЕМ за червень 2021 року, до колцентру **04.06.2021** надійшли наступні дзвінки споживачів, об'єкти яких приєднані по лінії Л-\_\_ в КТП-\_\_\_, щодо **відсутності напруги: о 09:19, 10:49, 11:07, 11:11**.

6	підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної
---	--	--

	<p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965 (у редакції, що діяла з 01.01.2022)</b></p>	<p>енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
<p>Комісією з проведення перевірки проведено порівняльний аналіз реєстру всіх чинних технічних умов у форматі Excel, у тому числі за договорами, які були укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, Кодексу систем розподілу тощо, із розбивкою на тимчасові та постійні, наданого Товариством листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14, та Звітом з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік в частині відображення у Звіті достовірної інформації.</p> <p>Перевіркою встановлено, що згідно з проведеним аналізом Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік станом на кінець 2022 року АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» було в наявності <b>діючих 94 укладених договори</b> про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов, водночас згідно отриманого від АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов <b>на реалізації</b> у Ліцензіата знаходиться <b>169 чинних технічних умов</b>.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 № 26/1020/01-14 надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2021 року та листом від 31.01.2023 № 26/954/01-14 надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2022 року.</p> <p>АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» листом від <b>10.05.2023</b> № 26/3907/01-14 було надано <b>скоригований Звіт</b> з моніторингу надання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за <b>I - IV квартали 2021 року</b>.</p> <p>АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» листом від <b>10.05.2023</b> № 26/3905/01-14 було надано <b>скоригований Звіт</b> з моніторингу надання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за <b>I - IV квартали 2022 року</b>.</p>		
7	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних</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 послуги</p>

<p><b>умов з розподілу електричної енергії № 1470 (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</b></p> <p><b>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</b></p> <p><b>підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла до 20.08.2021)</b></p> <p><b>підпункту 6 пункту 2.3 глави 2 Порядку (у редакції, що діє з 20.08.2021)</b></p> <p><b>пункту 2.4. глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла з 14.08.2020)</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 6.1. глави 6 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла з 14.08.2020)</b></p>	<p>з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;</p> <p>яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією) у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання;</p> <p>яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією) у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання;</p> <p>яким встановлено, що у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику - у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку;</p> <p>яким, зокрема, встановлено, що ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної</p>
--	---

	<p><b>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01.06.2021)</b></p> <p><b>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p> <p><b>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 04.11.2022)</b></p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p> <p><b>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що була чинна до 04.11.2022)</b></p>	<p>компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, - у строк не більше 45 днів (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 5 та 6 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, у випадку нових приєднань - з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії);</p> <p>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією);</p> <p>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;</p> <p>яким встановлено, що у разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, поданих особисто замовником або через уповноваженого належним чином представника, ОСР приймає частину належним чином оформлених документів, надає замовнику зауваження щодо повноти та належного оформлення документів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв;</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. в частині невчасного надання послуги з приєднання;</p>
--	--	--

	<p><b>пункту 4.2 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (у редакції, що діла до 01.06.2021)</b></p> <p><b>підпункту 3.1.1 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (у редакції, що діла до 01.06.2021)</b></p>	<p>яким встановлено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів);</p> <p>яким встановлено, що Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку;</p> <p>яким встановлено обов'язок виконавця послуг забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором, після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктом 3.2.3 пункт у 3.2 цього Договору.</p>
--	--	---

### **Щодо взаємовідносин з гр. Леонтєвим О. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Леонтєва О. В. від 12.11.2021 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що гр. Леонтєв О. В. звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» із **заявою** від 24.04.2021 (вх. № ТУ10-04-300421 **від 26.04.2021**) про приєднання житлового будинку, що знаходиться за адресою: споживача, якою передбачалось збільшення існуючої потужності 1,3 кВт (0,22 кВ) до 5,0 кВт (0,22 кВ) (I ступінь потужності).

Зважаючи, що першим робочим днем з дати реєстрації заяви про приєднання електроустановки було **27.04.2021**, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання становить **13.05.2021**.

У підпункті Заяви «3. Про результати **розгляду цієї заяви** прошу **поінформувати мене**» зазначено: **«електронною поштою»** - було вказано адресу електронної пошти, **«за телефоном»** - було вказано номер мобільного телефону.

АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» підготувало проєкт Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 12.05.2021 № 015-027/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 12.05.2021 № 015-027/2021.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання підтверджуючих документів про отримання замовником проєкту договору про приєднання, ТУ, розрахунку плати за приєднання (супроводжувальні листи, скріншоти з поштової програми, виписки (реєстри) з інформації операторів зв'язку, скріншоти з особистого кабінету, тощо), АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 **не було надано**

документів, які б підтверджували направлення повідомлення електронною поштою, або здійснення відповідного телефонного дзвінка.

Отже, враховуючи, що Ліцензіатом не було надано інформації щодо підтвердження направлення повідомлення електронною поштою, або здійснення відповідного телефонного дзвінка, комісія з проведення перевірки зазначає, що **АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» не було надано повідомлення замовнику про готовність технічних умов на стандартне приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.**

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання документів про надання замовникам компенсації за не дотримання Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 не було надано відповідних документів.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» **не надано замовнику компенсацію за не видачу технічних умов** на приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Відповідно до підпункту 4 пункту 5.1. Порядку (у редакції, що діяла з 14.08.2020) компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадку відсутності на момент виплати компенсації договірних відносин між споживачем, який мав право на компенсацію, та електропостачальником.

Ліцензіат листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 надало комісії з перевірки копії: Свідоцтва про смерть гр. Леонтьєва О. В. від 22.03.2022 та договору споживача про надання послуг з розподілу е/е за адресою гр. Леонтьєва О. В., який укладений із іншим громадянином.

Перевіркою встановлено, що між Ліцензіатом та гр. Леонтьєвим О. В. укладено додаткову угоду № 1 від 12.05.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить 75 робочих днів з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розрахунком.

Технічними умовами стандартного приєднання від 12.05.2021 № 015-027/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Комісія з перевірки з урахуванням того, що на договорі про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та технічних умовах замовником вказана дата його укладання **12.05.2021** зазначає, що кінцева дата надання замовнику рахунку на сплату плати за приєднання - **17.05.2021**.

Разом з тим, рахунок на оплату за надання послуги зі стандартного приєднання електроустановки №3 на суму 5 860,80 грн (з ПДВ), що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, був виписаний Ліцензіатом **18.05.2021**, що свідчить про **недотримання терміну надання рахунку на сплату плати за приєднання на 1 робочий день.**

Зважаючи на той факт, що відповідно до платіжного доручення № 5037346926\_5002Y/17 замовником сплачено 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання **24.05.2021**, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати та додаткової угоди мала бути надана до **08.09.2021**.

Ліцензіатом було надано копію акту щодо надання послуги з приєднання повідомлення про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу від **25.11.2021 № 015-027/2021**, що свідчить про **перевищення терміну надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Леонтьєва О. В. на 79 календарних днів.**

#### **Щодо взаємовідносин з гр. Маніним В. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Маніна В. В. від 30.12. щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви гр. Маніна В. В. від 19.03.2021 (вх. № ТУ 22-05-190321 від 19.03.2021) про приєднання житлового будинку, що знаходиться за адресою споживача (нове приєднання установок потужністю 14 кВт (0,4 кВ) (I ступінь потужності)) між

замовником та Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 01.04.2021 № 026-121/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 01.04.2021 № 026-121/2021.

Комісія з перевірки зазначає, що між Ліцензіатом та гр. Маніним В. В. укладено додаткову угоду № 1 від 01.04.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить **75 робочих днів** з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розрахунком.

Технічними умовами стандартного приєднання від 01.04.2021 № 026-121/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Зважаючи на той факт, що відповідно до платіжного доручення № @PL359247 замовником сплачено 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання **21.04.2021**, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати та додаткової угоди мала бути надана до **10.08.2021**.

Ліцензіатом надано комісії з проведення перевірки копію акту **надання послуги з приєднання від 25.11.2022 № 026-121/2021**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Маніна В. В. становить **473 календарних дня**.

З огляду на зазначене, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання, що свідчить **про порушення Ліцензіатом вимог:**

#### **Щодо взаємовідносин з гр. Олефіренко О. М.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Олефіренко О. М. від 17.11.2021 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви гр. Олефіренко О. М. від 27.01.2021 (вх. № 52-270121-1 від 27.01.2021) про приєднання житлового будинку, що знаходиться за адресою замовника (нове приєднання електроустановок потужністю 10 кВт (0,4 кВ) (перший ступінь потужності)), між замовником та Товариством укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 03.02.2021 № 004-018/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 03.02.2021 № 004-018/2021.

Зважаючи на той факт, що відповідно до платіжного доручення № @2PL469707 замовником сплачено 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання **05.02.2021**, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати мала бути надана до **24.03.2021**.

Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано копію акту щодо надання послуги з приєднання повідомлення про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу від **30.05.2022 № 072**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Олефіренко О. М. на **433 календарних дня**.

#### **Щодо взаємовідносин з гр. Петровим А. Є.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Петрова А. Є. від 11.11.2021 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що гр. Петров А. Є. звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із **заявою** від 04.10.2021 (вх. № 000571 від **04.10.2021**) про приєднання **нежитлового приміщення**, (далі – Заява 1).

Згідно інформації Ліцензіата, наданої листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14, Заява 1 подавалась особисто замовником.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом було виявлено, що у наданому замовником свідоцтві про право власності на будинок за вищевказаною адресою було зазначено, що він – житловий.

У зв'язку із тим, що Заява 1 подавалась гр. Петровим А. Є. особисто, то відповідно до положень пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу зауваження щодо повноти та належного



оформлення документів ОСР повинен був надати замовнику при прийомі документів та внести відповідну інформацію до реєстру заяв.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання витягів з реєстру заяв щодо отримання документів та реєстрації заяв на приєднання, АТ «ЧЕРНІГІВОбленерго» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 надало скріншоти сторінок електронного реєстру заяв, аналіз якого засвідчив **відсутність у даному реєстрі інформації про отримання від замовника гр. Петрова А. Є. неповного комплексу документів.**

Товариство листом Прилуцького РЕМ від **20.10.2021** № 55/55/1921/01-13 повідомило замовника **про надання ним неповного комплексу документів.**

Комісією з перевірки встановлено, що гр. Петров А. Є. звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВОбленерго» із заявою від 03.11.2021 (вх. № 000750 від 03.11.2021) про приєднання нежитлового приміщення, що знаходиться за адресою споживача(далі – Заява 2), якою передбачалось збільшення існуючої потужності 3 кВт (0,4 кВ) до 22,0 кВт (0,4 кВ) (II ступінь потужності).

Зважаючи, що першим робочим днем з дати реєстрації заяви про приєднання електроустановки було **04.11.2021**, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання становить 17.11.2021.

У підпункті Заяви «**Про результати розгляду цієї заяви прошу інформувати мене**» було вказано **номер мобільного телефону та поштову адресу.**

Таким чином, АТ «ЧЕРНІГІВОбленерго» повинно було надати замовнику технічні умови на стандартне приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, тобто повідомити про готовність документів за телефоном або направити їх поштовим відправленням, за адресою, зазначеною у Заяві.

АТ «ЧЕРНІГІВОбленерго» підготувало технічні умови стандартного приєднання від 16.11.2021 № ТУ-000750-161121-125-16-1-000000-1 разом із розрахунком вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату послуги з приєднання до електричних мереж.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання підтверджуючих документів про отримання замовником проекту договору про приєднання, ТУ, розрахунку плати за приєднання (супроводжувальні листи, скріншоти з поштової програми, виписки (реєстри) з інформації операторів зв'язку, скріншоти з особистого кабінету, тощо), АТ «ЧЕРНІГІВОбленерго» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 було надано копію супровідного листа від 16.11.2021 № 000750, яким Товариство направило гр. Петрову А. Є. технічні умови стандартного приєднання від 16.11.2021 № ТУ-000750-161121-125-16-1-000000-1 разом із розрахунком вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату послуги з приєднання до електричних мереж.

На примірнику даного листа, який залишився у Ліцензіата, міститься запис: «**Замовник зателефонував 24.11.2021. За його проханням документи відправлено поштою 24.12.2021.**».

Поряд з цим, **відмітка про отримання** замовником листа від 16.11.2021 № 000750 разом з відповідними додатками **відсутня.**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **не надано підтверджуючих документів** про отримання замовником технічних умов, які надіслано Ліцензіатом поштовим відправленням, або щодо підтвердження здійснення відповідного телефонного дзвінка замовнику з метою його інформування про готовність технічних умов.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання документів про надання замовникам компенсації за не дотримання Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, АТ «ЧЕРНІГІВОбленерго» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 зазначено (мовою документа): «... *наразі триває процедура виплати компенсації Замовнику за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання у зв'язку з недотриманням вимог нормативних документів в частині терміну надання технічних умов.*».

Зважаючи на то факт, що відповідно до платіжного доручення № @2PL491355 замовником

сплачено 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання **26.11.2021**, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати мала бути надана до **27.01.2022**.

Комісія з перевірки зазначає, що Технічними умовами стандартного приєднання від 16.11.2021 № ТУ-000750-161121-125-16-1-000000-1 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Ліцензіатом листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 було поінформовано комісію з перевірки, що (мовою документа): *«Підрядною організацією було написано лист щодо наміру виконання будівельно-монтажних робіт на об'єкті Петрова А.Є. 11.01.2022 відповідно до робочого проекту 2022/01/4/1752 ПКВ, про що було повідомлено ВП Прилуцький РЕМ листом за Вх. № 55/110/01-12 від 10.01.2022.*

*12.01.2022 за Вх. № 55/111/01-12 до ВП Прилуцький РЕМ надійшов лист від вищевказаної підрядної організації, що Замовником Петровим А.Є. було не допущено персонал до виконання будівельно-монтажних на його об'єкті.*

*ВП Прилуцьким РЕМ було написано лист за Вих. № 55/55/32/01-13 від 12.01.2022, з проханням допустити персонал ТОВ «Інтеграл Системс» для виконання будівельно – монтажних робіт із зовнішнього електрозабезпечення житлового будинку розташованого за адресою замовника згідно договору про стандартне приєднання від 03.11.2021 року № 000750.*

*В свою чергу Замовник Петров А.Є. ніякої відповіді до ВП Прилуцького РЕМ не надав.*

*Відповідно до пунктом 4. Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» встановлено, що операторам систем розподілу, у разі об'єктивної неможливості надання послуг з приєднання електроустановок замовників, за укладеними до 24 лютого 2022 року договорами про приєднання у порядку, визначеному розділом IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, повідомити замовників згідно з процедурою, визначеною договорами про приєднання до електричних мереж, про неможливість виконання зобов'язань, у зв'язку з настанням обставин непереборної сили, до їх офіційного закінчення.*

*На виконання вищевказаної постанови Замовника Петрова А.Є. було проінформовано листом від 03.04.2022 № 28/2161/01-14 про факт настання обставин непереборної сили.*

*Враховуючи вищевикладене, вищевказаний Замовник не повідомляв про готовність його об'єкта до виконання будівельно – монтажних робіт зі стандартного приєднання.*

*Зі свого боку АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» в найкоротший термін виконає свої зобов'язання по договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» № 000571 від 03.11.2021, після готовності об'єкта Замовника».*

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом **не надано** комісії з перевірки **копію повідомлення про надання послуги з приєднання гр. Петрова А. Є.**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Петрова А. Є., станом на дату перевірки – **16.05.2023**, на **475 календарних дня**.

*За поясненнями Ліцензіата з підтвердними документами, наданими листом від 22.05.2023 № 107.01/4249/01-14, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» виконало свої зобов'язання згідно договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» № 000750 від 03.11.2021, про що повідомило Замовника відповідним листом №18/4186/01-14 від 18.05.2023, та надало Повідомлення № ПВ-000750-161121-1-25-16-1-180523 від 18.05.2023 надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО».*

*АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» листом від 20.04.2023 № 18/3417/01-14 звернулось до ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» щодо надання компенсації у розмірі 1932,00 грн за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР в рахунок за спожиту електроенергію ФОП Петрову А.Є., який мешкає за адресою: \_\_\_\_\_ за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР підпункт 6 пункту 2.3 глави 2 – видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання у строк 10 робочих днів.*

*Листом від 20.04.2023 № 04.1/2505 ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» надало відповідь*

*АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО», що споживачу ФОП Петров А.С. було проведено нарахування суми відповідної компенсації, яка буде відображена у відповідному платіжному документі за квітень місяць.*

#### **Щодо взаємовідносин з ПСК Бобровицький ринок**

До НКРЕКП надійшло звернення ПСК «Бобровицький ринок» від 03.11.2021 № 20 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви ПСК «Бобровицький ринок» (вх. № 54-220720-1 від **22.07.2020**) про приєднання магазину, торгового павільйону, між АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 31.07.2020 № 273-20, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 31.07.2020 № 273-20.

Комісія з перевірки зазначає, що договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 273-20 був укладений **31.07.2020**, кінцева дата надання замовнику рахунку на сплату плати за приєднання - **04.08.2020**.

Товариство надало комісії з перевірки копію рахунку від **26.08.2020** № 273-20/54-260820-1, що свідчить про **перевищення, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» кінцевого терміну надання замовнику** рахунку на сплату плати за приєднання на 16 робочих днів.

#### **Щодо взаємовідносин з ТОВ «УКРТАУЕР».**

До НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «УКРТАУЕР» від 24.09.2021 № 21-out-1762 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви ТОВ «УКРТАУЕР» від 14.03.2021 (вх. № ТУ-16-01-090321 від **17.03.2021**) про приєднання станції мобільного зв'язку, що знаходиться за адресою замовника (нове приєднання 15,0 кВт (0,4 кВ) (перша ступінь потужності)) між АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 18.03.2021 № 009-024/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 18.03.2021 № 009-024/2021.

Технічними умовами стандартного приєднання від 18.03.2021 № 009-024/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Відповідно до платіжного доручення № 673012649 сума, що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, була сплачена замовником **13.04.2021**.

Між Ліцензіатом та ТОВ «УКРТАУЕР» було укладено додаткову угоду № 1 від 01.04.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить 75 робочих днів з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розділом 4 «Плата за приєднання та порядок розрахунків» даного Договору.

Таким чином, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати та додаткової угоди мала бути надана до **30.07.2021**.

Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом було надано копію **акту від 16.11.2021 № 009-024/2021** надання послуги з приєднання до електричних мереж систем розподілу, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта ТОВ «УКРТАУЕР» на **110 календарних днів**.

#### **Щодо взаємовідносин з гр. Хоменком М. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Хоменко М. В. від 06.06.2022 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви гр. Хоменка М. В. від 17.02.2021 (вх. № 59-170221-2 від 17.02.2021) про приєднання житлового будинку, що знаходиться за адресою замовника (збільшення існуючої потужності з 3,0 кВт (0,22 кВ) до 16,0 кВт (0,4 кВ) (I ступінь потужності)), між АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» та замовником укладено Договір про стандартне

приєднання до електричних мереж системи розподілу від 02.03.2021 № 026-065/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 02.03.2021 № 026-065/2021.

Технічними умовами стандартного приєднання від 02.03.2021 № 026-065/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Відповідно до платіжного доручення № @2PL852446 сума, що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, була сплачена замовником **06.04.2021**.

Між Ліцензіатом та гр. Хоменком М. В. було укладено додаткову угоду № 1 від 02.03.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить 75 робочих днів з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розділом 4 «Плата за приєднання та порядок розрахунків» даного Договору.

Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом було надано копію **акту від 31.01.2022 № 026-065/2021** надання послуги з приєднання до електричних мереж систем розподілу, який підписаний гр. Хоменком М. В. із зазначення дати підписання **31.01.2022**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Хоменка М. В. на **193 календарних дня**.

### **Щодо взаємовідносин з гр. Шлягуном І. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Шлягуна І. В. від 25.07.2022 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви гр. Шлягуна І. В. від 30.04.2021 (вх. від **30.04.2021** № ТУ-22-01-300421) про приєднання земельної ділянки для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських споруд за адресою замовника (замовлена потужність становить 6,0 кВт (0,4 кВ) (I ступінь потужності)), між АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 18.05.2021 № 026-194/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 18.05.2021 № 026-194/2021.

Технічними умовами стандартного приєднання від 18.05.2021 № 026-194/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Відповідно до платіжного доручення № @2PL183582\_5R00W/74 сума, що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, була сплачена замовником **27.05.2021**.

Між Ліцензіатом та гр. Шлягуном І. В. було укладено додаткову угоду № 2 від 18.06.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить 150 (сто п'ятдесят) робочих днів з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розділом 4 «Плата за приєднання та порядок розрахунків» даного Договору.

Послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати замовником (**27.05.2021**) та Додаткової угоди №2 мала бути надана до **29.12.2021**.

Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом було надано копію **акту від 31.01.2022 № 026-194-2021** надання послуги з приєднання до електричних мереж систем розподілу, який підписаний гр. Шлягуном І. В. із зазначення дати підписання **31.01.2022**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Шлягуна І. В. на **34 календарних дня**.

Комісія з перевірки зазначає що гр. Шлягун І. В. звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» із заявою, що зареєстрована Ліцензіатом від **10.02.2022**, щодо виплати компенсації за не дотримання термінів стандартного приєднання та відповідно Ліцензіатом необхідно було надати компенсацію або відмову у її наданні до **02.03.2022**.

У зв'язку із активними бойовими діями на території Чернігівської області та м. Чернігова Ліцензіат не мав змоги повідомити заявника щодо результатів розгляду даної заяви у встановлені терміни.

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від 26.05.2022 № 06/3409/01-14 повідомило гр. Шлягуна І.В. про наступне (мовою документа): *«Постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 зупинено на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення дію розділу IV КСР, що, зокрема, передбачає розгляд звернень про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання.*

*Повідомляємо, що Ваша заява від 07.02.2022 про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання буде розглянута Товариством в термін, передбачений законодавством України.*

Комісія з перевірки з урахуванням того факту, що надання послуги з приєднання (Акт підписаний 31.01.2022 № 026-194-2021) та отримання заяви на компенсацію (zareestrovana AT «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» 10.02.2022) відбулось до набрання чинності постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, то Ліцензіат **не мав підстав** при відмові використовувати як аргумент призупинення дії розділу IV Кодексу з 26.03.2022.

### **Щодо взаємовідносин з гр. Щербанюк Ю. І.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Щербанюка Ю.І. від 29.01.2022 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що гр. Щербанюк Ю.І. 08.06.2021 звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із заявою (вх. від **10.06.2021** № ТУ-22-01-100621) про приєднання житлового будинку що знаходиться за адресою замовника (далі - Заява) (нове приєднання, замовлена потужність становить 15,0 кВт (0,4 кВт) (I ступінь потужності)).

Зважаючи, що першим робочим днем з дати реєстрації заяви про приєднання електроустановки було **11.06.2021**, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання становить **25.06.2021**.

У підпункті Заяви «Про результати розгляду цієї заяви прошу інформувати мене» - «за місцем подання заяви» вказано тільки номер мобільного телефону.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання підтверджуючих документів про отримання замовником проекту договору про приєднання, ТУ, розрахунку плати за приєднання (супроводжувальні листи, скріншоти з поштової програми, виписки (реєстри) з інформації операторів зв'язку, скріншоти з особистого кабінету, тощо), АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 **не надано документів, які б підтверджували здійснення відповідного телефонного дзвінка.**

Ліцензіатом листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 було надано комісії з проведення перевірки копію листа без дати та без номера, яким АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило гр. Щербанюку Ю.І. технічні умови разом з розрахунком плати за приєднання та рахунком на сплату плати за приєднання.

Перевіркою встановлено, що на екземплярі даного листа, який залишився у Ліцензіата, є запис, написаний від руки, щодо його **отримання** із зазначенням (мовою документа) *«Взяв на ознайомлення 08.07.2021»* з підписом замовника, що свідчить про **перевищення АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» кінцевого терміну** надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання **на 9 робочих днів.**

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання документів **про надання замовнику компенсації** за не дотримання Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 було зазначено (мовою документа): *«... наразі триває процедура виплати компенсації Замовнику за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання у зв'язку з недотриманням вимог нормативних документів в частині терміну надання технічних умов».*

Перевіркою встановлено, що відповідно до платіжного доручення № 192265\_7F01Q/581 сума, що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, була сплачена замовником **15.07.2021 (наступний робочий день – 16.07.2021)**, таким чином, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати замовником мала бути надана до **29.08.2021.**

Ліцензіатом було надано комісії з проведення перевірки **повідомлення від 22.12.2021 № ПВ-000611-210121-1-25-10-1-300822** про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення, що свідчить про **перевищення терміну** стандартного приєднання гр Щербатюку Ю.І. на **116 календарних днів**.

*За поясненнями Ліцензіата наданими листом від 22.05.2023 № 107.01/4249/01-14, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» листом від 13.09.2022 №26/1225/01-13 направило Щербанюку Ю.І. екземпляр договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.*

*Згідно з частиною 1 статті 640 Цивільного кодексу України договір є укладеним з моменту одержання особою, яка направила пропозицію укласти договір, відповіді про прийняття цієї пропозиції.*

*Станом на сьогоднішній день, Товариство не отримувало відповіді від Щербанюка Ю.І. про прийняття пропозиції щодо укладення даного договору.*

*Зважаючи на вищевикладене, договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» та Щербанюком Ю.І. на об'єкт за адресою, про яку йде мова в Акті перевірки, є неукладеним. АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» надасть компенсацію за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку, в найкоротший термін після укладення зі Щербанюком Ю.І. договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт за адресою, про яку йде мова в Акті перевірки.*

8	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 04.07.2021)</b></p> <p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 09.08.2021)</b></p> <p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу</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 для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді</p>
---	---	---

<p><b>граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»</b> (у редакції, що діяла до 02.09.2021)</p>	<p>граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p>
---	---

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

50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);

95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021);

30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 09.08.2021 до 02.09.2021).

Перевіркою встановлено недотримання Товариством закупівлі погодинних обсягів електричної енергії на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН у 2021 році, а саме:

дотримання/недотримання на РДН	Січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	2021 рік (до 02.09.2021 включно)
Разом, год	744	672	743	720	744	720	744	744	48	5 879
Дотримання на РДН, год	744	662	742	694	701	634	71	681	46	4 975
Недотримання на РДН, год	0	10	1	26	43	86	673	63	2	904
Недотримання на РДН, МВт×год	0	9,176	4,131	12,433	21,076	38,104	5348,078	279,330	0,333	5712,660

За результатами проведеного аналізу наданої АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її розподіл перевіркою встановлено **невідповідність обсягів** купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у 2021 році (03.02.2021, 28.03.2021, 05.04.2021, 09.05.2021, 20.06.2021, 27.07.2021, 06.08.2021, 02.09.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», а саме:

Година доби	Фактичні ТВЕ на ММС, МВт×год	Закуплені ТВЕ, МВт×год	Закуплено, МВт×год				Гранична нижня межа обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН з метою компенсації ТВЕ, 50%, 95%, 30%	Недотримання на РДН, МВт×год
			РДН	ВДР	ДД	Балансуючий ринок		
1	2	3	4	5	6	7	8	9=4-8
<b>03.02.2021</b>								

07:00 – 08:00	37,796	35,800	17,400	5,400	13,000	0,000	18,898	1,498
08:00 – 09:00	41,825	39,200	19,200	7,000	13,000	0,000	20,913	1,713
09:00 – 10:00	43,984	41,300	21,600	6,700	13,000	0,000	21,992	0,392
15:00 – 16:00	41,571	39,600	19,800	6,800	13,000	0,000	20,786	0,985
17:00 – 18:00	42,986	42,100	20,000	9,100	13,000	0,000	21,493	1,493
18:00 – 19:00	42,768	41,800	21,200	7,600	13,000	0,000	21,384	0,184
<b>28.03.2021</b>								
07:00 – 08:00	29,261	19,500	10,500	0,000	9,000	0,000	14,631	4,131
<b>05.04.2021</b>								
01:00 – 02:00	17,909	16,900	8,900	0,000	8,000	0,000	8,955	0,054
02:00 – 03:00	17,361	16,000	8,000	0,000	8,000	0,000	8,681	0,681
03:00 – 04:00	17,415	16,000	8,000	0,000	8,000	0,000	8,708	0,708
04:00 – 05:00	17,635	16,000	8,000	0,000	8,000	0,000	8,818	0,818
05:00 – 06:00	19,073	17,100	9,100	0,000	8,000	0,000	9,537	0,437
<b>09.05.2021</b>								
00:00 – 01:00	25,340	18,300	11,300	0,000	7,000	0,000	12,670	1,370
02:00 – 03:00	19,395	16,300	9,300	0,000	7,000	0,000	9,698	0,397
03:00 – 04:00	18,844	16,200	9,200	0,000	7,000	0,000	9,422	0,222
04:00 – 05:00	19,276	16,300	9,300	0,000	7,000	0,000	9,638	0,338
05:00 – 06:00	19,860	16,900	9,900	0,000	7,000	0,000	9,930	0,030
09:00 – 10:00	29,007	24,400	14,400	0,000	10,000	0,000	14,504	0,104
13:00 – 14:00	27,325	23,400	13,400	0,000	10,000	0,000	13,663	0,262
14:00 – 15:00	26,236	22,800	12,800	0,000	10,000	0,000	13,118	0,318
15:00 – 16:00	25,798	22,800	12,800	0,000	10,000	0,000	12,899	0,099
22:00 – 23:00	29,627	24,800	14,800	0,000	10,000	0,000	14,814	0,013
<b>20.06.2021</b>								
03:00 – 04:00	16,005	15,000	8,000	0,000	7,000	0,000	8,003	0,002
04:00 – 05:00	15,807	14,700	7,700	0,000	7,000	0,000	7,904	0,204
09:00 – 10:00	23,818	22,100	11,100	0,000	11,000	0,000	11,909	0,809
10:00 – 11:00	24,248	22,800	11,800	0,000	11,000	0,000	12,124	0,324
11:00 – 12:00	24,242	22,400	11,400	0,000	11,000	0,000	12,121	0,721
13:00 – 14:00	23,367	22,500	11,500	0,000	11,000	0,000	11,684	0,184
14:00 – 15:00	22,993	22,200	11,200	0,000	11,000	0,000	11,497	0,296
15:00 – 16:00	22,984	22,000	11,000	0,000	11,000	0,000	11,492	0,492
16:00 – 17:00	22,744	22,000	11,000	0,000	11,000	0,000	11,372	0,372
17:00 – 18:00	22,963	22,000	11,000	0,000	11,000	0,000	11,482	0,482
18:00 – 19:00	23,072	22,000	11,000	0,000	11,000	0,000	11,536	0,536
19:00 – 20:00	23,659	22,100	11,100	0,000	11,000	0,000	11,830	0,730
20:00 – 21:00	23,965	22,600	11,600	0,000	11,000	0,000	11,983	0,383
<b>27.07.2021</b>								
00:00 – 01:00	18,935	19,000	13,000	0,000	6,000	0,000	17,988	4,988
01:00 – 02:00	16,997	17,200	11,200	0,000	6,000	0,000	16,147	4,947
02:00 – 03:00	16,140	16,300	10,300	0,000	6,000	0,000	15,333	5,033
03:00 – 04:00	15,796	16,100	10,100	0,000	6,000	0,000	15,006	4,906
04:00 – 05:00	16,012	15,900	9,900	0,000	6,000	0,000	15,211	5,311
05:00 – 06:00	16,648	16,800	10,800	0,000	6,000	0,000	15,816	5,016
06:00 – 07:00	19,421	19,400	13,400	0,000	6,000	0,000	18,450	5,050
07:00 – 08:00	22,233	22,500	16,500	0,000	6,000	0,000	21,121	4,621
08:00 – 09:00	26,150	26,000	15,000	0,000	11,000	0,000	24,843	9,843
09:00 – 10:00	28,086	27,900	16,900	0,000	11,000	0,000	26,682	9,782
10:00 – 11:00	28,761	28,500	17,500	0,000	11,000	0,000	27,323	9,823
11:00 – 12:00	28,889	28,600	17,600	0,000	11,000	0,000	27,445	9,845
12:00 – 13:00	28,431	28,000	17,000	0,000	11,000	0,000	27,009	10,009
13:00 – 14:00	28,933	28,600	17,600	0,000	11,000	0,000	27,486	9,886
14:00 – 15:00	28,809	28,500	17,500	0,000	11,000	0,000	27,369	9,869
15:00 – 16:00	28,557	28,500	17,500	0,000	11,000	0,000	27,129	9,629
16:00 – 17:00	27,904	27,900	16,900	0,000	11,000	0,000	26,509	9,609
17:00 – 18:00	27,349	27,200	15,500	0,700	11,000	0,000	25,982	10,482
18:00 – 19:00	26,949	27,000	15,400	0,600	11,000	0,000	25,602	10,202
19:00 – 20:00	26,855	26,700	14,100	1,600	11,000	0,000	25,512	11,412
20:00 – 21:00	27,400	26,900	18,300	2,600	6,000	0,000	26,030	7,730
21:00 – 22:00	28,768	28,300	17,500	4,800	6,000	0,000	27,330	9,830
22:00 – 23:00	25,935	26,800	18,500	2,300	6,000	0,000	24,638	6,138
23:00 – 24:00	22,083	19,700	13,700	0,000	6,000	0,000	20,979	7,279
<b>06.08.2021</b>								
07:00 – 08:00	23,613	22,300	22,300	0,000	0,000	0,000	22,432	0,132
17:00 – 18:00	26,741	27,900	22,400	5,500	0,000	0,000	25,404	3,004
19:00 – 20:00	26,058	32,000	24,600	7,400	0,000	0,000	24,755	0,155
20:00 – 21:00	25,942	32,100	22,100	10,000	0,000	0,000	24,645	2,545
21:00 – 22:00	26,701	33,800	19,500	14,300	0,000	0,000	25,366	5,866



22:00 – 23:00	24,125	31,700	22,900	8,800	0,000	0,000	22,919	0,019		
23:00 – 24:00	20,734	15,600	15,600	0,000	0,000	0,000	19,697	4,097		
<b>02.09.2021</b>										
03:00 – 04:00	15,224	14,400	4,400	0,000	10,000	0,000	4,567	0,167		
04:00 – 05:00	15,219	14,400	4,400	0,000	10,000	0,000	4,566	0,166		
<b>9</b>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла з 11.06.2021)</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 розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>яким встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;</li> <li>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;</li> <li>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</li> <li>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;</li> <li>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;</li> <li>опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;</li> <li>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);</li> </ul>						<p><b>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла з 11.06.2021),</b></p>	
<p>яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних</p>										

		представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ПП.
<p>Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до <u>16.09.2021</u> до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ПП) на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.</p> <p>Перевіркою встановлено, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП ПП на 2022 рік у визначений термін НКРЕКП, проте, <b>оформлену неналежним чином</b>, а саме, по окремих заходах ПП <b>не надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі</b> (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, про що повідомлено АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 22.10.2021 № 12184/17.1.1/7-21.</p> <p>На виконання даного листа НКРЕКП Товариством електронною поштою було надано зазначені документи листом від 04.11.2021 №35/7115/01-14.</p>		

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

$$\text{_____} \times \text{_____} / \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).}$$

Де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн;

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

*операційні контрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;*

*операційні неконтрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;*

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

*амортизація (за бухгалтерським обліком) – \_\_\_\_\_ грн.*

сумарні операційні витрати – \_\_\_\_\_ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 – \_\_\_\_\_.

2021 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт×год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт×год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	<b>Усього</b>								

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{m(c)p} - SAIDI_{t-2}^{m(c)\phi} > 0, \text{ то } КЯ_t^{m(c)} = 0$$

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ<sub>2021</sub><sup>y</sup>) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_{t-1}^y = ((ОКВ_{t-2}^y - ФОП_{t-2}^y \times \frac{ЦВ_{t-1}^\phi}{100} + ФОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_3 + ПЕ_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$

і становить:

$$ОКВ_{2021}^y = ((\text{_____} - \text{_____}) \times \text{_____} / \text{_____} + \text{_____}) \times (\text{_____} - (\text{_____} + \text{_____}) / \text{_____}) \times (\text{_____} + \text{_____} \times \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання

ОКВ<sub>t-2</sub><sup>y</sup> = ОКВ<sup>0</sup>, при цьому ОКВ<sup>0</sup> визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ<sup>0</sup>) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання ФОП<sub>t-2</sub><sup>y</sup> = ФОП<sup>0</sup>, при цьому ФОП<sup>0</sup> визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році,

\_\_\_\_\_ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ<sup>y</sup> фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

\_\_\_\_\_ % – загальний показник ефективності (Пез), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ % – індивідуальний показник ефективності (Пеінд) встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання

(0 < КУ < 1), встановлений НКРЕКП;

- \_\_\_\_\_ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;  
 \_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року.  
 \_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат ( $ОНВ_{2021}^y$ ) у 2021 році **становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - ФОП_{t-1}^{\phi} \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + ФОП_{t-1}^y \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi}$$

і становить:

$$ОНВ_{2021}^y = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} \times \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ тис. грн ,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

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

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (табл. 3.25.1);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (табл. 3.25.1);

\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

$$\text{_____} \text{ грн} / \text{_____} \text{ грн} = \text{_____};$$

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні \_\_\_\_\_% від  $ФОП_{t-1}^y$ )

$$\text{_____} \% \times \text{_____} \text{ грн.} = \text{_____} \text{ грн}$$

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік **становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 5 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ЕОКВ = ОКВ_{2021}^y - ОКВ_{2021}^{\phi}$$

і становить:

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**. Ліцензіатом зазначено, що капіталізація витрат не здійснювалась.

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

8. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2023 № 975/17-23 зазначає, що службовою запискою від 05.06.2023 № 952/17-23 було надано Департаменту ліцензійного контролю позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо визначення кількості легкових автомобілів, які підпадають під обмеження.

Таким чином, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики вважає вірним здійснювати розрахунок обмеження для визначення регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання виходячи зі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020.

*Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із*

регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 975/17-23 **зазначає**, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає \_\_\_\_\_ осіб, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників: складає \_\_\_\_\_ автомобіля. Таким чином, \_\_\_\_\_ легкових автомобілів \_\_\_\_\_, що перебували на балансі АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020, потрапляють під обмеження щодо включення до Регуляторної бази активів (РБА0).

Зазначене не відповідає даним реєстру РБА<sub>0</sub> станом на 31.12.2020, а саме Товариством було виключено з Регуляторної бази активів (РБА<sub>0</sub>) \_\_\_\_\_ легкових автомобілі, що перевищують встановлені обмеження, загальною переоціненою вартістю активів \_\_\_\_\_ грн.

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 975/17-23 **зазначає**, що з Регуляторної бази активів (РБА<sub>0</sub>) підлягають виключенню \_\_\_\_\_ легкових автомобілів, що перевищують встановлені обмеження, загальною переоціненою вартістю активів \_\_\_\_\_ грн. Зокрема до Регуляторної бази активів (РБА<sub>0</sub>), **підлягають включенню** безпідставно виключені Товариством \_\_\_\_\_ **легкові автомобілі**, а саме Волга \_\_\_\_\_ дв \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ інвентарний номер \_\_\_\_\_, ВАЗ \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ інвентарний номер \_\_\_\_\_ та ВАЗ-\_\_\_\_\_ РМА інвентарний номер \_\_\_\_\_.

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 975/17-23 **зазначає**, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – \_\_\_\_\_ у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – \_\_\_\_\_ у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – \_\_\_\_\_ грн.

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

- до 5 % - \_\_\_\_\_ грн.

- від 5 % до 10 % - \_\_\_\_\_

- понад 10 % - \_\_\_\_\_

Розділ	Економія	Обсяг	Обсяг	Обсяг	Залишок	Перевитрати,
--------	----------	-------	-------	-------	---------	--------------



		грн./МВт×год	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. грн.
<b>1 клас</b>	01.01-01.12						
		<b>Всього:</b>					
<b>2 клас</b>	01.01-01.12						
		<b>Всього:</b>					
		<b>Разом 1+2 клас</b>					

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

Період	Обсяг, МВт×год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2021 рік</b>		

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт×год	Загальна вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2021 рік</b>			
січень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
лютий			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
березень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
квітень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
травень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
червень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
липень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
серпень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
вересень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
жовтень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
листопад			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
грудень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
<b>Всього</b>			x

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

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

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

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період, 2021 рік	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./кВт×год (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу грн (без ПДВ)
	кВт×год	грн (без ПДВ)		
1	2	3	4	5
Січень			1,18869	
Лютий			1,18869	
Березень			1,18869	
Квітень			1,18869	
Травень			1,18869	
Червень			1,18869	
Липень			1,18869	
Серпень			1,18869	
Вересень			1,18869	
Жовтень			1,18869	
Листопад			1,18869	
Грудень			1,18869	
<b>2021 рік</b>			x	

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

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

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

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від



збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

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

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

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

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

де:

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

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta OKB$ ) у 2021 році **становить \_\_\_\_\_ грн**, що визначається за формулою:

$$\Delta OKB = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta ONB$ ) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta ONB = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 975/17-23 **зазначає**, що дельта за

статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta П^{см}$ ) у звітному році:

$$\Delta П^{см} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$Гр^{точ см} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta П^{нов}$ ) у звітному році – \_\_\_\_\_ грн.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta ПП$ ), у звітному році:

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

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної

енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – \_\_\_\_\_ грн.

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

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

$$\begin{array}{cccccccc} \_ & + & \_ & + & \_ & + & \_ & + \\ \_ & + & \_ & + & \_ & + & \_ & + \end{array} = \_ \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

*проти зафіксованої Актом № 238*

*\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)*

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.

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

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

$$\_ + \_ = \_ \text{ грн (без ПДВ).}$$

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:*

$$\_ - \_ = \_ \text{ грн (без ПДВ)}$$

*проти зафіксованої Актом № 238*

*\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)*

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5%.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

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

$$\_ \times \_ = \_ \text{ грн (без ПДВ)}$$

*проти зафіксованої Актом № 238*



						споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	(W м(с) ф2), МВт·год		цілового завдання щодо досягненн я показникі в якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	<b>Усього</b>								

якщо  $SAIDI_{t-2}^{m(c)p} - SAIDI_{t-2}^{m(c)\phi} > 0$ , то  $КЯ_t^{m(c)} = 0$

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат ( $OKB_{2022}^y$ ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ІЦВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$

і становить:

$$OKB_{2022}^y = ((\text{_____} - \text{_____}) \times \text{_____} / \text{_____} + \text{_____}) \times (\text{_____} - (\text{_____} + \text{_____}) / \text{_____}) \times (\text{_____} + \text{_____} \times \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ тис. грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що врахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

\_\_\_\_\_ % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

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

\_\_\_\_\_ % – загальний показник ефективності ( $\text{ПЕ}_3$ ), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ % – індивідуальний показник ефективності ( $\text{ПЕ}_{\text{інд}}$ ) встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання

( $0 < КУ < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року.

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року.

5. **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 30.05.2023 № 927/17-23** зазначає, що перевіркою встановлено, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат ОНВ<sup>y</sup><sub>2022</sub> у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн, у 2022 році проте за розрахунками УЦТПЕ ДРВСЕ вона становить \_\_\_\_\_ грн (при розрахунку ОНВ<sup>y</sup><sub>2022</sub> має бути врахована капіталізація). Сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям становить \_\_\_\_\_ грн, проте за розрахунками **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** вона становить \_\_\_\_\_ грн (сума має бути заокруглена, оскільки вона має співпадати з відповідною статтею витрат, врахованою в структурі тарифів).

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^{\phi} - \text{ВП}_{t-1}^{\phi} - \text{ФОП}_{t-1}^{\phi} \times \text{Н}_{t-1}^{\phi \text{оп} \phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\phi \text{оп} \phi}$$

і становить:

$$\text{ОНВ}_{2022}^y = \text{_____} + \text{_____} - \text{_____} - (\text{_____} + \text{_____}) \times \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

$$\text{_____} \text{ грн} / \text{_____} \text{ грн} = \text{_____}$$

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні \_\_\_\_\_ % від ФОП<sub>t-1</sub>)

$$\text{_____} \% \times \text{_____} \text{ грн.} = \text{_____} \text{ грн}$$

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація) в році t-1;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці (капіталізація) в році t-1.

проти зафіксованої Актом № 238

\_\_\_\_\_ грн,

6. **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, зазначає, що сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 5 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ}_{2022}^y - \text{ОКВ}_{2022}^{\phi}$$

і становить:

$$\text{ЕОКВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ тис. грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (з урахуванням капіталізації за статтями витрат «Сировина і матеріали» у сумі \_\_\_\_\_ грн «Паливно-мастильні матеріали» у сумі \_\_\_\_\_ грн та «Витрати на оплату праці» у сумі \_\_\_\_\_ грн.)

проти зафіксованої Актом № 238

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

7. **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** від 30.05.2023 № 927/17-23,

зазначає, що у сумі фактичних операційних контрольованих витрат у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн. не враховано витрати, що капіталізуються відповідно до скоригованої АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» форми звітності.

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, зазначає, що сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (з урахуванням капіталізації за статтями витрат «Сировина і матеріали» у сумі \_\_\_\_\_ грн «Паливно-мастильні матеріали» у сумі \_\_\_\_\_ грн та «Витрати на оплату праці» у сумі \_\_\_\_\_ грн.).

проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ).

8. На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, мовою документу:

Вважаємо за доцільне здійснити перерахунок суми амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням вводу/виведення активів в 2021 році, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.05.2023 № 793/17-23, для подальшого врахування при здійсненні розрахунку дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у звітному році (відповідно до підпункту 8 пункту 5 Методики).

Ураховуючи зазначене вище, загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році має бути скоригована з урахуванням уточнених складових показників.

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 15.05.2023 № 793/17-23 зазначив, що пунктом 2.8 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, визначення регуляторної бази активів передбачено, що строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.

Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою  $A_0 = РБА_0/30$ .

Водночас, у примітці таблиці «Розрахунок річної амортизації на активи, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання» Додатка 8 Порядку зазначено, що амортизація розраховується з урахуванням відчуження (вибуття) основних засобів. Тому, амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року  $t$ , має визначатися за формулою  $A_0 = (РБА_0 - ВА_{t-1})/30$ .

Отже, **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, від 15.05.2023 № 793/17-23 та від 06.06.2023 № 975/17-23 зазначає, що амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року  $t$  становить \_\_\_\_\_ грн).

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн. (\_\_\_\_\_ \* \_\_\_\_\_ %)

проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

$$П_{\text{Уточ нов}} = \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики

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

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – \_\_\_\_\_ у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – \_\_\_\_\_ у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018

№ 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

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

- Амортизація - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Плата за приєднання - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 №1605) - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 №1605) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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.**

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

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.**

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році:

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.**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Протягом 2022 року нарахування та оплата постачальнику «останньої надії» не здійснювалась.



16. 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 періоду \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:

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

де:

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

\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми, відповідно до Постанови від 10.12.2021 № 2515 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

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

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

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахуваними в 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 відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./МВт×год	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. грн.
<b>1 клас</b>	01.01-31.12						
<b>Всього:</b>							
<b>2 клас</b>	01.01-31.12						
<b>Всього:</b>							
<b>Разом 1+2 клас</b>							

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

Період, 2022 рік	Обсяг, МВт×год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		

серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2022 рік</b>		

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт×год	Загальна вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2022 рік</b>			
січень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
лютий			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
березень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
квітень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
травень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
червень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
липень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
серпень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
вересень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
жовтень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
листопад			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
грудень			I версія даних КО
<b>Всього</b>			

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

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

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

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

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

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

ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.03.2018 № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./кВт×год (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу грн (без ПДВ)
	кВт×год	грн (без ПДВ)		
Січень			1,34570	
Лютий			1,34570	
Березень			1,34570	
Квітень			1,34570	
Травень			1,34570	
Червень			1,34570	
Липень			1,34570	
Серпень			1,34570	
Вересень			1,34570	
Жовтень			1,34570	
Листопад			1,34570	
Грудень			1,34570	
<b>2022 рік</b>			x	

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

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

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

- Амортизація - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної є/є - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Плата за приєднання \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 №1605) - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 №1605) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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**.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає що 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.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає що сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГВОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_).

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

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

де:

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

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

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

$$\Delta Д_{ТВЕ}^H = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

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

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta$ ОКВ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

\_\_\_\_\_ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів;

7. **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta$ ОНВ) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta_{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

проти зафіксованої Актом №238

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

8. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23 та від 06.06.2023 № 975/17-23 зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi^{cm}$ ) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta\Pi^{cm} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

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

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

де

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %;

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

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за

підсумками 2022 року становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

проти зафіксованої Актом №238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi^{\text{нов}}$ ) у 2022 році:

$$\Delta\Pi^{\text{нов}} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi \text{ уточ нов} = \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

\_\_\_\_\_ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

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

11. Сума коштів, що підлягає вилюченню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – \_\_\_\_\_ грн.

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

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума загальної суми додатково*

отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

$$+ \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} = \frac{\quad}{\quad} \text{ грн (без ПДВ).}$$

проти зафіксованої Актом №238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій - державна частка відсутня.

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$\frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} = \frac{\quad}{\quad} \text{ грн (без ПДВ).}$$

3. **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 967/17-23 зазначає, що сума перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% складає \_\_\_\_\_ грн.

проти зафіксованої Актом №238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$\frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} = \frac{\quad}{\quad} \text{ грн (без ПДВ).}$$

проти зафіксованої Актом №238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

$$\frac{\quad}{\quad} - \frac{\quad}{\quad} = \frac{\quad}{\quad} \text{ грн (без ПДВ).}$$

проти зафіксованої Актом №238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесені зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Перевіркою встановлено, що АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у 2022 році були понесені витрати внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій за рахунок програми ремонтів у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) у складі статті «Операційні контрольовані витрати».

Джерелом фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) була програма ремонтів – за рахунок ремонтного фонду Товариства. В бухгалтерському обліку витрати по ремонту об'єктів необоротних активів віднесено через відповідний рахунок 8\* класу на рахунок 2360000000 «Ремонт власних ОЗ», а також, в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) за рахунок коштів з резервного фонду державного бюджету, у відповідності до розпорядження Кабінету Міністрів України від 10.04.2022 №280-р, згідно укладених договорів підяду про закупівлю робіт за державні кошти Товариством від Управління капітального будівництва Чернігівської обласної державної адміністрації отримано витрати по капітальному ремонту об'єктів необоротних активів, пошкоджених під час активних бойових дій на території Чернігівської області. Дані витрати в бухгалтерському обліку віднесено на збільшення вартості основних засобів, які були відновлені: Дт 10\* «Основні засоби» - Кт 424\* «Безкоштовно отримані необоротні активи».

Комісія з перевірки зазначає, що понесені АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» витрати з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж у 2022 році у сумі \_\_\_\_\_ грн за рахунок програми ремонтів Товариства, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, вважаються **обґрунтованими витратами**.

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

#### **1) постанову, якою:**

Накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 26 494,28 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 серпня 2023 року 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 **53 065,61 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі 26 570,09 тис. грн (без ПДВ),

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1,27 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 3 071,18 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за



доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2021 році у розмірі 8 732,49 тис. грн (без ПДВ),

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 4 620,40 тис. грн (без ПДВ),

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 1 970,00 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 3 063,52 тис. грн (без ПДВ),

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2022 році у розмірі 4 015,36 тис. грн (без ПДВ),

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 1 021,30 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 01 серпня 2023 року відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму **48 240,35 тис. грн (без ПДВ)**;

3) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

4) у строк до 01 серпня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернігівській області:

уточнений Реєстр Активів, що не включаються до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до пунктів 2.4, 2.7 та 3.3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899,

уточнений розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2021 року.

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 АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму **918,91 тис. грн (без ПДВ)** врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 29 596,85 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік у розмірі 6 522,79 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з

приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за 2022 рік у розмірі 12 235,86 тис. грн (без ПДВ).

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок ремонтної програми у 2022 році у сумі 11 757,11 тис. грн

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

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік у строк до 01 серпня 2023 року заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 3, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 26 494,28 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік у строк до 01 серпня 2023 року 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 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 53 065,61 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333):

1) у строк до 01 серпня 2023 року надати компенсацію у подвійному розмірі 69 споживачам та 21 споживачу за недотримання у 2021 та 2022 роках гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії про що у строк до 15 серпня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернігівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 01 вересня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернігівській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 27.06.2019 № 0531-02041 та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 27 червня 2019 року № 0531-03041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленюк**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на  
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» 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 \_\_\_\_\_ червня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки 16 травня 2023 року № 238, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 22 березня 2023 року № 504 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО», відповідно до постанови НКРЕКП від 02 травня 2023 року № 828 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 17 квітня 2023 року № 217 та від 04 травня 2023 року № 252, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) 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 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 та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

підпункту 4 пункту 2.9, згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

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

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

пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)), 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 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.7 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), згідно з яким ОСР мають забезпечити оперативний обмін інформацією між операторами колцентрів та підрозділами ліцензіата, зокрема забезпечити доступ операторів колцентру ОСР до інформації щодо планових робіт ОСР з відключенням споживачів та аварійних перерв, даних споживачів з прив'язкою до місця приєднання до мережі, даних показань приладів обліку;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року), 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) та 30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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, згідно з яким розрахунок за надану послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості послуги за поточний розрахунковий період згідно із встановленою договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, згідно з яким користувач зобов'язаний своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

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, згідно з яким користувач здійснює попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

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

пункту 2.1, абзацу другого пункту 2.2, підпункту 3, підпункту 5 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) та підпункту 6 (у редакції, що діяла до 11 лютого 2022 року) пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви

про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією) у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання,

пункту 2.4 глави 2, згідно з яким у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику – у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку,

підпункту 1 пункту 6.1 глави 6, згідно з яким ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, – у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 6 та 7 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, у випадку нових приєднань – з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та гарантованого стандарту, визначеного підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, – з дня надання відповіді споживачу на його звернення щодо надання компенсації);

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

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

пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року) та пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), згідно з яким при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить

відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією),

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

пункту 13.2.6 глави 13.2 розділу XIII, згідно з яким результати вимірювання повинні містити таку інформацію:

дату та час встановлення та зняття вимірювального засобу, його тип;

усереднене значення відхилення напруги на кожному 10-хвилинному проміжку часу протягом терміну вимірювання;

Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (типова форма) (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (далі – Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (типова форма)), а саме:

підпункту 3.1.1 пункту 3.1 глави 3, згідно з яким виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором, після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктом 3.2.3 пункту 3.2 цього Договору,

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку;

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

підпункт 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) 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,

підпункт 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 23 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

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

підпункт 25 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 45 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП планів розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та інших нормативно-правових актів,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 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.

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 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

підпункту 4 пункту 2.9, згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

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

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) 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 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.7 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, згідно з яким ОСР мають забезпечити оперативний обмін інформацією між операторами колцентрів та підрозділами ліцензіата, зокрема забезпечити доступ операторів колцентру ОСР до інформації щодо планових робіт ОСР з відключенням споживачів та аварійних перерв, даних споживачів з прив'язкою до місця приєднання до мережі, даних показань приладів обліку;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року), 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) та 30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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

пункту 2.5 глави 2, згідно з яким розрахунок за надану послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості послуги за поточний розрахунковий період згідно із встановленою договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, згідно з яким користувач зобов'язаний своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

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

пункту 5.2 глави 5, згідно з яким користувач здійснює попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

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

пункту 2.1, абзацу другого пункту 2.2, підпункту 3, підпункту 5 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) та підпункту 6 (у редакції, що діяла до 11 лютого 2022 року) пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначеній у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією) у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання,

пункту 2.4 глави 2, згідно з яким у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику – у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку,

підпункту 1 пункту 6.1 глави 6, згідно з яким ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, – у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 6 та 7 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, у випадку нових приєднань – з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та гарантованого стандарту, визначеного підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, – з дня надання відповіді споживачу на його звернення щодо надання компенсації);

Кодексу систем розподілу, а саме:

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

пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року) та пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

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

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначеній у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією),

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначеній у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

пункту 13.2.6 глави 13.2 розділу XIII, згідно з яким результати вимірювання повинні містити таку інформацію:

дату та час встановлення та зняття вимірювального засобу, його тип;

усереднене значення відхилення напруги на кожному 10-хвилинному проміжку часу протягом терміну вимірювання;

Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (типова форма) а саме:

підпункту 3.1.1 пункту 3.1 глави 3, згідно з яким виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором, після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктом 3.2.3 пункту 3.2 цього Договору,

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку;

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

підпункту 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 23 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

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

підпункту 25 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 45 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП планів розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку розроблення та подання на

затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та інших нормативно-правових актів, підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 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.

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. Прийняти до відома загальну суму коштів 26 494,28 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 серпня 2023 року 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 53 065,61 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму надлишково отриманого доходу у 2021 році від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 26 570,09 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1,27 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 3 071,18 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 8 732,49 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 4 620,40 тис. грн (без ПДВ),

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 1 970,00 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 3 063,52 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 015,36 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 1 021,30 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 01 серпня 2023 року відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 48 240,35 тис. грн (без ПДВ);

3) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

4) у строк до 01 серпня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернігівській області:

уточнений Реєстр Активів, що не включаються до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до пунктів 2.4, 2.7 та 3.3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899,

уточнений розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2021 року.

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



1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 918,91 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 29 596,85 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за 2021 рік у розмірі 6 522,79 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за 2022 рік у розмірі 12 235,86 тис. грн (без ПДВ).

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок ремонтної програми у 2022 році у сумі 11 757,11 тис. грн.

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

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік у строк до 01 серпня 2023 року заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 26 494,28 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік у строк до 01 серпня 2023 року 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 АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 53 065,61 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

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

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 позапланової виїзної перевірки від 16 травня 2023 року № 238, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 22 березня 2023 року № 504 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» та відповідно до постанови НКРЕКП від 02 травня 2023 року № 828 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пункту 2.1 та підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належить:

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

для чого:

1) у строк до 01 серпня 2023 року надати компенсацію у подвійному розмірі 69 споживачам за недотримання у 2021 році та 21 споживачу за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості надання послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, з дня отримання скарги/звернення/претензії, про що у строк до 15 серпня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернігівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 01 вересня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернігівській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 27 червня 2019 року № 0531-02041

та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 27 червня 2019 року № 0531-03041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Обґрунтування**  
**до проекту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на**  
**АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів,**  
**що регулюють функціонування ринку електричної енергії та порушення Ліцензійних**  
**умов з розподілу електричної енергії» та проекту розпорядження НКРЕКП «Про**  
**усунення порушень АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»**

На підставі постанов НКРЕКП від 23 березня 2023 № 504 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та від 02 травня 2023 р. № 828 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», посвідчень на перевірку від 17 квітня 2023 року № 217 та від 04 травня 2023 року № 252 здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, 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 № 1470), за **період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт від 16 травня 2023 року № 238 (далі – Акт № 238).

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від 22.05.2023 № 107.01/4249/01-14 надало до НКРЕКП письмові заперечення до Акта № 238, які опрацьовано.

Так, зазначеним вище Актом № 238 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 № 1470</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 Постановою № 282 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) (далі – Інструкція форми</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>звітності № 2а-НКРЕКП)</p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції, що діяла з 06.02.2021)</b></p>	<p>яким встановлено, що форми звітності № 9 ОСР подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
<p>Перевіркою встановлено, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» подавало до НКРЕКП з перевищенням термінів наступні форми звітності:</p> <p>в паперовому вигляді:</p> <p><b>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» за січень 2021 року на 1 день;</b></p> <p>в електронному вигляді:</p> <p>форму № 9-НКРЕКП- моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії» за жовтень 2021 року – на <b>7 днів.</b></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надало відповіді на запити НКРЕКП від 26.01.2021 № 812/20.2/7-21 та від 21.04.2021 № 2253/17.1.4/8-21 на <b>1 день.</b></p>		
<p><b>2</b></p>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></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 № 1470</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 № 1470</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>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>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><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>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 визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
--	---	---

Комісія з перевірки зазначає, що між АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та ТОВ «Юнайтед Енерджі» укладено договір купівля е/е для врегулювання небалансів від 28.01.2021 № БГ21/01/28-13.

Відповідно до пункту 3.15 договору БГ21/01/28-13 від 28.01.2021 про участь у балансуючій групі між ТОВ «ЮНАЙТЕД ЕНЕРДЖІ» та АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» Учасник зобов'язаний сплатити вказану суму на розрахунковий рахунок СВБ не пізніше 16-00 год. другого банківського дня, наступного за днем, в якому надіслано рахунок СВБ або додаткового погодження відповідного акту чи рахунку.

Відповідно до п.3.16. договору № БГ21/01/28-13 від 28.01.2021 СВБ сплачує вартість електричної енергії для врегулювання небалансів Учаснику на його рахунок не пізніше п'ятого банківського дня, після отримання відповідних коштів від Учасників, які купують небаланс, або від адміністратора розрахунків.

Перевіркою встановлено, що **заборгованість** АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», що виникла на **31.12.2021** за договором № БГ-21/01/28-13 від 28.01.2021 купівлі е/е для врегулювання небалансів в розмірі 1 353,26 тис. грн. була **погашена Товариством** наступним чином: **10.01.2022** в сумі 0,19 тис. грн (з ПДВ), **20.01.2023** в сумі 1 360,03 тис. грн (з ПДВ), **15.02.2022** повернення стороною відповідальною за баланс - ТОВ «ЮЕ» в розмірі 8,6 тис. грн.

**Заборгованість** АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», що виникла на **31.12.2022** за договором № БГ-21/01/28-13 від 28.01.2021 в розмірі 22 612,75 тис. грн (з ПДВ) станом на 31.03.2023 є **непогашеною**.

Довідково, комісія з перевірки зазначає, що заборгованість ТОВ «ЮНАЙТЕД ЕНЕРДЖІ», за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів, як сторони відповідальної за баланс, станом на 31.12.2022 становить 19 285,59 тис. грн (з ПДВ).

#### ***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 27.06.2019 № 0531-02041.

Перевіркою встановлено, що протягом **січня – грудня 2022 року** обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав 218 317,818 МВт·год на загальну суму 94 407,90 тис. грн (з ПДВ). Товариством у 2022 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму 89 685,90 тис. грн (з ПДВ).



Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата станом на **31.12.2022** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у розмірі **5 169,30 тис. грн (з ПДВ)**. Залишок заборгованості за отримані у 2022 році послуги з передачі електричної енергії станом на **31.03.2023** становить **4 813,96 тис. грн (з ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **здійснювалась не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії** оператору системи передачі.

***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 № 0531-03041 від 27.06.2019.

Перевіркою встановлено, що **протягом січня – грудня 2022 року** обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав 123 621,94 тис. грн (з ПДВ). Станом на **31.12.2022** обліковується **заборгованість** АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі **63 520,59 тис. грн (з ПДВ)**. Залишок заборгованості за отримані у 2022 році послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на **31.03.2023** становить **63 499,37 тис. грн (з ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **не здійснювалась часткова попередня оплата вартості** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи.

3

**пункту 1 частини третьої статті 46  
Закону України «Про ринок  
електричної енергії»**

**підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних  
умов з розподілу електричної енергії  
№ 1470**

щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

щодо обов'язку ліцензіата письмово повідомити НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення) відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн.

Перевіркою встановлено, що за умовами Генерального кредитного договору від 15.12.2020 № 448/2020/ЧОД-КБ-ГКД з Додатковими угодами (далі Кредитний договір), укладеного АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» (як позичальники) та Публічним акціонерним Товариством Акціонерним банком «УКРГАЗБАНК» (далі – Банк) у забезпечення зобов'язань прийнято під **заставу обладнання електричних підстанцій** та прийнято в іпотеку

нерухоме майно, яке наведене в розділі II пункті 2.1 Кредитного договору.

За інформацією Ліцензіата наданої комісії з перевірки листом від 01.05.2023 № 107.01/3659/01-14 **загальна балансова вартість** даного обладнання та майна станом на 01.01.2023 становить **32 172 тис. грн.**

Комісією з проведення перевірки зазначає, що письмове повідомлення про вищезазначену інформацію Ліцензіатом до НКРЕКП не надавалось.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470 встановлено обов'язку ліцензіата письмово повідомити НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення) відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн.*

*Водночас Генеральний кредитний договір від 15.12.2020 № 448/2020/ЧОД-КБ-ГКД з укладеного АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» та Публічним акціонерним Товариством Акціонерним банком «УКРГАЗБАНК» укладено у грудні 2020 року. Таким чином АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470 **має повідомити НКРЕКП про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності такої дії, як надання іпотеку до 15 грудня 2020 року, що не підпадає під період, що перевірявся.***

4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</b></p> <p><b>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання)</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 обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі та загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %.</p>
---	--	---

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

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевірявся, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблиці:

Рік	Рівень сервісу 30 секунд, % (>75 %)	Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %)	Дотримання загальних стандартів якості надання послуг
-----	-------------------------------------	--	---

2021	75,24	3,84	Так
2022	<b>66,04</b>	8,95	Ні

Враховуючи вищезазначене, Ліцензіатом **не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР у 2022 році**, а саме рівня сервісу колцентру протягом 30 секунд становив 66,04%.

5	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</b></p> <p><b>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості надання послуг з електропостачання</b></p> <p><b>пункт 2.7 розділу 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії колцентрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373</b></p> <p><b>пункту 13.2.6 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</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 документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, <u>звітність</u>), 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 здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</p> <p>щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії.</p> <p>щодо обов'язку ОСР забезпечити оперативний обмін інформацією між операторами колцентрів та підрозділами ліцензіата, зокрема операторів колцентру ОСР - щодо планових робіт ОСР з відключенням споживачів та аварійних перерв, даних споживачів з прив'язкою до місця приєднання до мережі, даних показань приладів обліку;</p> <p>яким встановлено, що результати вимірювання повинні містити таку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- дата та час встановлення та зняття вимірювального засобу, його тип;</li> <li>- усереднене значення відхилення напруги на кожному 10-хвилинному проміжку часу</li> </ul>
---	--	--

	протягом терміну вимірювання.
--	-------------------------------

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів колцентру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання», наданого Товариством на вимогу пункту 5.5. Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії колцентрами», затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Постанова № 373), до АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у 2021 році усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» надійшло 5 175, у 2022 році - 2 548.

Відповідно до пункту 3.2 Постанови № 373, усі дзвінки до колцентру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії (напруги) реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача).

Однак, відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано 1 396 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), за 2022 рік – 960.

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Постанови № 375, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

Враховуючи зазначене, АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень, коли **не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.**

У разі нерозгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було надати компенсації споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР стосовно розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови № 375.

Відповідно даних з витягу з бази даних звернень споживачів до колцентру АТ «Чернігівобленерго» за 2021 - 2022 рр., наданої АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», кількість звернень споживачів за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», що надійшли до колцентру Товариства, в яких не вдалось ідентифікувати споживача становить: за 2021 рік – 347, за 2022 рік – 46.

Кількість повторних звернень від одного споживача (за однією адресою), що надійшли до колцентру Товариства склала: за 2021 рік – 3 512 шт, за 2022 рік – 1 558 шт.

Комісією з перевірки здійснено вибіркочну перевірку правильності реєстрації звернень у витягах з електронної бази даних звернень абонентів колцентру Товариства за підтемами теми «ТЗ» «Якість електропостачання» за 2021 - 2022 роки. Було здійснено вибіркоче прослуховування 300 розмов по окремим витягам, що згруповані за темами: в яких не вдалось ідентифікувати споживача; повторних звернень від одного споживача (за однією адресою); відсутні скарги на якість електропостачання, які можна було б класифікувати за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)».

Перевіркою встановлено, що АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» **допущено порушення** порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР, щодо **розгляд усіх усних звернень** щодо незадовільної якості електричної енергії **в наступних обсягах:**

**За 2021 рік: 5 175 – 1 223 – 347 – 3 512 – 24 = 69**

- до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у 2021 році усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» надійшло 5 175;  
 - за 2021 рік зареєстровано 1 396 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), у тому числі зареєстровані як спосіб отримання: колцентр – 1 223, вхідна пошта - 173;  
 - кількість звернень споживачів за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», що надійшли до колцентру Товариства, в яких не вдалось ідентифікувати споживача становить за 2021 рік – 347;  
 - кількість повторних звернень від одного споживача (за однією адресою), що надійшли до колцентру Товариства за 2021 рік склала – 3 512;  
 - відсутні скарги на якість електропостачання, які можна було б класифікувати за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» - 24.

**За 2022 рік:**  $2\,548 - 894 - 46 - 1\,558 - 29 = 21$

- до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у 2022 році усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» надійшло - 2 548;  
 - за 2022 рік зареєстровано 960 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), у тому числі зареєстровані як спосіб отримання: колцентр - 894, вхідна пошта - 66;  
 - кількість звернень споживачів за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», що надійшли до колцентру Товариства, в яких не вдалось ідентифікувати споживача становить за 2022 рік – 46;  
 - кількість повторних звернень від одного споживача (за однією адресою), що надійшли до колцентру Товариства склала за 2022 рік – 1 558.  
 - відсутні скарги на якість електропостачання, які можна було б класифікувати за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» - 29.

В ході проведення комісією перевірки інформації по Бобровицькій дільниці Ніжинського РЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формами № 11-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженому постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за червень 2022 року і порівнянні з даними першоджерел, а саме витягу з електронної бази даних звернень абонентів колцентру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» за даний період, наданого Товариством на вимогу пункту 5.5. Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії колцентрами», затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373, було **встановлено наступні невідповідності у витязі з електронної бази даних звернень абонентів колцентру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання».**

У звіті за формою № 11-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) по номеру перерви № 30 код джерела інформації – колцентр, диспетчерська назва обладнання зазначена - КТП-\_\_\_ Л-\_\_\_, що відповідає даним оперативного журналу. Разом з цим, у витязі з електронної бази даних звернень абонентів колцентру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» звернення споживача о 13:04 14.06.2022 за номером дзвінка 1764216 об'єкт споживача **приєднано до КТП-\_\_\_\_\_.**

В ході вибіркового аналізу даних занесених АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» до **форми звітності № 10-НКРЕКП (річна)** «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за **2021 рік** і даних реєстру звернень до колцентру (оригіналів письмових звернень) за 2021 рік комісією з проведення перевірки встановлено **наступні невідповідності, які свідчать про подання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» не достовірних даних** при поданні до НКРЕКП форми звітності № 10 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік, а саме:

**Номер рядка 7.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **адреса точки розподілу** зазначена як \_\_\_\_\_ . Разом з цим, 19.01.2021 Чернігівськими МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було зареєстровано письмову заяву гр. Коновалова Л.Ю. (поштовим листом) щодо проведення перевірки напруги у будинку споживача за адресою \_\_\_\_\_ .

**Номер рядка 8.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Буренок Т.Ю.** Разом з цим, 23.01.2021 о 14:46 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Бурмистрова А.О.** Лист відповідь від 08.02.2021 № 57/57/295/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Бурмистрова А.О.

**Номер рядка 15.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Филимоненко Н.Ю.** Разом з цим, 05.02.2021 о 18:47 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Набоки Т.В.** Лист відповідь від 03.03.2021 № 57/57/535/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Набоки Т.В.

**Номер рядка 17.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Радченко А.Д.** Разом з цим, 08.02.2021 о 15:26 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **Муніципального колцентру м. Чернігова.** Лист відповідь від 01.03.2021 № 57/57/503/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на адресу КП «Новозаводське» ЧМР.

**Номер рядка 20.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Дробот В.М.** Разом з цим, 10.02.2021 о 12:00 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Атрощенко І.В.** Лист відповідь від 23.02.2021 № 57/57/431/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Атрощенко І.В.

**Номер рядка 27.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Чернігівським МЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Марфич Д.А.** Разом з цим, 26.02.2021 о 14:49 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Олексієнко І.О.** Лист відповідь від 09.03.2021 № 57/57/565/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Олексієнко І.О.

**Номер рядка 123.** Реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії по Корюківським РЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **прізвище заявника** зазначено як **Білодід В.В.** Разом з цим, 20.11.2021 о 14:26 до колцентру АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надійшло звернення **гр. Сентябрьова Т.О.** Лист відповідь від 22.11.2021 № 53/53.4/4155/01-13 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило на ім'я Сентябрьова Т.О.

Комісія з перевірки зазначає, що в ході вибіркового аналізу підтвердних документів, наданих АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», щодо дотримання Товариством вимог КСР при проведенні вимірювання параметрів якості електроенергії по зверненнях споживачів, занесених до форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік, встановлено недотримання Товариством вимог пункту 13.2.6 глави 13.2 розділу XIII КСР, а саме Товариством листами **надавалась споживачам інформація** про результати вимірювання, яка **не містила даних про тип вимірювального засобу**, що був використаний ОСР, а саме дана інформація відсутня у листах АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» від 20.01.2021 № 57/57/177/01-13, від 25.01.2021 № 57/57/198/01-13, від 15.02.2021 № 57/57/346/01-13, від 03.02.2021 № 57/Р/1/01-06-1, від 08.02.2021 № 57/57/295/01-13, від 22.02.2021 № 57/57/428/01-13, від 15.03.2021 № 57/О/7/01-06-11, від 03.03.2021 № 57/57/535/01-13, від 03.03.2021 № 57/57/534/01-13, від 01.03.2021 № 57/57/503/01-13, від 01.03.2021 № 57/57/503/01-13, від 15.03.2021 № 57/О/7/01-06-11, від 16.03.2021 № 57/57/633/01-13, від 01.03.2021 № 57/С/4/01-06-4 та від 29.03.2021 № 57/А/14/01-06-17.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у **формах звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)** «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за червень, липень, грудень 2021 року та травень 2022 року надавало до НКРЕКП **не достовірні дані**, а саме:

Згідно оперативного журналу по Ніжинському РЕМу **29.07.2021 о 20:12 відбулось**

**відключення ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_** у зв'язку з пошкодженням \_\_\_\_\_ приєднання Комплекс (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 187). При цьому, 29.07.2021 о 20:12 також було відключено, у тому числі, КТП-\_\_\_\_\_.

30.07.2021 о 00:31 диспетчером була дана команда на включення \_\_\_\_\_ на ПС 35 кВ \_\_\_\_\_. РПВ лінії виявилось неуспішним. У зв'язку з пошкодженням вимикача \_\_\_\_\_ Комплекс диспетчер з 00:33 30.07.2021 починає заживлювати лінію \_\_\_\_\_ по резерву, а саме з ПС 110 кВ \_\_\_\_\_. Також були виявлені обриви проводів по лінії 0,4 кВ КТП-\_\_\_\_\_, через що о 10:21 було відключено Р-\_\_\_\_\_ КТП-\_\_\_\_\_.

30.07.2021 о 10:24 після виявлення та локалізації пошкоджень, безпосередньо на лінії 10 кВ, ПЛ 10 кВ \_\_\_\_\_ була включена в роботу, при цьому КТП-\_\_\_\_\_ залишилась відключеною, у зв'язку з незавершенням відновлюваних робіт пошкоджень на ПЛ-0,4 кВ Л-\_\_\_\_\_ (обриви проводів) (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 223).

Після усунення пошкоджень підключення КТП-\_\_\_\_\_ було здійснено 31.07.2021 о 23:15.

Ліцензіатом було надано Довідку від 02.08.2021 № 9925-04/14.2-203 Чернігівського обласного центру з гідрометеорології про погодні умови за 29.07.2021. Даною Довідкою зазначено про швидкість вітру, дощ і грози, що відповідають критеріям небезпечного метеорологічного явища І рівня небезпечності.

Комісія з перевірки зазначає, що перерва по лінії ПЛ-10кВ \_\_\_\_\_ о 20:12 29.07.2021 (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 187), у тому числі по КТП-\_\_\_\_\_, була зареєстрована як «форс-мажорні обставини».

Після локалізації пошкоджень 30.07.2021 о 10:24 ПЛ 10 кВ \_\_\_\_\_ була включена в роботу, при цьому КТП-\_\_\_\_\_ залишилась відключеною (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 223). Разом з цим, дану перерву представником ОСР до Реєстру перерв було внесено як «технологічне порушення в мережах ліцензіата».

З пояснень Товариства, працівником, відповідальним за ведення Реєстру перерв, було **помилково класифіковано відключення КТП-\_\_\_\_\_ як «технологічне порушення в мережах ліцензіата»**. З урахуванням довідки про погодні умови 02.08.2021 № 9925-04/14.2-203 відключення КТП-\_\_\_\_\_, яке фактично відбулось 29.07.2021 одночасно з ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_, **повинно бути класифіковане як «форс-мажор»**.

Згідно оперативного журналу по Ніжинському РЕМу на обладнанні ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_ **08.12.2021 о 18:34 відбулось відключення** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 44). При цьому, 08.12.2021 о 18:34 також було відключено, у тому числі, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_.

08.12.2021 о 19:25, після виявлення та локалізації пошкоджень, ПЛ 10 кВ \_\_\_\_\_ була включена в роботу, при цьому КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_ залишились відключеними, у зв'язку з не завершенням відновлюваних робіт безпосередньо на КТП (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 45).

Після усунення пошкоджень підключення КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_ було здійснено 09.12.2021 о 16:34.

09.12.2021 о 16:40 надійшов дзвінок на колцентр Товариства від споживача, підключеного від ПЛ 0,4 кВ Л-\_\_\_\_\_ КТП-\_\_\_\_\_, який повідомив, що представники ОСР відновили обірвані високовольтні лінії по вулиці (в сусідніх будинках є світло), але не відновили обірваний провід між опорами, що йшов у бік будинку споживача. Споживач підтвердив інформацію про масові обриви проводів у селі Переходівка (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 65). Після усунення пошкоджень дана лінія була включена в роботу 10.12.2021 о 15:28.

Ліцензіатом було надано Довідку від 09.12.2021 № 9925-04/14.2-333 Чернігівського обласного центру з гідрометеорології про погодні умови за 08.12.2021. Даною Довідкою зазначено 08.12.2021 пройшли опади, утворювалась ожеледь діаметром 8 мм, що відповідає критеріям небезпечного метеорологічного явища І рівня небезпечності.

Комісія з перевірки зазначає, що перерва по лінії ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_ з 08.12.2021 о 18:34 до 08.12.2021 о 19:25 (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 44), у тому числі по КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, була зареєстрована як «технологічне порушення в мережах ліцензіата».

Після локалізації пошкоджень 08.12.2021 19:25 ПЛ 10 кВ \_\_\_\_\_ була включена в роботу, при цьому КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_, КТП-\_\_\_\_\_ залишились відключеними до

09.12.2021 о 16:34 (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 45). Дану перерву представником ОСР до Реєстру перерв було внесено як «технологічне порушення в мережах ліцензіата».

Відповідно до даних аудіозапису телефонного дзвінка споживача 09.12.2021 до колцентру Товариства, після відновлення електропостачання 09.12.2021 до КТП-\_\_\_ об'єкт споживача, який підключений від ПЛ 0,4 кВ Л-\_\_\_ КТП-\_\_\_, фактично залишився відключеним з 08.12.2021 о 18:34 до 10.12.2021 о 15:28 (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 65) Дана перерва зареєстрована у Реєстрі перерв як «технологічне порушення в мережах ліцензіата».

Фактично будинок споживача був відключений більше 24 год.

З пояснень Товариства, працівником, відповідальним за ведення Реєстру перерв, було **класифіковано відключення ПЛ 0,4 кВ Л-\_\_\_ КТП-\_\_\_ як «технологічне порушення в мережах ліцензіата»**. З урахуванням довідки про погодні умови від 09.12.2021 № 9925-04/14.2-333 відключення ПЛ 0,4 кВ Л-\_\_\_ КТП-\_\_\_, яке фактично відбулось 08.12.2021 о 18:34 одночасно з ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_, **повинно бути класифіковане як «форс-мажор»**.

Згідно оперативного журналу по Прилуцькому РЕМ **13.07.2021 о 15:20**, з метою локалізації пошкодження в електричних мережах, **відключено по телеуправлінню \_\_\_\_\_** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 216). При цьому, 13.07.2021 о 15:20 також було відключено, у тому числі, КТП-\_\_\_.

Після відключення Р-\_\_\_ КТП-\_\_\_ та локалізації пошкодження по телеуправлінню 13.07.2021 о 16:51 був включений \_\_\_\_\_. При цьому КТП-\_\_\_ залишилась відключеною (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 221).

**КТП-\_\_\_ залишалась знеструмленою з 15:20 13.07.2021 по 15:03 14.07.2021**, що підтверджено записами в оперативному журналі.

З пояснень Товариства, **запис у Реєстрі перерв «КТП-\_\_\_\_\_» з 09:37 14.07.2021 до 15:23 14.07.2021** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 236) був помилково занесений диспетчером Прилуцького РЕМ із-за того, що 14.07.2021 о 09:37 ремонтною бригадою почалася підготовка робочого місця на КТП-\_\_\_, з метою виконання робіт по відновленню його роботи. Диспетчер не помітив вже занесеного раніше запису про знеструмлення КТП-\_\_\_, через що запис у Реєстрі перерв був продубльований.

**24.05.2022 о 13:48** надійшов дзвінок до колцентру Товариства з приводу **відсутності напруги по лінії Л-\_\_\_ від КТП-\_\_\_\_\_** (с. \_\_\_\_\_) (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 353).

Згідно оперативного журналу по Чернігівському РЕМу успішне **включення \_\_\_\_\_ повітряної лінії Л-\_\_\_ від КТП-\_\_\_\_\_ відбулось 24.05.2022 о 17:15**. Разом з цим, представником ОСР було **внесено запис** про відновлення електропостачання до Реєстру перерв **24.05.2022 о 17:45**.

**03.06.2021 о 10:51** до колцентру по Менській дільниці Корюківського РЕМ надійшло звернення споживача щодо аварійної ситуації, впало дерево та **обірвало ЛЕП**, провода на дорозі (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 43). Згідно реєстру звернень колцентру будинок споживача під'єднано до Л-\_\_\_ в КТП-\_\_\_.

Згідно оперативного журналу по Менській дільниці Корюківського РЕМ **04.06.2021 було включено о 09:05 АВ-0,4 кВ Л-\_\_\_ в КТП-\_\_\_**.

04.06.2021 о 11:11 до колцентру надійшло звернення споживача щодо відсутності напруги в будинку – впало дерево (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 52). Згідно реєстру звернень колцентру будинок споживача під'єднано до Л-\_\_\_ в КТП-\_\_\_.

Разом з цим, згідно реєстру вхідних дзвінків до колцентру по Менській дільниці Корюківського РЕМ за червень 2021 року, до колцентру **04.06.2021** надійшли наступні дзвінки споживачів, об'єкти яких приєднані по лінії Л-\_\_\_ в КТП-\_\_\_, щодо **відсутності напруги: о 09:19, 10:49, 11:07, 11:11**.

6	підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної
---	--	--



	<p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965 (у редакції, що діяла з 01.01.2022)</b></p>	<p>енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
<p>Комісією з проведення перевірки проведено порівняльний аналіз реєстру всіх чинних технічних умов у форматі Excel, у тому числі за договорами, які були укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, Кодексу систем розподілу тощо, із розбивкою на тимчасові та постійні, наданого Товариством листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14, та Звітом з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік в частині відображення у Звіті достовірної інформації.</p> <p>Перевіркою встановлено, що згідно з проведеним аналізом Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік станом на кінець 2022 року АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було в наявності <b>діючих 94 укладених договори</b> про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов, водночас згідно отриманого від АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов <b>на реалізації</b> у Ліцензіата знаходиться <b>169 чинних технічних умов</b>.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 № 26/1020/01-14 надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2021 року та листом від 31.01.2023 № 26/954/01-14 надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2022 року.</p> <p>АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від <b>10.05.2023</b> № 26/3907/01-14 було надано <b>скоригований Звіт</b> з моніторингу надання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за <b>I - IV квартали 2021 року</b>.</p> <p>АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від <b>10.05.2023</b> № 26/3905/01-14 було надано <b>скоригований Звіт</b> з моніторингу надання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за <b>I - IV квартали 2022 року</b>.</p>		
7	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних</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 послуги</p>

<p><b>умов з розподілу електричної енергії № 1470 (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</b></p> <p><b>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</b></p> <p><b>підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла до 20.08.2021)</b></p> <p><b>підпункту 6 пункту 2.3 глави 2 Порядку (у редакції, що діє з 20.08.2021)</b></p> <p><b>пункту 2.4. глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла з 14.08.2020)</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 6.1. глави 6 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла з 14.08.2020)</b></p>	<p>з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;</p> <p>яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією) у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання;</p> <p>яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією) у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання;</p> <p>яким встановлено, що у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику - у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку;</p> <p>яким, зокрема, встановлено, що ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної</p>
--	---

	<p><b>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01.06.2021)</b></p> <p><b>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p> <p><b>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 04.11.2022)</b></p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p> <p><b>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що була чинна до 04.11.2022)</b></p>	<p>компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, - у строк не більше 45 днів (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 5 та 6 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, у випадку нових приєднань - з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії);</p> <p>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією);</p> <p>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;</p> <p>яким встановлено, що у разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, поданих особисто замовником або через уповноваженого належним чином представника, ОСР приймає частину належним чином оформлених документів, надає замовнику зауваження щодо повноти та належного оформлення документів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв;</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. в частині невчасного надання послуги з приєднання;</p>
--	--	--

	<p><b>пункту 4.2 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (у редакції, що діла до 01.06.2021)</b></p> <p><b>підпункту 3.1.1 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (у редакції, що діла до 01.06.2021)</b></p>	<p>яким встановлено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів);</p> <p>яким встановлено, що Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку;</p> <p>яким встановлено обов'язок виконавця послуг забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором, після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктом 3.2.3 пункт у 3.2 цього Договору.</p>
--	--	---

### **Щодо взаємовідносин з гр. Леонтєвим О. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Леонтєва О. В. від 12.11.2021 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що гр. Леонтєв О. В. звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» із **заявою** від 24.04.2021 (вх. № ТУ10-04-300421 **від 26.04.2021**) про приєднання житлового будинку, що знаходиться за адресою: споживача, якою передбачалось збільшення існуючої потужності 1,3 кВт (0,22 кВ) до 5,0 кВт (0,22 кВ) (І ступінь потужності).

Зважаючи, що першим робочим днем з дати реєстрації заяви про приєднання електроустановки було **27.04.2021**, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання становить **13.05.2021**.

У підпункті Заяви «3. Про результати **розгляду цієї заяви** прошу **поінформувати мене**» зазначено: **«електронною поштою»** - було вказано адресу електронної пошти, **«за телефоном»** - було вказано номер мобільного телефону.

АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» підготувало проєкт Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 12.05.2021 № 015-027/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 12.05.2021 № 015-027/2021.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання підтверджуючих документів про отримання замовником проєкту договору про приєднання, ТУ, розрахунку плати за приєднання (супроводжувальні листи, скріншоти з поштової програми, виписки (реєстри) з інформації операторів зв'язку, скріншоти з особистого кабінету, тощо), АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 **не було надано**

**документів, які б підтверджували направлення повідомлення електронною поштою, або здійснення відповідного телефонного дзвінка.**

Отже, враховуючи, що Ліцензіатом не було надано інформації щодо підтвердження направлення повідомлення електронною поштою, або здійснення відповідного телефонного дзвінка, комісія з проведення перевірки зазначає, що **АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» не було надано повідомлення замовнику про готовність технічних умов на стандартне приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.**

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання документів про надання замовникам компенсації за не дотримання Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 не було надано відповідних документів.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» **не надано замовнику компенсацію за не видачу технічних умов** на приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Відповідно до підпункту 4 пункту 5.1. Порядку (у редакції, що діяла з 14.08.2020) компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадку відсутності на момент виплати компенсації договірних відносин між споживачем, який мав право на компенсацію, та електропостачальником.

Ліцензіат листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 надало комісії з перевірки копії: Свідоцтва про смерть гр. Леонтьєва О. В. від 22.03.2022 та договору споживача про надання послуг з розподілу е/е за адресою гр. Леонтьєва О. В., який укладений із іншим громадянином.

Перевіркою встановлено, що між Ліцензіатом та гр. Леонтьєвим О. В. укладено додаткову угоду № 1 від 12.05.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить 75 робочих днів з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розрахунком.

Технічними умовами стандартного приєднання від 12.05.2021 № 015-027/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Комісія з перевірки з урахуванням того, що на договорі про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та технічних умовах замовником вказана дата його укладання **12.05.2021** зазначає, що кінцева дата надання замовнику рахунку на сплату плати за приєднання - **17.05.2021**.

Разом з тим, рахунок на оплату за надання послуги зі стандартного приєднання електроустановки №3 на суму 5 860,80 грн (з ПДВ), що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, був виписаний Ліцензіатом **18.05.2021**, що свідчить про **недотримання терміну надання рахунку на сплату плати за приєднання на 1 робочий день**.

Зважаючи на той факт, що відповідно до платіжного доручення № 5037346926\_5002Y/17 замовником сплачено 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання **24.05.2021**, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати та додаткової угоди мала бути надана до **08.09.2021**.

Ліцензіатом було надано копію акту щодо надання послуги з приєднання повідомлення про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу **від 25.11.2021 № 015-027/2021**, що свідчить про **перевищення терміну надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Леонтьєва О. В. на 79 календарних днів**.

#### **Щодо взаємовідносин з гр. Маніним В. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Маніна В. В. від 30.12. щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви гр. Маніна В. В. від 19.03.2021 (вх. № ТУ 22-05-190321 від 19.03.2021) про приєднання житлового будинку, що знаходиться за адресою споживача (нове приєднання установок потужністю 14 кВт (0,4 кВ) (І ступінь потужності)) між

замовником та Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 01.04.2021 № 026-121/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 01.04.2021 № 026-121/2021.

Комісія з перевірки зазначає, що між Ліцензіатом та гр. Маніним В. В. укладено додаткову угоду № 1 від 01.04.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить **75 робочих днів** з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розрахунком.

Технічними умовами стандартного приєднання від 01.04.2021 № 026-121/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Зважаючи на той факт, що відповідно до платіжного доручення № @PL359247 замовником сплачено 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання **21.04.2021**, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати та додаткової угоди мала бути надана до **10.08.2021**.

Ліцензіатом надано комісії з проведення перевірки копію акту **надання послуги з приєднання від 25.11.2022 № 026-121/2021**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Маніна В. В. становить **473 календарних дня**.

З огляду на зазначене, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання, що свідчить **про порушення Ліцензіатом вимог:**

#### **Щодо взаємовідносин з гр. Олефіренко О. М.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Олефіренко О. М. від 17.11.2021 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви гр. Олефіренко О. М. від 27.01.2021 (вх. № 52-270121-1 від 27.01.2021) про приєднання житлового будинку, що знаходиться за адресою замовника (нове приєднання електроустановок потужністю 10 кВт (0,4 кВ) (перший ступінь потужності)), між замовником та Товариством укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 03.02.2021 № 004-018/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 03.02.2021 № 004-018/2021.

Зважаючи на той факт, що відповідно до платіжного доручення № @2PL469707 замовником сплачено 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання **05.02.2021**, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати мала бути надана до **24.03.2021**.

Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано копію акту щодо надання послуги з приєднання повідомлення про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу **від 30.05.2022 № 072**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Олефіренко О. М. на **433 календарних дня**.

#### **Щодо взаємовідносин з гр. Петровим А. Є.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Петрова А. Є. від 11.11.2021 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що гр. Петров А. Є. звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із **заявою** від 04.10.2021 (вх. № 000571 **від 04.10.2021**) про приєднання **нежитлового приміщення**, (далі – Заява 1).

Згідно інформації Ліцензіата, наданої листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14, Заява 1 подавалась **особисто** замовником.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом було виявлено, що у наданому замовником свідоцтві про право власності на будинок за вищевказаною адресою було зазначено, що він – **житловий**.

У зв'язку із тим, що Заява 1 подавалась гр. Петровим А. Є. особисто, то відповідно до положень пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу **зауваження** щодо повноти та належного

оформлення документів ОСР повинен був надати замовнику при прийомі документів та внести відповідну інформацію до реєстру заяв.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання витягів з реєстру заяв щодо отримання документів та реєстрації заяв на приєднання, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 надало скріншоти сторінок електронного реєстру заяв, аналіз якого засвідчив **відсутність у даному реєстрі інформації про отримання від замовника** гр. Петрова А. Є. **неповного комплексу документів.**

Товариство листом Прилуцького РЕМ від **20.10.2021** № 55/55/1921/01-13 повідомило замовника **про надання ним неповного комплексу документів.**

Комісією з перевірки встановлено, що гр. Петров А. Є. звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» із заявою від 03.11.2021 (вх. № 000750 від 03.11.2021) про приєднання нежитлового приміщення, що знаходиться за адресою споживача(далі – Заява 2), якою передбачалось збільшення існуючої потужності 3 кВт (0,4 кВ) до 22,0 кВт (0,4 кВ) (II ступінь потужності).

Зважаючи, що першим робочим днем з дати реєстрації заяви про приєднання електроустановки було **04.11.2021**, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання становить 17.11.2021.

У підпункті Заяви «**Про результати розгляду цієї заяви прошу інформувати мене**» було вказано **номер мобільного телефону та поштову адресу.**

Таким чином, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» повинно було надати замовнику технічні умови на стандартне приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, тобто повідомити про готовність документів за телефоном або направити їх поштовим відправленням, за адресою, зазначеною у Заяві.

АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» підготувало технічні умови стандартного приєднання від 16.11.2021 № ТУ-000750-161121-125-16-1-000000-1 разом із розрахунком вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату послуги з приєднання до електричних мереж.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання підтверджуючих документів про отримання замовником проекту договору про приєднання, ТУ, розрахунку плати за приєднання (супроводжувальні листи, скріншоти з поштової програми, виписки (реєстри) з інформації операторів зв'язку, скріншоти з особистого кабінету, тощо), АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 було надано копію супровідного листа від 16.11.2021 № 000750, яким Товариство направило гр. Петрову А. Є. технічні умови стандартного приєднання від 16.11.2021 № ТУ-000750-161121-125-16-1-000000-1 разом із розрахунком вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату послуги з приєднання до електричних мереж.

На примірнику даного листа, який залишився у Ліцензіата, міститься **запис: «Замовник зателефонував 24.11.2021. За його проханням документи відправлено поштою 24.12.2021».**

Поряд з цим, **відмітка про отримання** замовником листа від 16.11.2021 № 000750 разом з відповідними додатками **відсутня.**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **не надано підтверджуючих документів** про отримання замовником технічних умов, які надіслано Ліцензіатом поштовим відправленням, або щодо підтвердження здійснення відповідного телефонного дзвінка замовнику з метою його інформування про готовність технічних умов.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання документів про надання замовникам компенсації за не дотримання Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 зазначено (мовою документа): «... *наразі триває процедура виплати компенсації Замовнику за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання у зв'язку з недотриманням вимог нормативних документів в частині терміну надання технічних умов.*».

Зважаючи на то факт, що відповідно до платіжного доручення № @2PL491355 замовником

сплачено 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання **26.11.2021**, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати мала бути надана до **27.01.2022**.

Комісія з перевірки зазначає, що Технічними умовами стандартного приєднання від 16.11.2021 № ТУ-000750-161121-125-16-1-000000-1 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Ліцензіатом листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 було поінформовано комісію з перевірки, що (мовою документа): *«Підрядною організацією було написано лист щодо наміру виконання будівельно-монтажних робіт на об'єкті Петрова А.Є. 11.01.2022 відповідно до робочого проекту 2022/01/4/1752 ПКВ, про що було повідомлено ВП Прилуцький РЕМ листом за Вх. № 55/110/01-12 від 10.01.2022.*

*12.01.2022 за Вх. № 55/111/01-12 до ВП Прилуцький РЕМ надійшов лист від вищевказаної підрядної організації, що Замовником Петровим А.Є. було не допущено персонал до виконання будівельно-монтажних на його об'єкті.*

*ВП Прилуцьким РЕМ було написано лист за Вих. № 55/55/32/01-13 від 12.01.2022, з проханням допустити персонал ТОВ «Інтеграл Системс» для виконання будівельно – монтажних робіт із зовнішнього електрозабезпечення житлового будинку розташованого за адресою замовника згідно договору про стандартне приєднання від 03.11.2021 року № 000750.*

*В свою чергу Замовник Петров А.Є. ніякої відповіді до ВП Прилуцького РЕМ не надав.*

*Відповідно до пунктом 4. Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» встановлено, що операторам систем розподілу, у разі об'єктивної неможливості надання послуг з приєднання електроустановок замовників, за укладеними до 24 лютого 2022 року договорами про приєднання у порядку, визначеному розділом IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, повідомити замовників згідно з процедурою, визначеною договорами про приєднання до електричних мереж, про неможливість виконання зобов'язань, у зв'язку з настанням обставин непереборної сили, до їх офіційного закінчення.*

*На виконання вищевказаної постанови Замовника Петрова А.Є. було проінформовано листом від 03.04.2022 № 28/2161/01-14 про факт настання обставин непереборної сили.*

*Враховуючи вищевикладене, вищевказаний Замовник не повідомляв про готовність його об'єкта до виконання будівельно – монтажних робіт зі стандартного приєднання.*

*Зі свого боку АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» в найкоротший термін виконає свої зобов'язання по договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» № 000571 від 03.11.2021, після готовності об'єкта Замовника».*

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом **не надано** комісії з перевірки **копію повідомлення про надання послуги з приєднання гр. Петрова А. Є.**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Петрова А. Є., станом на дату перевірки – **16.05.2023**, на **475 календарних днів**.

*За поясненнями Ліцензіата з підтвердними документами, наданими листом від 22.05.2023 № 107.01/4249/01-14, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» виконало свої зобов'язання згідно договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» № 000750 від 03.11.2021, про що повідомило Замовника відповідним листом №18/4186/01-14 від 18.05.2023, та надало Повідомлення № ПВ-000750-161121-1-25-16-1-180523 від 18.05.2023 надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО».*

*АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» листом від 20.04.2023 № 18/3417/01-14 звернулось до ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» щодо надання компенсації у розмірі 1932,00 грн за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР в рахунок за спожиту електроенергію ФОП Петрову А.Є., який мешкає за адресою: Ічнянський р-н, м. Ічня, пров. Міліцейський, 8, за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР підпункт 6 пункту 2.3 глави 2 – видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання у строк 10 робочих днів.*



*Листом від 20.04.2023 № 04.1/2505 ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» надало відповідь АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО», що споживачу ФОП Петров А.Є. було проведено нарахування суми відповідної компенсації, яка буде відображена у відповідному платіжному документі за квітень місяць.*

### **Щодо взаємовідносин з ПСК Бобровицький ринок**

До НКРЕКП надійшло звернення ПСК «Бобровицький ринок» від 03.11.2021 № 20 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви ПСК «Бобровицький ринок» (вх. № 54-220720-1 від **22.07.2020**) про приєднання магазину, торгового павільйону, між АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 31.07.2020 № 273-20, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 31.07.2020 № 273-20.

Комісія з перевірки зазначає, що договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 273-20 був укладений **31.07.2020**, кінцева дата надання замовнику рахунку на сплату плати за приєднання - **04.08.2020**.

Товариство надало комісії з перевірки копію рахунку від **26.08.2020** № 273-20/54-260820-1, що свідчить про **перевищення, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» кінцевого терміну надання замовнику** рахунку на сплату плати за приєднання на 16 робочих днів.

### **Щодо взаємовідносин з ТОВ «УКРТАУЕР».**

До НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «УКРТАУЕР» від 24.09.2021 № 21-out-1762 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви ТОВ «УКРТАУЕР» від 14.03.2021 (вх. № ТУ-16-01-090321 від **17.03.2021**) про приєднання станції мобільного зв'язку, що знаходиться за адресою замовника (нове приєднання 15,0 кВт (0,4 кВ) (перша ступінь потужності)) між АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 18.03.2021 № 009-024/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 18.03.2021 № 009-024/2021.

Технічними умовами стандартного приєднання від 18.03.2021 № 009-024/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Відповідно до платіжного доручення № 673012649 сума, що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, була сплачена замовником **13.04.2021**.

Між Ліцензіатом та ТОВ «УКРТАУЕР» було укладено додаткову угоду № 1 від 01.04.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить 75 робочих днів з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розділом 4 «Плата за приєднання та порядок розрахунків» даного Договору.

Таким чином, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати та додаткової угоди мала бути надана до **30.07.2021**.

Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом було надано копію **акту від 16.11.2021 № 009-024/2021** надання послуги з приєднання до електричних мереж систем розподілу, що свідчить про **перевищення терміну надання послуги** зі стандартного приєднання об'єкта ТОВ «УКРТАУЕР» на **110 календарних днів**.

### **Щодо взаємовідносин з гр. Хоменком М. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Хоменко М. В. від 06.06.2022 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви гр. Хоменка М. В. від 17.02.2021 (вх. № 59-170221-2 від 17.02.2021) про приєднання житлового будинку, що знаходиться за адресою замовника (збільшення існуючої потужності з 3,0 кВт (0,22 кВ) до 16,0 кВт (0,4 кВ) (I ступінь

потужності)), між АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 02.03.2021 № 026-065/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 02.03.2021 № 026-065/2021.

Технічними умовами стандартного приєднання від 02.03.2021 № 026-065/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Відповідно до платіжного доручення № @2PL852446 сума, що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, була сплачена замовником **06.04.2021**.

Між Ліцензіатом та гр. Хоменком М. В. було укладено додаткову угоду № 1 від 02.03.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить 75 робочих днів з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розділом 4 «Плата за приєднання та порядок розрахунків» даного Договору.

Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом було надано копію **акту від 31.01.2022 № 026-065/2021** надання послуги з приєднання до електричних мереж систем розподілу, який підписаний гр. Хоменком М. В. із зазначення дати підписання **31.01.2022**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Хоменка М. В. на **193 календарних дня**.

### **Щодо взаємовідносин з гр. Шлягуном І. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Шлягуна І. В. від 25.07.2022 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви гр. Шлягуна І. В. від 30.04.2021 (вх. від **30.04.2021** № ТУ-22-01-300421) про приєднання земельної ділянки для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських споруд за адресою замовника (замовлена потужність становить 6,0 кВт (0,4 кВ) (І ступінь потужності)), між АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 18.05.2021 № 026-194/2021, невід'ємним додатком до якого є технічні умови стандартного приєднання від 18.05.2021 № 026-194/2021.

Технічними умовами стандартного приєднання від 18.05.2021 № 026-194/2021 не передбачено робіт з нового будівництва та реконструкції електромереж, що, в свою чергу, вимагало б відведення земельних ділянок під об'єкти електроенергетики.

Відповідно до платіжного доручення № @2PL183582\_5R00W/74 сума, що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, була сплачена замовником **27.05.2021**.

Між Ліцензіатом та гр. Шлягуном І. В. було укладено додаткову угоду № 2 від 18.06.2021 до договору про стандартне приєднання, згідно якої встановлено, що термін надання послуги з приєднання становить 150 (сто п'ятдесят) робочих днів з дати оплати замовником вартості плати з приєднання, визначеної розділом 4 «Плата за приєднання та порядок розрахунків» даного Договору.

Послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати замовником (**27.05.2021**) та Додаткової угоди №2 мала бути надана до **29.12.2021**.

Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом було надано копію **акту від 31.01.2022 № 026-194-2021** надання послуги з приєднання до електричних мереж систем розподілу, який підписаний гр. Шлягуном І. В. із зазначення дати підписання **31.01.2022**, що свідчить про **перевищення терміну** надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. Шлягуна І. В. на **34 календарних дня**.

Комісія з перевірки зазначає що гр. Шлягун І. В. звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» із заявою, що зареєстрована Ліцензіатом від **10.02.2022**, щодо виплати компенсації за не дотримання термінів стандартного приєднання та відповідно Ліцензіатом необхідно було надати компенсацію або відмову у її наданні до **02.03.2022**.

У зв'язку із активними бойовими діями на території Чернігівської області та м. Чернігова Ліцензіат не мав змоги повідомити заявника щодо результатів розгляду даної заяви у встановлені терміни.

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від 26.05.2022 № 06/3409/01-14 повідомило гр. Шлягуна І.В. про наступне (мовою документа): *«Постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 зупинено на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення дію розділу IV КСР, що, зокрема, передбачає розгляд звернень про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання.*

*Повідомляємо, що Ваша заява від 07.02.2022 про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання буде розглянута Товариством в термін, передбачений законодавством України.*

Комісія з перевірки з урахуванням того факту, що надання послуги з приєднання (Акт підписаний 31.01.2022 № 026-194-2021) та отримання заяви на компенсацію (zareestрована АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» 10.02.2022) відбулось до набрання чинності постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, то Ліцензіат **не мав підстав** при відмові використовувати як аргумент призупинення дії розділу IV Кодексу з 26.03.2022.

### **Щодо взаємовідносин з гр. Щербанюк Ю. І.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Щербанюка Ю.І. від 29.01.2022 щодо недотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що гр. Щербанюк Ю.І. 08.06.2021 звернувся до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із заявою (вх. від **10.06.2021** № ТУ-22-01-100621) про приєднання житлового будинку що знаходиться за адресою замовника (далі - Заява) (нове приєднання, замовлена потужність становить 15,0 кВт (0,4 кВт) (I ступінь потужності)).

Зважаючи, що першим робочим днем з дати реєстрації заяви про приєднання електроустановки було **11.06.2021**, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання становить **25.06.2021**.

У підпункті Заяви «Про результати розгляду цієї заяви прошу інформувати мене» - «за місцем подання заяви» вказано тільки номер мобільного телефону.

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання підтверджуючих документів про отримання замовником проекту договору про приєднання, ТУ, розрахунку плати за приєднання (супроводжувальні листи, скріншоти з поштової програми, виписки (реєстри) з інформації операторів зв'язку, скріншоти з особистого кабінету, тощо), АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 **не надано документів, які б підтверджували здійснення відповідного телефонного дзвінка.**

Ліцензіатом листом від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 було надано комісії з проведення перевірки копію листа без дати та без номера, яким АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» направило гр. Щербанюку Ю.І. технічні умови разом з розрахунком плати за приєднання та рахунком на сплату плати за приєднання.

Перевіркою встановлено, що на екземплярі даного листа, який залишився у Ліцензіата, є запис, написаний від руки, щодо його **отримання** із зазначенням (мовою документа) *«Взяв на ознайомлення 08.07.2021»* з підписом замовника, що свідчить про **перевищення АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» кінцевого терміну** надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання **на 9 робочих днів.**

На запит комісії з проведення перевірки від 19.04.2023 № 53/941-23 щодо надання документів **про надання замовнику компенсації** за не дотримання Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у відповіді від 20.04.2023 № 107.01/3397/01-14 було зазначено (мовою документа): *«... наразі триває процедура виплати компенсації Замовнику за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання у зв'язку з недотриманням вимог нормативних документів в частині терміну надання технічних умов».*

Перевіркою встановлено, що відповідно до платіжного доручення № 192265\_7F01Q/581 сума, що становить 100 відсотків від загальної вартості послуги з приєднання, була сплачена замовником **15.07.2021 (наступний робочий день – 16.07.2021)**, таким чином, послуга зі стандартного приєднання з урахуванням дати оплати замовником мала бути надана до **29.08.2021.**

Ліцензіатом було надано комісії з проведення перевірки **повідомлення від 22.12.2021 № ПВ-000611-210121-1-25-10-1-300822** про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення, що свідчить про **перевищення терміну** стандартного приєднання гр Щербатюку Ю.І. на **116 календарних днів**.

*За поясненнями Ліцензіата наданими листом від 22.05.2023 № 107.01/4249/01-14, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» листом від 13.09.2022 №26/1225/01-13 направило Щербанюку Ю.І. екземпляр договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.*

*Згідно з частиною 1 статті 640 Цивільного кодексу України договір є укладеним з моменту одержання особою, яка направила пропозицію укласти договір, відповіді про прийняття цієї пропозиції.*

*Станом на сьогоднішній день, Товариство не отримувало відповіді від Щербанюка Ю.І. про прийняття пропозиції щодо укладення даного договору.*

*Зважаючи на вищевикладене, договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» та Щербанюком Ю.І. на об'єкт за адресою, про яку йде мова в Акті перевірки, є неукладеним. АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» надасть компенсацію за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку, в найкоротший термін після укладення зі Щербанюком Ю.І. договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт за адресою, про яку йде мова в Акті перевірки.*

8	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 04.07.2021)</b></p> <p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 09.08.2021)</b></p> <p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу</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 для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді</p>
---	---	---

<p><b>граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»</b> (у редакції, що діяла до 02.09.2021)</p>	<p>граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p>
---	---

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

50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);

95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021);

30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 09.08.2021 до 02.09.2021).

Перевіркою встановлено недотримання Товариством закупівлі погодинних обсягів електричної енергії на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН у 2021 році, а саме:

дотримання/недотримання на РДН	Січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	2021 рік (до 02.09.2021 включно)
Разом, год	744	672	743	720	744	720	744	744	48	5 879
Дотримання на РДН, год	744	662	742	694	701	634	71	681	46	4 975
Недотримання на РДН, год	0	10	1	26	43	86	673	63	2	904
Недотримання на РДН, МВт×год	0	9,176	4,131	12,433	21,076	38,104	5348,078	279,330	0,333	5712,660

За результатами проведеного аналізу наданої АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її розподіл перевіркою встановлено **невідповідність обсягів** купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у 2021 році (03.02.2021, 28.03.2021, 05.04.2021, 09.05.2021, 20.06.2021, 27.07.2021, 06.08.2021, 02.09.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», а саме:

Година доби	Фактичні ТВЕ на ММС, МВт×год	Закуплені ТВЕ, МВт×год	Закуплено, МВт×год				Гранична нижня межа обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН з метою компенсації ТВЕ, 50%, 95%, 30%	Недотримання на РДН, МВт×год
			РДН	ВДР	ДД	Балансуючий ринок		
1	2	3	4	5	6	7	8	9=4-8
<b>03.02.2021</b>								

07:00 – 08:00	37,796	35,800	17,400	5,400	13,000	0,000	18,898	1,498
08:00 – 09:00	41,825	39,200	19,200	7,000	13,000	0,000	20,913	1,713
09:00 – 10:00	43,984	41,300	21,600	6,700	13,000	0,000	21,992	0,392
15:00 – 16:00	41,571	39,600	19,800	6,800	13,000	0,000	20,786	0,985
17:00 – 18:00	42,986	42,100	20,000	9,100	13,000	0,000	21,493	1,493
18:00 – 19:00	42,768	41,800	21,200	7,600	13,000	0,000	21,384	0,184
<b>28.03.2021</b>								
07:00 – 08:00	29,261	19,500	10,500	0,000	9,000	0,000	14,631	4,131
<b>05.04.2021</b>								
01:00 – 02:00	17,909	16,900	8,900	0,000	8,000	0,000	8,955	0,054
02:00 – 03:00	17,361	16,000	8,000	0,000	8,000	0,000	8,681	0,681
03:00 – 04:00	17,415	16,000	8,000	0,000	8,000	0,000	8,708	0,708
04:00 – 05:00	17,635	16,000	8,000	0,000	8,000	0,000	8,818	0,818
05:00 – 06:00	19,073	17,100	9,100	0,000	8,000	0,000	9,537	0,437
<b>09.05.2021</b>								
00:00 – 01:00	25,340	18,300	11,300	0,000	7,000	0,000	12,670	1,370
02:00 – 03:00	19,395	16,300	9,300	0,000	7,000	0,000	9,698	0,397
03:00 – 04:00	18,844	16,200	9,200	0,000	7,000	0,000	9,422	0,222
04:00 – 05:00	19,276	16,300	9,300	0,000	7,000	0,000	9,638	0,338
05:00 – 06:00	19,860	16,900	9,900	0,000	7,000	0,000	9,930	0,030
09:00 – 10:00	29,007	24,400	14,400	0,000	10,000	0,000	14,504	0,104
13:00 – 14:00	27,325	23,400	13,400	0,000	10,000	0,000	13,663	0,262
14:00 – 15:00	26,236	22,800	12,800	0,000	10,000	0,000	13,118	0,318
15:00 – 16:00	25,798	22,800	12,800	0,000	10,000	0,000	12,899	0,099
22:00 – 23:00	29,627	24,800	14,800	0,000	10,000	0,000	14,814	0,013
<b>20.06.2021</b>								
03:00 – 04:00	16,005	15,000	8,000	0,000	7,000	0,000	8,003	0,002
04:00 – 05:00	15,807	14,700	7,700	0,000	7,000	0,000	7,904	0,204
09:00 – 10:00	23,818	22,100	11,100	0,000	11,000	0,000	11,909	0,809
10:00 – 11:00	24,248	22,800	11,800	0,000	11,000	0,000	12,124	0,324
11:00 – 12:00	24,242	22,400	11,400	0,000	11,000	0,000	12,121	0,721
13:00 – 14:00	23,367	22,500	11,500	0,000	11,000	0,000	11,684	0,184
14:00 – 15:00	22,993	22,200	11,200	0,000	11,000	0,000	11,497	0,296
15:00 – 16:00	22,984	22,000	11,000	0,000	11,000	0,000	11,492	0,492
16:00 – 17:00	22,744	22,000	11,000	0,000	11,000	0,000	11,372	0,372
17:00 – 18:00	22,963	22,000	11,000	0,000	11,000	0,000	11,482	0,482
18:00 – 19:00	23,072	22,000	11,000	0,000	11,000	0,000	11,536	0,536
19:00 – 20:00	23,659	22,100	11,100	0,000	11,000	0,000	11,830	0,730
20:00 – 21:00	23,965	22,600	11,600	0,000	11,000	0,000	11,983	0,383
<b>27.07.2021</b>								
00:00 – 01:00	18,935	19,000	13,000	0,000	6,000	0,000	17,988	4,988
01:00 – 02:00	16,997	17,200	11,200	0,000	6,000	0,000	16,147	4,947
02:00 – 03:00	16,140	16,300	10,300	0,000	6,000	0,000	15,333	5,033
03:00 – 04:00	15,796	16,100	10,100	0,000	6,000	0,000	15,006	4,906
04:00 – 05:00	16,012	15,900	9,900	0,000	6,000	0,000	15,211	5,311
05:00 – 06:00	16,648	16,800	10,800	0,000	6,000	0,000	15,816	5,016
06:00 – 07:00	19,421	19,400	13,400	0,000	6,000	0,000	18,450	5,050
07:00 – 08:00	22,233	22,500	16,500	0,000	6,000	0,000	21,121	4,621
08:00 – 09:00	26,150	26,000	15,000	0,000	11,000	0,000	24,843	9,843
09:00 – 10:00	28,086	27,900	16,900	0,000	11,000	0,000	26,682	9,782
10:00 – 11:00	28,761	28,500	17,500	0,000	11,000	0,000	27,323	9,823
11:00 – 12:00	28,889	28,600	17,600	0,000	11,000	0,000	27,445	9,845
12:00 – 13:00	28,431	28,000	17,000	0,000	11,000	0,000	27,009	10,009
13:00 – 14:00	28,933	28,600	17,600	0,000	11,000	0,000	27,486	9,886
14:00 – 15:00	28,809	28,500	17,500	0,000	11,000	0,000	27,369	9,869
15:00 – 16:00	28,557	28,500	17,500	0,000	11,000	0,000	27,129	9,629
16:00 – 17:00	27,904	27,900	16,900	0,000	11,000	0,000	26,509	9,609
17:00 – 18:00	27,349	27,200	15,500	0,700	11,000	0,000	25,982	10,482
18:00 – 19:00	26,949	27,000	15,400	0,600	11,000	0,000	25,602	10,202
19:00 – 20:00	26,855	26,700	14,100	1,600	11,000	0,000	25,512	11,412
20:00 – 21:00	27,400	26,900	18,300	2,600	6,000	0,000	26,030	7,730
21:00 – 22:00	28,768	28,300	17,500	4,800	6,000	0,000	27,330	9,830
22:00 – 23:00	25,935	26,800	18,500	2,300	6,000	0,000	24,638	6,138
23:00 – 24:00	22,083	19,700	13,700	0,000	6,000	0,000	20,979	7,279
<b>06.08.2021</b>								
07:00 – 08:00	23,613	22,300	22,300	0,000	0,000	0,000	22,432	0,132
17:00 – 18:00	26,741	27,900	22,400	5,500	0,000	0,000	25,404	3,004
19:00 – 20:00	26,058	32,000	24,600	7,400	0,000	0,000	24,755	0,155
20:00 – 21:00	25,942	32,100	22,100	10,000	0,000	0,000	24,645	2,545
21:00 – 22:00	26,701	33,800	19,500	14,300	0,000	0,000	25,366	5,866

22:00 – 23:00	24,125	31,700	22,900	8,800	0,000	0,000	22,919	0,019
23:00 – 24:00	20,734	15,600	15,600	0,000	0,000	0,000	19,697	4,097
<b>02.09.2021</b>								
03:00 – 04:00	15,224	14,400	4,400	0,000	10,000	0,000	4,567	0,167
04:00 – 05:00	15,219	14,400	4,400	0,000	10,000	0,000	4,566	0,166
<b>9</b>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла з 11.06.2021)</b></p> <p><b>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла з 11.06.2021),</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 розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>яким встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <p>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;</p> <p>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;</p> <p>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</p> <p>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;</p> <p>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;</p> <p>опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;</p> <p>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних</p>					

		представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ПП.
<p>Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до <u>16.09.2021</u> до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ПП) на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.</p> <p>Перевіркою встановлено, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП ПП на 2022 рік у визначений термін НКРЕКП, проте, <b>оформлену неналежним чином</b>, а саме, по окремих заходах ПП <b>не надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі</b> (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, про що повідомлено АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 22.10.2021 № 12184/17.1.1/7-21.</p> <p>На виконання даного листа НКРЕКП Товариством електронною поштою було надано зазначені документи листом від 04.11.2021 №35/7115/01-14.</p>		

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

$$\text{_____} \times \text{_____} / \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).}$$

Де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн;

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

*операційні контрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;*

*операційні неконтрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;*

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

*амортизація (за бухгалтерським обліком) – \_\_\_\_\_ грн.*

сумарні операційні витрати – \_\_\_\_\_ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20



глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 – відсутня.

2021 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт×год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт×год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	<b>Усього</b>								

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{m(c)p} - SAIDI_{t-2}^{m(c)\phi} > 0, \text{ то } КЯ_t^{m(c)} = 0$$

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ<sub>2021</sub><sup>y</sup>) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_{t-1}^y = ((ОКВ_{t-2}^y - ФОП_{t-2}^y \times \frac{ЦВ_{t-1}^\phi}{100} + ФОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_3 + ПЕ_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$

і становить:

$$ОКВ_{2021}^y = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання

ОКВ<sub>t-2</sub><sup>y</sup> = ОКВ<sup>0</sup>, при цьому ОКВ<sup>0</sup> визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ<sup>0</sup>) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання ФОП<sub>t-2</sub><sup>y</sup> = ФОП<sup>0</sup>, при цьому ФОП<sup>0</sup> визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році,

\_\_\_\_\_ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ<sup>y</sup> фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

\_\_\_\_\_ % – загальний показник ефективності (Пез), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ % – індивідуальний показник ефективності (Пеінд) встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання

(0 < КУ < 1), встановлений НКРЕКП;

- \_\_\_\_\_ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;  
 \_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року.  
 \_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат ( $ОНВ_{2021}^y$ ) у 2021 році **становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - ФОП_{t-1}^{\phi} \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + ФОП_{t-1}^y \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi}$$

і становить:

$$ОНВ_{2021}^y = \text{_____ грн ,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

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

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (табл. 3.25.1);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (табл. 3.25.1);

\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

$$\text{_____ грн / _____ грн} = \text{_____};$$

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні \_\_\_\_\_ % від  $ФОП_{t-1}^y$ )

$$\text{_____ \%} \times \text{_____ грн.} = \text{_____ грн}$$

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік **становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 5 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ЕОКВ = ОКВ_{2021}^y - ОКВ_{2021}^{\phi}$$

і становить:

$$ЕОКВ = \text{_____ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Ліцензіатом зазначено, що капіталізація витрат не здійснювалась.

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

8. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.06.2023 № 975/17-23 зазначає, що службовою запискою від 05.06.2023 № 952/17-23 було надано Департаменту ліцензійного контролю позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо визначення кількості легкових автомобілів, які підпадають під обмеження.

Таким чином, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики вважає вірним здійснювати розрахунок обмеження для визначення регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання виходячи зі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із

регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 975/17-23 **зазначає**, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає \_\_\_\_\_ осіб, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників: складає \_\_\_\_\_ автомобіля. Таким чином, \_\_\_\_\_ легкових автомобілів \_\_\_\_\_, що перебували на балансі АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020, потрапляють під обмеження щодо включення до Регуляторної бази активів (РБА0).

Зазначене не відповідає даним реєстру РБА0 станом на 31.12.2020, а саме Товариством було виключено з Регуляторної бази активів (РБА0) \_\_\_\_\_ легкових автомобілі, що перевищують встановлені обмеження, загальною переоціненою вартістю активів \_\_\_\_\_ грн.

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 975/17-23 **зазначає**, що з Регуляторної бази активів (РБА0) підлягають виключенню \_\_\_\_\_ легкових автомобілів, що перевищують встановлені обмеження, загальною переоціненою вартістю активів \_\_\_\_\_ грн. Зокрема до Регуляторної бази активів (РБА0), **підлягають включенню** безпідставно виключені Товариством \_\_\_\_\_ **легкові автомобілі**, а саме Волга \_\_\_\_\_ дв \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ інвентарний номер \_\_\_\_\_, ВАЗ \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ інвентарний номер \_\_\_\_\_ та ВАЗ-\_\_\_\_\_ РМА інвентарний номер \_\_\_\_\_.

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 975/17-23 **зазначає**, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – \_\_\_\_\_ у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – \_\_\_\_\_ у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – \_\_\_\_\_ грн.

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

- до 5 % - \_\_\_\_\_ грн.

- від 5 % до 10 % - \_\_\_\_\_

- понад 10 % - \_\_\_\_\_

Розділ	Економія	Обсяг	Обсяг	Обсяг	Залишок	Перевитрати,
--------	----------	-------	-------	-------	---------	--------------



		грн./МВт×год	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. грн.
<b>1 клас</b>	01.01-01.12						
		<b>Всього:</b>					
<b>2 клас</b>	01.01-01.12	1 188,69					
		<b>Всього:</b>					
		<b>Разом 1+2 клас</b>					

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

Період	Обсяг, МВт×год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2021 рік</b>		

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт×год	Загальна вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2021 рік</b>			
січень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
лютий			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
березень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
квітень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
травень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
червень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
липень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
серпень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
вересень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
жовтень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
листопад			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
грудень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
<b>Всього</b>			x

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

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

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

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період, 2021 рік	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./кВт×год (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу грн (без ПДВ)
	кВт×год	грн (без ПДВ)		
1	2	3	4	5
Січень			1,18869	
Лютий			1,18869	
Березень			1,18869	
Квітень			1,18869	
Травень			1,18869	
Червень			1,18869	
Липень			1,18869	
Серпень			1,18869	
Вересень			1,18869	
Жовтень			1,18869	
Листопад			1,18869	
Грудень			1,18869	
<b>2021 рік</b>			x	

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

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

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

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від

збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

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

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

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

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

де:

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

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta OKB$ ) у 2021 році **становить \_\_\_\_\_ грн**, що визначається за формулою:

$$\Delta OKB = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta ONB$ ) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta ONB = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 975/17-23 **зазначає, що дельта за**

статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta П^{см}$ ) у звітному році:

$$\Delta П^{см} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$ГР^{точ ст} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн},$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta П^{нов}$ ) у звітному році – \_\_\_\_\_ грн.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta ПП$ ), у звітному році:

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

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної



енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – \_\_\_\_\_ грн.

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

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

\_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)  
проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.

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

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

\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:*

\_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)  
проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5%.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

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

\_\_\_\_\_ × \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)  
проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)



						приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год			завдання щодо досягнення показників в якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	<b>Усього</b>								

якщо  $SAIDI_{t-2}^{m(c)p} - SAIDI_{t-2}^{m(c)\phi} > 0$ , то  $КЯ_t^{m(c)} = 0$

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат ( $OKB_{2022}^y$ ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ЦВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}})$$

і становить:

$$OKB_{2022}^y \text{ _____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

\_\_\_\_\_ % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

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

\_\_\_\_\_ % – загальний показник ефективності ( $\text{ПЕ}_3$ ), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ % – індивідуальний показник ефективності ( $\text{ПЕ}_{\text{інд}}$ ) встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < \text{КУ} < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року.

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року.

5. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 30.05.2023 № 927/17-23 зазначає, що перевіркою встановлено, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат  $ОНВ_{2022}^y$

2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн, у 2022 році проте за розрахунками УЦТПЕ ДРВСЕ вона становить \_\_\_\_\_ грн (при розрахунку  $ОНВ_{2022}^y$  має бути врахована капіталізація). Сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям становить \_\_\_\_\_ грн, проте за розрахунками **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** вона становить \_\_\_\_\_ грн (сума має бути заокруглена, оскільки вона має співпадати з відповідною статтею витрат, врахованою в структурі тарифів).

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - ФОП_{t-1}^{\phi} \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + ФОП_{t-1}^y \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi}$$

і становить:

$$ОНВ_{2022}^y \text{ _____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

$$\text{_____} \text{ грн} / \text{_____} \text{ грн} = \text{_____}$$

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні \_\_\_\_\_ % від  $ФОП_{t-1}$ )

$$\text{_____} \% \times \text{_____} \text{ грн.} = \text{_____} \text{ грн}$$

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація) в році t-1;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці (капіталізація) в році t-1.

проти зафіксованої Актом № 238

\_\_\_\_\_ грн,

**6. Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, зазначає, що сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 5 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ЕОКВ = ОКВ_{2022}^y - ОКВ_{2022}^{\phi}$$

і становить:

$$ЕОКВ = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (з урахуванням капіталізації за статтями витрат «Сировина і матеріали» у сумі \_\_\_\_\_ грн «Паливно-мастильні матеріали» у сумі \_\_\_\_\_ грн та «Витрати на оплату праці» у сумі \_\_\_\_\_ грн.)

проти зафіксованої Актом № 238

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

**7. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** від 30.05.2023 № 927/17-23, зазначає, що у сумі фактичних операційних контрольованих витрат у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн. не враховано витрати, що капіталізуються відповідно до скоригованої АТ «ЧЕРНІГІВОВАБЛЕНЕРГО» форми звітності.

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із

регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, зазначає, що сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (з урахуванням капіталізації за статтями витрат «Сировина і матеріали» у сумі \_\_\_\_\_ грн «Паливно-мастильні матеріали» у сумі \_\_\_\_\_ грн та «Витрати на оплату праці» у сумі \_\_\_\_\_ грн.).

проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ).

8. На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, мовою документу:

Вважаємо за доцільне здійснити перерахунок суми амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням вводу/виведення активів в 2021 році, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.05.2023 № 793/17-23, для подальшого врахування при здійсненні розрахунку дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у звітному році (відповідно до підпункту 8 пункту 5 Методики).

Ураховуючи зазначене вище, загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році має бути скоригована з урахуванням уточнених складових показників.

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 15.05.2023 № 793/17-23 зазначив, що пунктом 2.8 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, визначення регуляторної бази активів передбачено, що строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.

Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою  $A_0 = РБА_0/30$ .

Водночас, у примітці таблиці «Розрахунок річної амортизації на активи, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання» Додатка 8 Порядку зазначено, що амортизація розраховується з урахуванням відчуження (вибуття) основних засобів. Тому, амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року  $t$ , має визначатися за формулою  $A_0 = (РБА_0 - ВА_{t-1})/30$ .

Отже, **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, від 15.05.2023 № 793/17-23 та від 06.06.2023 № 975/17-23 зазначає, що амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року  $t$  **становить \_\_\_\_\_ грн).**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн. (\_\_\_\_\_ \* \_\_\_\_\_ %)**

проти зафіксованої Актом № 238  
\_\_\_\_\_ грн.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

$П_{УТОЧ\ НОВ}$  = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – \_\_\_\_\_ у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – \_\_\_\_\_ у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018

№ 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

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

- Амортизація - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Плата за приєднання - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 №1605) - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 №1605) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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.**

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

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.**

14. Сума економії коштів при виконанні ІП у 2022 році:

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.**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Протягом 2022 року нарахування та оплата постачальнику «останньої надії» не здійснювалась.

16. 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 періоду \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:

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, відповідно до Постанови від 10.12.2021 № 2515 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

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

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

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахуваними в 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 відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./МВт×год	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. грн.
<b>1 клас</b>	01.01-31.12						
		<b>Всього:</b>					
<b>2 клас</b>	01.01-31.12						
		<b>Всього:</b>					
		<b>Разом 1+2 клас</b>					

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

Період, 2022 рік	Обсяг, МВт×год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		

2022 рік		
----------	--	--

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт×год	Загальна вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2022 рік</b>			
січень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
лютий			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
березень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
квітень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
травень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
червень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
липень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
серпень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
вересень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
жовтень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
листопад			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
грудень			I версія даних КО
<b>Всього</b>			

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

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

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

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.03.2018 № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).



Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./кВт×год (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу грн (без ПДВ)
	кВт×год	грн (без ПДВ)		
Січень			1,34570	
Лютий			1,34570	
Березень			1,34570	
Квітень			1,34570	
Травень			1,34570	
Червень			1,34570	
Липень			1,34570	
Серпень			1,34570	
Вересень			1,34570	
Жовтень			1,34570	
Листопад			1,34570	
Грудень			1,34570	
<b>2022 рік</b>			x	

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

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

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

- Амортизація - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Плата за приєднання \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 №1605) - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 №1605) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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**.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає що 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.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає що сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_).*

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:  
 $D_p = \text{_____ грн (без ПДВ)},$

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

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

де:

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

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta OKB$ ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta OKB = \text{_____ грн},$$

де:

\_\_\_\_\_ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

\_\_\_\_\_ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів;

7. *Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23, зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta OHB$ ) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:*

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

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

проти зафіксованої Актом №238

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

8. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.05.2023 № 927/17-23 та від 06.06.2023 № 975/17-23 зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (дПст) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta П^{ст} = \text{_____ грн (без ПДВ)},$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

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

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

де

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %;

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

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

проти зафіксованої Актом №238

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi^{\text{нов}}$ ) у 2022 році:

$$\Delta\Pi^{\text{нов}} = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi \text{ уточ нов} = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

\_\_\_\_\_ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

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

11. Сума коштів, що підлягає вилюченню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – \_\_\_\_\_ грн.

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

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

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

проти зафіксованої Актом №238

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій - державна частка відсутня.

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.06.2023 № 967/17-23 зазначає, що сума перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% складає \_\_\_\_\_ грн.

проти зафіксованої Актом №238

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

проти зафіксованої Актом №238

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

\_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

проти зафіксованої Актом №238

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесені зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Перевіркою встановлено, що АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у 2022 році були понесені витрати внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових,

пошкоджених внаслідок бойових дій за рахунок програми ремонтів у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) у складі статті «Операційні контрольовані витрати».

Джерелом фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) була програма ремонтів – за рахунок ремонтного фонду Товариства. В бухгалтерському обліку витрати по ремонту об'єктів необоротних активів віднесено через відповідний рахунок 8\* класу на рахунок 2360000000 «Ремонт власних ОЗ», а також, в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) за рахунок коштів з резервного фонду державного бюджету, у відповідності до розпорядження Кабінету Міністрів України від 10.04.2022 №280-р, згідно укладених договорів підряду про закупівлю робіт за державні кошти Товариством від Управління капітального будівництва Чернігівської обласної державної адміністрації отримано витрати по капітальному ремонту об'єктів необоротних активів, пошкоджених під час активних бойових дій на території Чернігівської області. Дані витрати в бухгалтерському обліку віднесено на збільшення вартості основних засобів, які були відновлені: Дт 10\* «Основні засоби» - Кт 424\* «Безкоштовно отримані необоротні активи».

Комісія з перевірки зазначає, що понесені АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» витрати з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж у 2022 році у сумі \_\_\_\_\_ грн за рахунок програми ремонтів Товариства, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, вважаються **обґрунтованими витратами**.

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

#### **1) постанову, якою:**

Накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 26 494,28 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 серпня 2023 року 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 **53 065,61 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі 26 570,09 тис. грн (без ПДВ),

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1,27 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 3 071,18 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2021 році у розмірі 8 732,49 тис. грн (без ПДВ),

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у

використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 4 620,40 тис. грн (без ПДВ),

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 1 970,00 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 3 063,52 тис. грн (без ПДВ),

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2022 році у розмірі 4 015,36 тис. грн (без ПДВ),

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 1 021,30 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 01 серпня 2023 року відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму **48 240,35 тис. грн (без ПДВ)**;

3) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

4) у строк до 01 серпня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернігівській області:

уточнений Реєстр Активів, що не включаються до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до пунктів 2.4, 2.7 та 3.3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899,

уточнений розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2021 року.

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 АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму **918,91 тис. грн (без ПДВ)** врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 29 596,85 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік у розмірі 6 522,79 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік у розмірі 12 235,86 тис. грн (без ПДВ).

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок ремонтної програми у 2022 році у сумі 11 757,11 тис. грн

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

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік у строк до 01 серпня 2023 року заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 3, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 26 494,28 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік у строк до 01 серпня 2023 року 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 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 53 065,61 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333):

1) у строк до 01 серпня 2023 року надати компенсацію у подвійному розмірі 69 споживачам та 21 споживачу за недотримання у 2021 та 2022 роках гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії про що у строк до 15 серпня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернігівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 01 вересня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернігівській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 27.06.2019 № 0531-02041 та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 27 червня 2019 року № 0531-03041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленюк**